

CATALOGUE No.
26-006
MONTHLY - MENSUEL

DOES NOT CIRCULATE

NE PAS PRÊTER



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

DECEMBER - 1971 - DÉCEMBRE

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

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

DOMINION BUREAU OF STATISTICS
Manufacturing and Primary
Industries Division

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE
Division des industries manufacturières
et primaires

May - 1972 - Mai
6503-515

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

Vol. 23—No. 12

The following standard symbols are used in
Dominion Bureau of Statistics 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.

SIGNE CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications du Bureau fédéral de la statistique:

- .. 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

DECEMBER - 1971 - DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1971 amounted to 51,643,538 barrels or 1,665,921 barrels per day, an increase of 2.4 % or 39,528 barrels per day from December 1970.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1971 was 22.9 million barrels (44.3 %) to Canadian refineries and 26.4 million barrels (51.1 %) was exported. The 4.6 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 22.9 million barrels, 738,969 barrels per day.

Natural gas production increased 5.8 % to 371,678,446 Mcf. from 356,700,307 Mcf. in December 1970.

The disposition of natural gas for December 1971 is as follows: 0.6 million Mcf. was not delivered to storage and injection operations; 44.4 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 88.7 million was exported; 113.3 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 24.7 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En décembre 1971, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 51,643,538 barils ou 1,665,921 barils par jour, soit, par rapport à décembre 1970, une augmentation de 2.4 % ou de 39,528 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1971 se répartit de la manière suivante: 22.9 millions de barils (44.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 26.4 millions de barils (51.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.6 % 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 22.9 millions de barils ou 738,969 barils par jour.

La production de gaz naturel a cru de 5.8 %, passant de 356,700,307 m.p.c. à 371,678,446 m.p.c. entre décembre 1970 et décembre 1971.

Le cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 0.6 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 44.4 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 88.7 millions ont été exportés et 113.3 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 24.7 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.

December 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	838	76,850	487,054	7,401,635
2	February	729	72,848	438,450	6,797,259
3	March	951	79,920	496,617	7,633,263
4	April	819	91,378	481,194	7,070,261
5	May	812	90,559	490,661	7,528,314
6	June	586	91,863	468,671	7,299,331
7	July	661	90,332	486,365	7,580,375
8	August	993	82,243	470,968	7,505,507
9	September	988	71,411	450,122	7,308,448
10	October	650	72,155	457,329	7,609,313
11	November	829	66,538	432,075	7,287,598
12	December	742	72,175	444,226	7,424,193
<u>Pentanes plus</u>					
13	January	—	—	—	30,682
14	February	—	—	—	28,864
15	March	—	—	—	31,811
16	April	—	—	—	30,441
17	May	—	—	—	32,768
18	June	—	—	—	33,947
19	July	—	—	—	40,096
20	August	—	—	—	31,543
21	September	—	—	—	36,566
22	October	—	—	—	22,917
23	November	—	—	—	24,119
24	December	—	—	—	36,537
<u>Propane</u>					
25	January	—	—	—	61,440
26	February	—	—	—	55,137
27	March	—	—	—	65,356
28	April	—	—	—	63,947
29	May	—	—	—	65,354
30	June	—	—	—	63,208
31	July	—	—	—	66,189
32	August	—	—	—	64,876
33	September	—	—	—	70,373
34	October	—	—	—	67,003
35	November	—	—	—	65,254
36	December	—	—	—	66,204
<u>Butanes</u>					
37	January	—	—	—	27,721
38	February	—	—	—	24,476
39	March	—	—	—	28,338
40	April	—	—	—	26,811
41	May	—	—	—	29,399
42	June	—	—	—	28,833
43	July	—	—	—	32,166
44	August	—	—	—	35,612
45	September	—	—	—	36,667
46	October	—	—	—	33,696
47	November	—	—	—	34,092
48	December	—	—	—	35,699
49	Total December 1971	742	72,175	444,226	7,562,633
50	Total year to date	9,598	958,272	5,603,732	89,973,639
51	Total December 1970	1,080	75,255	492,609	7,649,959

* Revised figures.

TABLEAU I. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
décembre 1971

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada	N°
	- Colombie- Britannique	- Territoires du Nord-Ouest		
barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens				
32,647,530 ^r	2,116,773	106,446	42,837,126 ^r	Janvier
29,008,595 ^r	1,994,478	93,194	38,405,553 ^r	Février
31,876,614 ^r	2,185,411	108,152	42,380,928 ^r	Mars
26,201,372 ^r	2,118,140	89,379	36,052,543 ^r	Avril
26,294,836 ^r	2,191,151	27,167	36,623,500 ^r	Mai
27,869,830 ^r	7,089,669	88,868	37,908,818 ^r	Juin
34,315,068 ^r	2,112,151	111,424	44,696,376 ^r	JUILLET
31,253,895 ^r	2,172,602	108,891	41,595,095 ^r	Août
32,300,071 ^r	2,089,437	92,131	42,312,608 ^r	Septembre
30,789,897 ^r	2,120,522	29,622	41,079,488 ^r	Octobre
31,558,134 ^r	2,040,965	41,019	41,427,158 ^r	Novembre
37,385,080	2,046,279	47,790	47,420,485	Décembre
<u>Pétrole brut et condensats</u>				
3,706,464 ^r	92,933	-	3,830,079 ^r	Janvier
3,775,800 ^r	75,727	-	3,880,391 ^r	Février
4,131,622 ^r	100,601	-	4,264,034 ^r	Mars
3,907,623 ^r	95,647	-	4,033,711 ^r	Avril
3,812,522 ^r	105,102	-	3,950,392 ^r	Mai
2,857,746 ^r	98,578	-	2,990,271 ^r	Juin
3,681,070 ^r	94,689	-	3,815,855 ^r	JUILLET
3,593,659 ^r	87,350	-	3,712,552 ^r	Août
3,657,017	84,323	-	3,777,906	Septembre
3,593,266	94,311	-	3,710,494	Octobre
3,590,666 ^r	91,007	-	3,805,792 ^r	Novembre
4,092,645	93,871	-	4,223,053	Décembre
<u>Pentanes plus</u>				
2,046,024	36,476	-	2,143,940	Janvier
1,866,922	35,092	-	1,957,151	Février
2,036,366 ^r	37,686	-	2,139,408 ^r	Mars
1,815,113 ^r	39,418	-	1,918,478 ^r	Avril
1,735,125 ^r	44,345	-	1,844,824 ^r	Mai
1,286,157	32,785	-	1,382,150	Juin
1,858,761	39,398	-	1,964,348	JUILLET
1,746,212 ^r	41,221	-	1,852,309 ^r	Août
1,696,287	43,155	-	2,009,815	Septembre
2,039,969	35,933	-	2,142,905	Octobre
2,187,848	42,683	-	2,295,785	Novembre
2,389,472	45,690	-	2,501,366	Décembre
<u>Propane</u>				
1,286,662 ^r	37,155	-	1,351,538 ^r	Janvier
1,216,631 ^r	38,386	-	1,279,493 ^r	Février
1,314,450 ^r	16,638	-	1,359,426 ^r	Mars
1,164,238 ^r	7,264	-	1,198,313 ^r	Avril
1,117,259 ^r	14,584	-	1,161,242 ^r	Mai
817,855 ^r	12,444	-	859,132 ^r	Juin
1,231,915 ^r	10,354	-	1,274,435 ^r	JUILLET
1,169,127 ^r	23,141	-	1,227,880 ^r	Août
1,241,959 ^r	33,847	-	1,312,473 ^r	Septembre
1,284,344	45,569	-	1,363,609	Octobre
1,369,193	43,886	-	1,447,171	Novembre
1,538,286	38,632	-	1,612,617	Décembre
45,405,483	2,224,472	47,790	55,757,521	Total décembre 1971
43,657,197 ^r	27,187,499	944,083	578,334,020 ^r	Total cumulatif de l'année
43,252,213	2,316,479	39,985	53,827,580	Total décembre 1970

^r non rectifiés.

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

49

50

51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada
December 1971

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	742	72,175	444,226	7,424,193	36,030,037
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,336,600
3	Less returned to formation	—	—	—	—	59,154
4	Total	742	72,175	444,226	7,424,193	37,307,483
5	Condensate	—	—	—	—	77,597
6	Pentanes plus	—	—	—	36,537	4,092,645
7	Net withdrawals	742	72,175	444,226	7,460,730	41,477,725
8	Imports
9	Total supply	742	72,175	444,226	7,460,730	41,477,725
<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	72,175	184,867	2,600,012	8,323,657
13	Manitoba	—	—	13,884	821,301	765,949
14	Saskatchewan	—	—	—	124,681	1,154,209
15	Alberta	—	—	—	—	4,705,672
16	British Columbia	—	—	—	—	1,973,192
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	72,175	198,751	3,545,994	16,922,709
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	171,113	3,048,526
20	II	—	—	247,808	3,403,049	10,106,482
21	IV	—	—	—	—	2,458,973
22	V	—	—	—	—	6,737,602
23	Total	—	—	247,808	3,574,162	22,351,583
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	2,520 ^r	—	41,887	445,331	1,473,252
25	— Transporters'	—	—	17,076	4,920,109	28,868,149
26	Closing — Field and plant ..	2,731	—	40,995	442,480	1,720,230
27	— Transporters'	—	—	15,042	5,128,084	30,700,233
28	Net change	211	—	— 2,926	205,124	2,079,062
29	Deliveries to other purchasers	531	—	—	—	10,919
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	22,008
31	Field and plant use	—	—	—	685	32,337
32	Losses and adjustments	—	—	593	134,765	59,107
33	Total disposition	742	72,175	444,226	7,460,730	41,477,725

... Figures not appropriate or not applicable.

^r Revised figures.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, décembre 1971

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>	
2,037,115	115,678	46,124,166	...	46,124,166	Pétrole brut	1
-	-	1,336,600	...	1,336,600	Pétrole brut synthétique	2
-	67,888	127,042	...	127,042	Moins: repris pour l'injection	3
2,037,115	47,790	47,333,724	...	47,333,724	Total	4
9,164	-	86,761	...	86,761	Condensats	5
93,871	-	4,223,053	...	4,223,053	Pentanes plus	6
2,140,150	47,790	51,643,538	...	51,643,538	Prélèvement net	7
...	22,908,025	22,908,025	Importations	8
2,140,150	47,790	51,643,538	22,908,025	74,551,563	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livrées aux raffineries</u>	
-	-	-	6,953,812	6,953,812	Provinces Atlantiques	10
-	-	-	15,949,673	15,949,673	Québec	11
-	-	11,180,711	-	11,180,711	Ontario	12
-	-	1,601,134	-	1,601,134	Manitoba	13
-	-	1,278,990	-	1,278,990	Saskatchewan	14
-	-	4,705,602	-	4,705,602	Alberta	15
2,105,508	-	4,078,700	-	4,078,700	Colombie-Britannique	16
-	22,666	22,666	-	22,666	Territoires du Nord-Ouest	17
2,105,508	22,666	22,867,803	22,903,485	45,771,288	Total	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>	
					<u>Petroleum Administration</u>	
-	-	3,219,639	-	3,219,639	District I	19
-	-	13,757,339	-	13,757,339	II	20
-	-	2,458,973	-	2,458,973	IV	21
193,790	-	6,931,392	-	6,931,392	V	22
193,790	-	26,367,343	-	26,367,343	Total	23
					<u>Stocks</u>	
65,887	62,631	2,091,508	-	2,091,508	Début d'exercice - Gisements et usines de traitement.	24
1,282,131	-	35,087,465	367,108	35,454,573	- Transporteurs	25
69,495	87,755	2,363,686	-	2,363,686	- Gisements et usines de traitement.	26
1,205,245	-	37,048,604	367,108	37,415,712	- Transporteurs	27
- 73,278	25,124	2,233,317	-	2,233,317	Variation nette	28
3,066	-	14,516	-	14,516	Livraison à d'autres acheteurs	29
-	-	22,008	-	22,008	Carburants consommés par les pipe-lines.	30
-	-	33,022	-	33,022	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
- 88,936	-	105,529	4,540	110,069	Pertes et ajustements	32
2,140,150	47,790	51,643,538	22,908,025	74,551,563	Total de l'utilisation	33

... N'ayant pas lieu de figurer.

* Nombres rectifiés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
December 1971

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	9,477	17,599	1,138,080	8,542,428	228,441,139
2	Less field flared and waste	—	—	—	1,380,868	5,285,570
3	Net new production (1 - 2)	9,477	17,599	1,138,080	7,161,560	223,155,569
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	18,570,350
6	Net withdrawals	9,477	17,599	1,138,080	7,161,560	204,585,219
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	182	—	—	519,952	1,316,780
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	65,151	362,302
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190,315	27,657,257
9b	Other disposition and uses	—	—	—	245,715	9,562,734
10	Other uses	—	—	—	136,177	118,536
11	Adjustment	—	—	—	— 29,241	— 721,843
12	Deliveries of marketable gas	9,295	17,599	1,138,080	6,033,491	166,289,452
13	Total disposition	9,477	17,599	1,138,080	7,161,560	204,585,219
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,540,819	135,384,753
14b	Fields	9,295	17,599	1,138,080	4,492,672	30,904,699
15	Total (14a + 14b)	9,295	17,599	1,138,080	6,033,491	166,289,452
16	Receipts from distributor storage	—	—	16,460,539	1,562,001	491,392
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	16,887
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	9,295	17,599	17,598,619	7,595,492	166,797,731
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	964,382
20	Alberta	—	—	—	—	28,290,807
21	Saskatchewan	—	—	—	5,236,033	4,148,653
22	Manitoba	—	—	—	—	6,899,998
23	Ontario	—	—	16,925,826	—	34,575,895
24	Quebec	—	17,599	—	—	5,815,036
25	New Brunswick	6,563	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6,563	17,599	16,925,826	5,236,033	80,694,771
27	Exports	—	—	—	—	67,656,692
28	Other deliveries(2)	—	—	33,139	29,240	1,728,024
29	Delivered to distributor storage	—	—	—	59,878	183,812
30	Line pack fluctuation	—	—	—	2,868	1,169,833
31	Pipeline fuel	—	—	64,952	275,850	7,793,100
32	Pipeline losses, etc.	2,732	—	574,702	1,991,623	7,571,499
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	9,295	17,599	17,598,619	7,595,492	166,797,731

(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 452,649 Mcf., transferred to B.C. for processing and disposal. ... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par territoires, Canada,
décembre 1971

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
-	-	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.						
40,782,746(3)	159,623	279,091,092	...	279,091,092		
625,333	120,875	7,412,646	...	7,412,646		
40,157,413	38,748	271,678,446	...	271,678,446		
-	-	-	...	-		
462,484	-	19,032,834	...	19,032,834		
39,694,929	38,748	252,645,612	...	252,645,612		
818,848	-	2,655,762	...	2,655,762		
-	-	427,453	...	427,453		
3,598,009	-	31,445,581	...	31,445,581		
1,593,580	-	11,402,029	...	11,402,029		
-	38,748	293,461	...	293,461		
1,031,298	-	- 1,782,381	...	- 1,782,381		
34,715,790	-	208,203,707	...	208,203,707		
39,694,929	38,748	252,645,612	...	252,645,612		
34,300,787	-	171,226,359	—	171,226,359		
415,003	-	36,977,348	—	36,977,348		
34,715,790	-	208,203,707	—	208,203,707		
147,522	-	18,661,454	—	18,661,454		
-	-	-	1,075,578	1,075,578		
2,359	-	19,246	—	19,246		
34,865,671	-	226,884,407	1,075,578	227,959,985		
10,372,385	-	11,336,767	—	11,336,767		
-	-	28,290,807	18,017	28,308,824		
-	-	9,384,686	—	9,384,686		
-	-	6,899,998	—	6,899,998		
-	-	51,501,721	1,057,561	52,559,282		
-	-	5,832,635	—	5,832,635		
-	-	6,563	—	6,563		
10,372,385	-	113,253,177	1,075,578	114,328,755		
21,005,946	-	88,662,638	—	88,662,638		
-	-	1,790,403	—	1,790,403		
-	-	243,690	—	243,690		
23,421	-	1,196,122	—	1,196,122		
2,457,238	-	10,591,140	—	10,591,140		
1,006,681	-	11,147,237	—	11,147,237		
34,865,671	-	226,884,407	1,075,578	227,959,985		
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
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
<u>Utilisation</u>						
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
Livrages de gaz marchand						12
Total de l'utilisation						13
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
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).						18
<u>Ventes</u>						
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 452,649 Mcf., transférée en C.-B. pour y être traitée et écoulée. ... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
1970^r

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	9,675	1,048,168	5,908,389	89,486,610	329,711,396
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	12,081,723
3	Less returned to formation	—	—	—	—	4,119,250
4	Total	9,675	1,048,168	5,908,389	89,486,610	337,673,869
5	Condensate	—	—	—	—	729,372
6	Pentanes plus	—	—	—	407,464	41,894,798
7	Net withdrawals	9,675	1,048,168	5,908,389	89,894,074	380,298,039
8	Imports
9	Total supply	9,675	1,048,168	5,908,389	89,894,074	380,298,039
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	1,046,247	3,721,220	45,673,038	84,386,815
13	Manitoba	—	—	188,858	8,234,122	7,169,040
14	Saskatchewan	—	—	—	2,721,738	20,638,046
15	Alberta	—	—	—	—	40,326,581
16	British Columbia	—	—	—	—	20,221,320
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	1,046,247	3,910,078	56,628,898	172,741,823
<u>Exports to U.S.A.</u>						
<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I	—	—	—	1,456,347	27,342,390
20	II	—	—	2,005,132	32,444,486	83,475,836
21	IV	—	—	—	—	18,162,709
22	V	—	—	—	—	75,860,209
23	Total	—	—	2,005,132	33,900,833	204,841,144
<u>Inventories</u>						
24	Opening — Field and plant ..	1,697	—	63,596	449,584	1,694,867
25	— Transporters'	—	—	16,481	5,298,904	28,908,805
26	Closing — Field and plant ..	2,734	—	54,354	456,205	1,745,806
27	— Transporters'	—	—	15,602	4,955,122	30,307,777
28	Net change	1,037	—	— 10,121	— 337,161	1,449,911
29	Deliveries to other purchasers	7,526	—	—	—	39,576
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	170,923
31	Field and plant use	12	—	—	185,453	756,797
32	Losses and adjustments	1,100	1,921	3,300	— 483,949	297,865
33	Total disposition	9,675	1,048,168	5,908,389	89,894,074	380,298,039

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1970^f

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				N°
25,361,336	954,152	452,479,726	...	452,479,726		<u>Approvisionnement</u>
-	-	12,081,723	...	12,081,723		<u>Production intérieure</u>
-	108,149	4,227,399	...	4,227,399		Pétrole brut
25,361,336	846,003	460,334,050	...	460,334,050		Pétrole brut synthétique
116,637	-	846,009	...	846,009		Moins: repris pour l'injection
1,003,138	-	43,305,400	...	43,305,400		Total
26,481,111	846,003	504,485,459	...	504,485,459		Condensats
...	208,362,691	208,362,691		Pentanes plus
26,481,111	846,003	504,485,459	208,362,691	712,848,150		Prélèvement net
						Importations
						Approvisionnement total
						<u>Utilisation</u>
						<u>Livraisons aux raffineries</u>
-	-	-	50,195,723	50,195,723		Provinces Atlantiques
-	-	-	157,686,124	157,686,124		Québec
-	-	134,827,320	458,596	135,285,916		Ontario
-	-	15,592,020	-	15,592,020		Manitoba
-	-	23,359,804	-	23,359,804		Saskatchewan
-	-	40,326,582	-	40,326,582		Alberta
23,681,731	-	43,903,051	-	43,903,051		Colombie-Britannique
-	892,549	892,549	-	892,549		Territoires du Nord-Ouest
23,681,731	892,549	258,901,326	208,340,443	467,241,769		Total
						<u>Exportations vers les États-Unis</u>
						<u>Petroleum Administration</u>
-	-	28,798,737	-	28,798,737		District I
-	-	117,925,454	-	117,925,454		II
-	-	18,162,709	-	18,162,709		IV
3,719,094	-	79,579,303	-	79,579,303		V
3,719,094	-	244,466,203	-	244,466,203		Total
						<u>Stocks</u>
71,994	109,418	2,391,156	-	2,391,156		Début d'exercice - Gisements et usines de traitement.
1,142,435	-	35,366,625	359,835	35,726,460		- Transporteurs
34,395	62,872	2,356,366	-	2,356,366		Fin d'exercice - Gisements et usines de traitement.
1,174,669	-	36,453,170	359,835	36,813,005		- Transporteurs
- 5,365	- 46,546	1,051,755	-	1,051,755		Variation nette
12,027	-	59,129	-	59,129		Livraison à d'autres acheteurs
-	-	170,923	-	170,923		Carburants consommés par les pipe-lines.
-	-	942,262	-	942,262		Consommation des gisements et usines de traitement.
- 926,376	-	- 1,106,139	22,248	- 1,083,891		Pertes et ajustements
26,481,111	846,003	504,485,459	208,362,691	712,848,150		Total de l'utilisation

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 8. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
1971

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	9,598	958,272	5,603,732	88,445,497	356,891,417
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	15,540,132
3	Less returned to formation	—	—	—	—	1,714,508
4	Total	9,598	958,272	5,603,732	88,445,497	370,717,041
5	Condensate	—	—	—	—	783,881
6	Pentanes plus	—	—	—	380,291	44,500,100
7	Net withdrawals	9,598	958,272	5,603,732	88,825,788	416,001,022
8	Imports
9	Total supply	9,598	958,272	5,603,732	88,825,788	416,001,022
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces	591	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	959,611	3,874,776	36,868,761	93,776,303
13	Manitoba	—	—	181,653	8,930,761	7,191,545
14	Saskatchewan	—	—	—	2,369,805	17,126,514
15	Alberta	—	—	—	—	44,903,942
16	British Columbia	—	—	—	—	21,130,897
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	591	959,611	4,056,429	48,169,327	184,129,197
<u>Exports to U.S.A.</u>						
<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I	—	—	—	1,836,300	30,532,948
20	II	—	—	1,556,661	38,176,013	98,787,081
21	IV	—	—	—	—	25,938,863
22	V	—	—	—	—	73,544,415
23	Total	—	—	1,556,661	40,012,313	228,803,307
<u>Inventories</u>						
24	Opening — Field and plant ..	2,734	—	54,354	503,875	1,745,806
25	— Transporters'	—	—	15,602	4,955,122	30,307,777
26	Closing — Field and plant ..	2,731	—	40,995	442,480	1,720,230
27	— Transporters'	—	—	15,042	5,128,084	30,700,233
28	Net change	— 3	—	— 13,919	111,567	366,880
29	Deliveries to other purchasers	8,384	—	—	—	73,532
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	140,333
31	Field and plant use	6	—	—	506,325	485,230
32	Losses and adjustments	620	— 1,339	4,561	26,256	2,002,543
33	Total disposition	9,598	958,272	5,603,732	88,825,788	416,001,022

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1971

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		No
barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens						
25,165,836	1,029,989	478,104,341	...	478,104,341		
-	-	15,540,132	...	15,540,132		
-	85,906	1,800,414	...	1,800,414		
25,165,836	944,083	491,844,059	...	491,844,059		
111,742	-	895,623	...	895,623		
1,114,139	-	45,994,530	...	45,994,530		
26,391,717	944,083	538,734,212	...	538,734,212		
...	244,243,043	244,243,043		
26,391,717	944,083	538,734,212	244,243,043	782,977,255		
<u>Approvisionnement</u>						
<u>Production intérieure</u>						
Pétrole brut						1
Pétrole brut synthétique						2
Moins: repris pour l'injection						3
Total						4
Condensats						5
Pentanes plus						6
Prélèvement net						7
Importations						8
Approvisionnement total						9
<u>Utilisation</u>						
<u>Livraisons aux raffineries</u>						
Provinces Atlantiques						10
Québec						11
Ontario						12
Manitoba						13
Saskatchewan						14
Alberta						15
Colombie-Britannique						16
Territoires du Nord-Ouest						17
Total						18
<u>Exportations vers les États-Unis</u>						
<u>Petroleum Administration</u>						
District I						19
II						20
IV						21
V						22
Total						23
<u>Stocks</u>						
Début d'exercice - Gisements et usines de traitement.						24
- Transporteurs						25
Fin d'exercice - Gisements et usines de traitement.						26
- Transporteurs						27
Variation nette						28
Livraison à d'autres acheteurs						29
Carburants consommés par les pipe-lines.						30
Consommation des gisements et usines de traitement.						31
Pertes et ajustements						32
Total de l'utilisation						33

... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 9. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
1970^a

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>					
	Supply					
1	Gross new production	131,160	165,825	17,063,893	80,182,765	2,184,366,998
2	Less field flared and waste	—	—	—	17,576,454	60,770,130
3	Net new production (1 - 2)	131,160	165,825	17,063,893	62,606,311	2,123,596,868
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	12,243	253,089,758
6	Net withdrawals	131,160	165,825	17,063,893	62,594,068	1,870,507,110
	Disposition					
7	Field disposition and uses	1,849	—	—	6,712,025	10,626,246
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	662,682	3,871,411
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	2,149,207	265,726,945
9b	Other disposition and uses	—	—	—	2,464,464	94,344,485
10	Other uses	—	—	—	778,817	1,146,873
11	Adjustment	—	—	—	—	— 921,239
12	Deliveries of marketable gas	129,311	165,825	17,063,893	53,712,817	1,495,712,389
13	Total disposition	131,160	165,825	17,063,893	62,594,068	1,870,507,110
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	Supply					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants	—	—	—	23,217,759	1,248,338,598
14b	Fields	129,311	165,825	17,063,893	30,495,058	247,373,791
15	Total (14a + 14b)	129,311	165,825	17,063,893	53,712,817	1,495,712,389
16	Receipts from distributor storage	—	544,055	60,798,910	6,650,564	2,365,614
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	18,211	—	1,171,049
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	129,311	709,880	77,881,014	60,363,381	1,499,249,052
	Disposition					
	Sales					
19	British Columbia	—	—	—	—	11,693,594
20	Alberta	—	—	—	7,852	232,578,377
21	Saskatchewan	—	—	—	46,000,941	33,659,199
22	Manitoba	—	—	—	3,161,194	48,366,628
23	Ontario	—	—	77,273,543	—	317,975,531
24	Quebec	—	709,880	—	—	49,994,703
25	New Brunswick	62,062	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	62,062	709,880	77,273,543	49,169,987	694,268,032
27	Exports	—	—	—	—	615,198,605
28	Other deliveries(2)	—	—	—	123,532	6,466,579
29	Delivered to distributor storage	—	—	—	6,324,237	86,763,976
30	Line pack fluctuation	—	—	—	63,944	2,661,725
31	Pipeline fuel	219	—	389,043	2,440,560	69,490,935
32	Pipeline losses, etc.	67,030	—	218,428	2,241,121	24,399,200
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	129,311	709,880	77,881,014	60,363,381	1,499,249,052

(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.

TABLEAU 9. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
1970^r

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	
Mcf. at 14.73 p.s.i.s. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
343,123,269	897,031	2,625,930,941	...	2,625,930,941	
10,950,548	815,092	90,112,224	...	90,112,224	
332,172,721	81,939	2,535,818,717	...	2,535,818,717	
—	—	—	...	—	
5,607,924	—	258,709,925	...	258,709,925	
326,564,797	81,939	2,277,108,792	...	2,277,108,792	
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>					
<u>Approvisionnement</u>					
Production originale brute					
11,497,880	—	28,838,000	...	28,838,000	1
— 12,480	—	4,521,613	...	4,521,613	
6,426,898	—	274,303,050	...	274,303,050	2
37,247,576	—	134,056,525	...	134,056,525	3
—	81,939	2,007,629	...	2,007,629	
343,057	—	— 4,464,126	...	— 4,464,126	4
271,061,866	—	1,837,846,101	...	1,837,846,101	5
326,564,797	81,939	2,277,108,792	...	2,277,108,792	6
<u>Utilisation</u>					
Emploi et utilisation sur les chantiers					
Emploi et utilisation dans les collecteurs					
Emploi et utilisation dans les usines de traitement					
Pertes en cours de traitement					
Autres emplois et utilisations					
Autres utilisations					
Ajustements					
Livraisons de gaz marchand					
Total de l'utilisation					
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>					
<u>Approvisionnement</u>					
<u>Arrivages de gaz marchand</u>					
Usines					
Gisements					
Total (14a + 14b)					
Déstockage par les distributeurs					
Importations					
Autres arrivages(1)					
Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).					
<u>Utilisation</u>					
<u>Ventes</u>					
Colombie-Britannique					
Alberta					
Saskatchewan					
Manitoba					
Ontario					
Québec					
Nouveau-Brunswick					
Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...					
Exportations					
Autres livraisons(2)					
Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs					
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux					
Gaz consommé dans les réseaux					
Perte dans les pipe-lines, etc.					
Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).					

(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.

TABLE 10. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
1971

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>		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>Supply</u>						
1	Gross new production	105,114	170,168	16,046,422	86,359,977	2,363,292,190
2	Less field flared and waste	—	—	—	16,530,069	59,975,782
3	Net new production (1 - 2)	105,114	170,168	16,046,422	69,829,908	2,303,316,408
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	236,068,920
6	Net withdrawals	105,114	170,168	16,046,422	69,829,908	2,067,247,488
<u>Disposition</u>						
7	Field disposition and uses	2,080	—	—	6,145,261	12,770,947
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	773,306	6,869,100
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	2,200,446	287,838,300
9b	Other disposition and uses	—	—	—	2,329,514	100,708,618
10	Other uses	—	—	—	1,309,108	1,215,168
11	Adjustment	—	—	—	— 233,448	— 20,090,068
12	Deliveries of marketable gas	103,034	170,168	16,046,422	57,305,721	1,677,935,420
13	Total disposition	105,114	170,168	16,046,422	69,829,908	2,067,247,488
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
<u>Supply</u>						
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants	—	—	—	17,822,761	1,403,852,491
14b	Fields	103,034	170,168	16,046,422	39,482,960	260,907,023
15	Total (14a + 14b)	103,034	170,168	16,046,422	57,305,721	1,664,759,514
16	Receipts from distributor storage	—	1,963,791	86,964,515	5,145,343	2,365,617
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	205,648	— 267,663	588,331
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	103,034	2,133,959	103,216,585	62,183,401	1,667,713,462
<u>Disposition</u>						
<u>Sales</u>						
19	British Columbia	—	—	—	—	11,136,513
20	Alberta	—	—	—	350	248,300,325
21	Saskatchewan	—	—	—	46,227,015	35,871,166
22	Manitoba	—	—	—	5,609,583	49,293,328
23	Ontario	—	—	101,967,043	—	343,329,160
24	Quebec	—	2,133,959	—	—	53,263,139
25	New Brunswick	70,304	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	70,304	2,133,959	101,967,043	51,836,948	741,193,631
27	Exports	—	—	—	—	733,329,826
28	Other deliveries(2)	—	—	34,995	354,287	13,124,507
29	Delivered to distributor storage	—	—	—	5,081,063	87,591,186
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 7,730	155,898
31	Pipeline fuel	—	—	570,322	2,527,609	80,905,932
32	Pipeline losses, etc.	32,730	—	644,225	2,391,224	11,412,482
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	103,034	2,133,959	103,216,585	62,183,401	1,667,713,462

(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 919,801 Mcf., transferred to B.C. for processing and disposal. ... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 10. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1971

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.					
358,121,631(3)	1,210,333	2,825,305,835	...	2,825,305,835	
8,764,355	912,745	86,182,951	...	86,182,951	
349,357,276	297,588	2,739,122,884	...	2,739,122,884	
—	—	—	...	—	
5,515,481	—	241,584,401	...	241,584,401	
343,841,795	297,588	2,497,538,483	...	2,497,538,483	
9,590,660	—	28,508,948	...	28,508,948	
132,672	—	7,775,078	...	7,775,078	
15,170,202	—	305,208,948	...	305,208,948	
30,418,563	—	133,456,695	...	133,456,695	
—	297,588	2,821,860	...	2,821,860	
— 1,068,447	—	— 21,391,956	...	— 21,391,956	
289,598,145	—	2,041,158,910	...	2,041,158,910	
343,841,795	297,588	2,497,538,483	...	2,497,538,483	
284,446,144	—	1,706,121,396	...	1,706,121,396	
5,152,001	—	321,861,608	...	321,861,608	
289,598,145	—	2,027,983,004	...	2,027,983,004	
153,857	—	96,593,123	...	96,593,123	
— 28,241	—	— 554,557	14,348,756	14,348,756	
289,780,243	—	2,125,130,684	14,348,756	2,139,479,440	
89,774,444	—	100,910,957	—	100,910,957	
—	—	248,300,675	115,996	248,416,671	
—	—	82,098,181	—	82,098,181	
—	—	54,902,911	—	54,902,911	
—	—	445,296,203	14,235,793	459,531,996	
—	—	55,397,098	—	55,397,098	
—	—	70,304	—	70,304	
89,774,444	—	986,976,329	14,351,789	1,001,328,118	
177,448,451	—	910,778,277	—	910,778,277	
—	—	13,513,789	—	13,513,789	
239,550	—	92,911,799	—	92,911,799	
704,700	—	852,868	—	852,868	
16,855,447	—	100,859,310	—	100,859,310	
— 757,651	—	19,238,312	— 3,033	19,235,279	
289,780,243	—	2,125,130,684	14,348,756	2,139,479,440	

(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 919,801 Mpc., transférée en C.-B. pour y être traitée et écoulée. ... N'ayant pas lieu de figurer.

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010417592

C-1

C-505