Zeitschrift: Bulletin der Vereinigung Schweiz. Petroleum-Geologen und -Ingenieure

Herausgeber: Vereinigung Schweizerischer Petroleum-Geologen und -Ingenieure

Band: 45 (1979)

Heft: 108

Rubrik: Welt-Erdöl-Statistik

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. Mehr erfahren

Conditions d'utilisation

L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. En savoir plus

Terms of use

The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. Find out more

Download PDF: 29.11.2025

ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, https://www.e-periodica.ch

Welt-Erdöl-Statistik

Tabelle 1 gibt nach Erdteilen geordnet die Länder, die Erdöl produzieren, die sichere, aber noch nicht produzierbare Reserven haben, und die grössere Erdöl verarbeitende Betriebe beherbergen. Die beiden ersten Kolonnen enthalten die Produktionsziffern in 1000 b/d (Barrels per Tag; 1 Barrel entspricht ungefähr 159 Litern) für die Jahre 1978 und 1977. Die Ziffern für 1977 geben den (seit unsrer letztjährigen Statistik korrigierten) Jahresdurchschnitt. Diejenigen für 1978 sind zum Teil Schätzungen. In der dritten Kolonne sind die geschätzten, beim heutigen Preisniveau produzierbaren Ölreserven in Millionen Barrel angegeben. Die vierte Kolonne veranschaulicht die Destillationskapazität der Raffinerien (in 1000 b/d Rohöl-Anfuhr). Die letzte Kolonne gibt die Anzahl der Raffinerien.

Tabelle 2 zeigt die kumulative Öl- und Gasproduktion der Erdteile (resp. Ländergruppen) mit den zugehörigen Prozentzahlen, am 30. Juni 1978, in 10⁹ Barrel (billion barrels) für das Öl und in 10¹² Kubikfuss (trillion cubicfeet) für das Gas.

Tabelle 3 gibt länderweise die kumulative Ölproduktion von 38 der wichtigsten Produktionsländer (die Zahlen für Rumänien und Polen, die nur sehr grob geschätzt werden können, sind weggelassen). Wie in der obigen Tabelle gelten diese Zahlen ebenfalls für Mitte 1978.

Die Zahlen entsprechen grossenteils denen des American Petroleum Institute (API), die auch im Oil and Gas Journal (25. Dez. 1978), in World Oil und im Bull. Am. Ass. Petrol. Geol. (62/10) verwendet sind.

Tabelle 1

Länder	Produktion Öl in 1000 b/d im Jahresdurchschnitt z. T. geschätzt		Sichere Reserven in Mio. Barrel, 1. 1. 1979	Verarbeitung in 1000 d/b Destillations- kapazität	Zahl der Raffi- nerien
	1978	1977			
Amerika					
USA	8 718	8 179	28 500	17 150	285
Venezuela	2 150	2 238	18 000	1 146	12
Canada	1 300	1 222	6 000	2 225	37
Mexico	1 270	981	16 000	1 244	9
Argentinien	450	431	2 400	655	
Trinidad und Tobago	240	229	500	461	12 2 4 12
Ecuador	200	183	1 170	93	4
Brasilien	160	161	1 200	1 209	12
Peru	150	92	560	170	5
Kolumbien	130	136	750	174	6
Bolivien	30	35	250	74	4
Chile	20	20	144	400	2
Guatemala	1	_	16	14	1
Niederl. Antillen	-	_	-	842	2
Virgin Islands	_	_	-	728	6 4 2 1 2 1 1 3 8
Bahamas	_	_	_	500	1
Puerto Rico	_	_	_	284	3
übrige	_	_	_	362	8

Afrika Libyen 2 Nigerien 1 Algerien 1 Aegypten Gabon Angola-Cabinda Tunesien Congo Rep. Zaire Kamerun Rep. Südafrika übrige West-Europa	Produktion Öl in 1000 b/d im Jahresdurchschnitt z. T. geschätzt		Reserven in Mio. Barrel, 1. 1. 1979	Verarbeitung in 1000 d/b Destillations- kapazität	Zahl der Raffi- nerien
Libyen 2 Nigerien 1 Algerien 1 Algerien 1 Aegypten Gabon Angola-Cabinda Tunesien Congo Rep. Zaire Kamerun Rep. Südafrika übrige West-Europa Ver. Königreich Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	978	1977			(5)
Libyen 2 Nigerien 1 Algerien 1 Algerien 1 Aegypten Gabon Angola-Cabinda Tunesien Congo Rep. Zaire Kamerun Rep. Südafrika übrige West-Europa Ver. Königreich Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz		<u> </u>			
Nigerien 1 Algerien 1 Algerien 1 Aegypten Gabon Angola-Cabinda Tunesien Congo Rep. Zaïre Kamerun Rep. Südafrika übrige West-Europa Ver. Königreich 1 Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	050	2 058	24 300	137	5
Aegypten Gabon Angola-Cabinda Tunesien Congo Rep. Zaïre Kamerun Rep. Südafrika übrige West-Europa Ver. Königreich Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	800	2 079	18 200	159	5 2 3 4
Gabon Angola-Cabinda Tunesien Congo Rep. Zaire Kamerun Rep. Südafrika übrige West-Europa Ver. Königreich Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	260	1 120	6 300	122	3
Angola-Cabinda Tunesien Congo Rep. Zaïre Kamerun Rep. Südafrika übrige West-Europa Ver. Königreich Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	490 170	414 224	3 200	251	1
Tunesien Congo Rep. Zaïre Kamerun Rep. Südafrika übrige West-Europa Ver. Königreich Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	130	171	1 970 1 115	20 32	1
Zaire Kamerun Rep. Südafrika übrige West-Europa Ver. Königreich Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	100	88	2 300	34	1
Kamerun Rep. Südafrika übrige West-Europa Ver. Königreich Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	28	34	315	_	2. 2
Rep. Südafrika übrige West-Europa Ver. Königreich Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	20	23	142	17	1
West-Europa Ver. Königreich Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	10	1	50	478	4
Ver. Königreich Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	_	_	1	398	15
Ver. Königreich Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz					
Norwegen Deutsche Bundesrep. Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	100	745	16 000	2 527	19
Jugoslavien Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	350	280	5 900	264	4
Österreich Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	102	107	310	3 103	32
Niederlande Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	80 35	79 34	300 150	293 280	6 1
Italien Frankreich Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	33 27	26	70	1 857	9
Spanien Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	28	20	650	4 197	32
Dänemark Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	21	21	56	3 469	27
Griechenland Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	20	18	80	1 425	10
Belgien Schweden Portugal Finnland Schweiz	10	10	300 150	215 411	3
Schweden Portugal Finnland Schweiz	_	_	-	972	3 4 7
Finnland Schweiz	·—	_	_	411	
Schweiz	-	_	_	361	3
	-	_	_	336 137	2
	_	_	_	71	6 3 2 2 2
Mittlerer Osten					
	800	9 017	165 700	487	3
	950	5 671	59 000	921	
	500	2 250	32 100	169	5 7 5
	900 450	1 783 1 656	66 200 30 000	712 15	5
Qatar	480	498	4 000	11	1
Geteilte Zone	420	365	6 480	_	_
Dubai	360	319	1 300		_
Oman	320	340	2 500	222	$\frac{-}{2}$
Syrien Bahrain	170 56	170 58	2 080 250	223 250	1
Türkei	50	53	360	338	4
übrige	34	29	26	421	6
Ferner Osten, Australien				Y	
	650	1 692	10 200	528	9
Australien	430	420	2 100	708 626	12
Indien Brunei	230 210	205 213	2 900 1 480	020	10
Malaysien	210	184	2 800	140	3
Burma	25	27	45	26	$\begin{bmatrix} -3\\2\\1 \end{bmatrix}$
Neuseeland	13	15	110	74	
Japan Pakistan	10 9	12 10	60 200	5 480 110	45

Länder	Produktion Öl		Sichere	Verarbeitung	Zahl
	in 1000 b/d		Reserven	in 1000 d/b	der
	im Jahresdurchschnitt		in Mio. Barrel,	Destillations-	Raffi-
	z. T. geschätzt		1. 1. 1979	kapazität	nerien
is a second of the second of t	1978	1977			
Taiwan Philippinen Singapore Südkorea übrige	4	4	12	425	2
	-	-	100	253	3
	-	-	-	918	4
	-	-	-	542	4
	-	-	-	455	10
Kommunistische Länder UdSSR V. R. China Rumänien Ungarn Albanien übrige	11 400 2 000 300 50 42 15	10 974 1 810 298 44 50 14	71 000 20 000 3 000	10 478 1 578 410 200 28 1 430	31 19 11 1 2 26
Amerika Afrika West-Europa Mittlerer Osten Ferner Osten, Australien Kommunistische Länder	14 819	13 907	75 490	27 731	406
	6 058	6 212	57 893	1 648	37
	1 773	1 340	23 966	20 329	169
	20 484	22 109	369 996	3 547	35
	2 791	2 782	20 007	10 285	108
	13 807	13 190	94 000	14 124	90
Total ohne komm. Länder	45 925	46 350	547 352	63 540	755
Total mit komm. Ländern	59 732	59 540	641 352	77 664	845

Tabelle 2

Kumulative Öl- und Gasproduktion, Ende Juni 1978
für Kontinente (resp. Ländergruppen)
in 10⁹ Barrel (billion barrels) und 10¹² Kubikfuss (trillion cubicfeet)

	j	Öl	Ga	Gas		
	10 ⁹ bbl	%	10 ¹² cuft	%		
Nordamerika	139	36.9	543	61.6		
Westeuropa	3	0.8	48	5.5		
Osteuropa/UdSSR	56	14.9	128	14.5		
China	3	0.8	5	0.6		
Mittlerer Osten	93	24.7	57	6.4		
Ferner Osten	10	2.6	12	1.3		
Australien	1	0.3	1	0.1		
Afrika	23	6.1	21	2.4		
Lateinamerika	49	13.0	66	7.5		
Welt Total	378	100	881	100		

Tabelle 3

Kumulative Ölproduktion, Ende Juni 1978 für einige wichtige Produktionsländer in Millionen Barrels

***			man mannament	ALLERY DE LOS	70000
USA	125 985	Argentinien	3 027	Dubai	694
UdSSR	56 870	Geteilte Zone	2 867	Gabon	663
Saudi Arabien	32 150	Qatar	2 700	Bahrein	632
Iran	27 466	Kolumbien	2 053	Ver. Königreich	627
Kuwait	18 621	Aegypten	1 778	Österreich	584
Iraq	12 750	Trinidad	1 757	Ecuador	505
Libyen	10 700	Brunei	1 403	Angola-Cabinda	487
Canada	8 5 3 4	Deutsche Bundesrep.	1 240	Syrien	448
Indonesien	7 630	Oman	1 215	Malaysien	411
Mexico	6 4 3 0	Australien	1 159	Burma	400
Nigerien	6 416	Peru	1 015	Norwegen	376
Algerien	4 800	Brasilien	1 000	Frankreich	352
Abu Dhabi	4 248	Indien	785		

Die UdSSR hat ihre 1974 erworbene Spitzenposition unter den Erdölproduzenten noch weiter ausgebaut. Die ursprünglich festgesetzten Planziele wurden jedoch nicht erreicht. Von der Gesamtproduktion werden ca. 26% exportiert, etwas weniger als die Hälfte davon nach COMECON-Ländern. Unter den Sowjetischen Ölprovinzen führt seit 1978 Nordwest-Sibirien vor dem Volga-Ural-Gebiet (je ca. 38,5% der Sowjetischen Ölproduktion). Azerbaydzhan produziert nur noch etwas über 2.6%, davon etwa 2/3 aus Offshore-Gebieten im Kaspischen Meer. Explorationsarbeiten stehen hinter intensiven Entwicklungen für eine bessere Entölung bestehender Felder zurück. Neue Funde wurden ausser in West-Sibirien in den Pechora-, Perm- und Emba-Gebieten gemacht. Bemerkenswert sind die Entwicklungen in kleinen Ölgebieten wie Ostpreussen (Kaliningrad) und Georgien. In der Sowjetischen Gesamtenergieproduktion weist Erdgas (ca. 22%) gegenüber Öl (ca. 42%) eine steigende Bedeutung aus. Neue Funde wurden im nördlichen West-Sibirien (Umgebung des Ob-Estuars), im Pechora-Gebiet und in Zentralasien gemacht. Neue Gas-Entschwefelungsanlagen (Orenburg) und Fernleitungen (Urengoi) erlaubten 1978 eine bedeutende Steigerung von Produktion und Exporten.

Die USA haben 1978 wieder die zweite Stelle als Ölproduzenten eingenommen, vor Saudi Arabien, wo die Ausbeutung gedrosselt worden ist. Die erhöhte Produktion ist vor allem den Feldern im nördlichen Alaska zu verdanken, die nach Fertigstellung der Transalaska-Pipeline in Betrieb genommen werden konnten. Dank neuen Funden, wie offshore in Californien wurden dabei die Reserven minder reduziert als im Vorjahr. Die Exploration wurde wieder etwas intensiviert. Doch haben die Offshore-Bohrungen im Baltimore Canyon-Gebiet ausser einem Gasfund, dessen Wirtschaftlichkeit noch nicht feststeht, noch zu keinem Erfolg geführt.

Die OPEC-Länder förderten 1978 29.44 Millionen Barrel per Tag, gegenüber 31.05 Millionen Barrel 1977. Dies entspricht etwa 63.7% der nichtkommunistischen Produktion. Freiwillige Drosselung, z.T. infolge von Überschüssen auf dem Weltmarkt, z.T. wegen Streik in den Iranischen Ölfeldern hat die Produktion im Mittleren Osten verringert. Im Iran ist die Produktion in den letzten Monaten von 1978 stark abgefallen und hat in den ersten Monaten von 1979 kaum über 700000 Barrel per Tag betragen. Die in Tabelle 1 gegebene Schätzung für die Produktion 1978 dürfte etwas zu hoch sein. Iran hat trotzdem die 4. Stelle als Erdölproduzent beibehalten, ob diese Stelle für 1979 aufrecht erhalten werden kann, ist zurzeit noch fraglich.

Iraq, als 5. Produzent (vor Venezuela) hat seine Position verstärkt und auch Kuwait weist eine erhöhte Produktion auf. Die relativ schweren Öle dieser Länder, mit leichten Ölen (Libyen, Nigerien, Nordsee) vermischt, bilden eine günstige Verarbeitungsbasis. Dagegen ist die Produktion aller übrigen Länder des Mittleren Ostens abgefallen. Bedeutende neue Funde wurden in Saudi-Arabien gemacht, dessen Reserven wesentlich gestiegen sind. In Oman wurden weitere Felder in alpaläozoischen Sanden gefunden.

In Afrika hat Libyen die 7. Stelle als Weltproduzent wieder eingenommen, wobei die Produktion 1977 und 1978 annähernd gleich blieb. Es wurden einige neue Funde gemacht, so im Norden des Sarir Feldes; hier wurden mehr Einzelheiten über das vor einigen Jahren entdeckte Mezla Feld bekannt. Nigerien steht rangmässig jetzt hinter Libyen, Kuwait und der VR China, wie es scheint, weil der Preis für das leichte, wachsreiche Öl etwas zu hoch lag. Algerien verzeichnet eine leichte, Aegypten und Tunesien eine ansehnliche Zunahme. In beiden letzteren Ländern war die Exploration erfolgreich, in Aegypten besonders im Gebiet des Golfs von Suez, was eine weitere günstige Entwicklung für die nächsten Jahre verspricht. Bei Alexandrien wurde kürzlich ein Offshore-Gasfeld in Betrieb genommen. In den andern Afrikanischen Ländern ist die Produktion überall etwas abgefallen, ausser in Kamerun, das neu als Erdöl produzierendes Land figuriert. Noch nicht entwickelte Reserven befinden sich in Tschad, im westlichen Sudan und offshore vor Ghana und der Elfenbeinküste.

In Westeuropa führt das Vereinigte Königreich mit grossem Vorsprung. Nach der rasch aufeinanderfolgenden Inbetriebnahme neuer Felder im Nordseegebiet dürfte beim Erscheinen dieser Übersicht die Produktion 1 Million Barrel per Tag überschritten haben. Trotz verminderter Explorationstätigkeit sind 1978 wieder einige Felder entdeckt worden. In Norwegen, wo die Verbindung der Bohrinseln mit dem Land länger und schwieriger ist, blieb die Entwicklung der Felder etwas zurück. Die Produktion verzeichnet trotzdem einen ansehnlichen Anstieg. Schottland und Norwegen haben gegen Ende 1978 mehr als 400000 Barrels per Tag nach den Vereinigten Staaten exportiert. In Dänemark sind die Reserven erhöht worden, was in näherer Zukunft zu einem Produktionsanstieg führen wird. In den Niederlanden wurden in der Nordsee und auf dem Land neue Reserven, hauptsächlich von Gas gefunden. Die Gasproduktion ist wegen des strengen Winters 78/79 wiederum angestiegen. In Deutschland wurden neue Gasfelder im Weser-Ems-Gebiet und im Alpenvorland entdeckt. In Oberösterreich und Salzburg fand man einige kleine, aber günstig gelegene Öl- und Gasvorkommen.

Die Erhöhung der Erdölproduktion in Italien ist hauptsächlich der Entwicklung des übertiefen Malossafeldes zu verdanken. Nach der Entdeckung einiger kleinerer Vorkommen südlich der Küste Siziliens und eines bedeutenderen Feldes nördlich von Modena (Cavone) ist zu erwarten, dass der Aufwärtstrend einige Jahre anhalten wird. In Spanien hat sich die Produktion mit der beginnenden Erschöpfung des Ampostafeldes vermindert. Doch ist zu erwarten, dass neue Funde im selben Gebiet die Minderproduktion bald wettmachen werden. In Portugal ist die Exploration nach einer intensiven Offshore-Campagne wieder zum Stillstand gekommen. Dasselbe gilt für die Irischen Offshoregebiete. Dagegen zeigt Griechenland eine gewisse Aktivation der Explorationstätigkeit, trotzdem die Produktion aus den vor einigen Jahren entdeckten Gas/Kondensatfunden bei Thasos noch auf sich warten lässt.

Indonesiens Ölproduktion, vorwiegend aus 28 grösseren Feldern, ist 1977 und 1978 annähernd gleich geblieben. Neue Funde in Sumatra und West Neuguinea (Irian Jayat) lassen einen Aufwärtstrend für die nähere und fernere Zukunft erwarten. Auch die Exploration ist stark aktiv. Indien verdankt seine Produktionserhöhung dem offshore Bombay-High-Feld, das erst am Anfang seiner Entwicklung steht. Während die Erdölproduktion in Brunei stagnierte, hat Malaysia durch neue Felder in Sabah eine gewisse

Zunahme erfahren. Die Gasproduktion zeigt eine weiter positive Entwicklung. Das Gas wird als LNG vorwiegend nach Japan exportiert. Es ist zu erwarten, dass die Philippinen sich bald unter die Erdölproduzenten werden rechnen können. Die Offshore-Funde bei den Palawan Inseln haben der Exploration einen starken Auftrieb gegeben. Gasfunde im Golf von Thailand sehen ebenfalls vielversprechend aus.

China hat 1978 wiederum seine Produktion beträchtlich erhöht, namentlich aus seiner Produktion in der Mandschurei und in der Umgebung des Golfes von Pohai. Produktion und Exploration haben sich auf das Schelfgebiet ausgedehnt. Chinas Ölexporte, namentlich nach Japan setzten sich planmässig fort. Produktions- und Reserveziffern für China sind nur grobe Schätzungen, da jegliche genauere Information fehlt.

In Australien wurde die Exploration nach einigen Jahren von Stagnation wieder erhöht. Im Gebiet der Bass Strasse kann die abnehmende Produktion der älteren, bisherigen Felder durch Anzapfung der Reserven neuerer Felder wettgemacht werden. Die grossen, in den letzten Jahren festgestellten Gasreserven im nordwestlichen Schelfgebiet gehen jetzt der Entwicklung entgegen. Das Gas soll zum grossen Teil nach Japan ausgeführt werden. In Neuseeland wird die Exploration seit kurzem vorwiegend vom Staat durchgeführt. Das Maui Gasfeld wurde in Betrieb genommen und soll nach voller Entwicklung bis 500 Millionen Kubikfuss per Tag liefern, zusammen mit 21000 Barrel per Tag Kondensat.

In Lateinamerika hat Mexico die grösste Zunahme an Produktion und Reserven zu verzeichnen. Die in Tafel 1 gegebenen sicheren Reserven sind niedrig im Vergleich zu andern Ziffern (Pemex: über 50 x 10⁹ Barrel Öl und über 130 x 10¹³ Kubikfuss Gas). Die Reformafelder am Isthmus von Tehuantepec produzieren gegenwärtig ca. 1 Million Barrel per Tag aus 163 Bohrungen in 10 Feldern. Trotz intensiver Exploration sind ca. 50 Strukturen noch nicht erbohrt. Das Verhältnis der fündigen zu den nichtfündigen Bohrungen war bisher ca. 9:1. Erfolgreich war bisher auch die Exploration auf dem Campêche Schelf. Hingegen können die grossen Reserven an Schweröl im Chicuantepec-Gebiet noch nicht ökonomisch genutzt werden.

Venezuela zeigt auch nach der Nationalisierung der Erdölindustrie eine Produktionsabnahme und eher geringe Explorationstätigkeit. In den übrigen Staaten Südamerikas ist die Explorationstätigkeit, z.T. durch die Erfolge in Mexico, wieder angekurbelt worden. Bedeutende Produktionszunahmen verzeichnen Ecuador und Peru, aus dem Amazonastiefland, wo auch wieder neue Felder entdeckt worden sind, ferner Argentinien, Kolumbien und Trinidad. In Brasilien hat die Exploration durch ausländische Gesellschaften noch keinen Erfolg gezeitigt, hingegen hat Petrobras im Schelfgebiet wieder einige Felder entdeckt. In Chile wurde in Feuerland kürzlich ein neues Feld, Ostión, entdeckt, von dem man sich eine Erhöhung der Landesproduktion in näherer Zukunft verspricht.

P.S.A.