

Actividades de Explotación

Exploitation Activities

Sísmica

Seismic

Perforación

Drilling

Producción

Production

Producción de Hidrocarburos líquidos
Production of Liquid Hydrocarbons

Producción de Gas Natural
Production of Natural Gas

Canon Petrolero

Oil Canon

Inversiones

Investments

Situación Contractual

Contractual Situation

Personal Contratado

Hired Personnel

Accidentes

Accidents

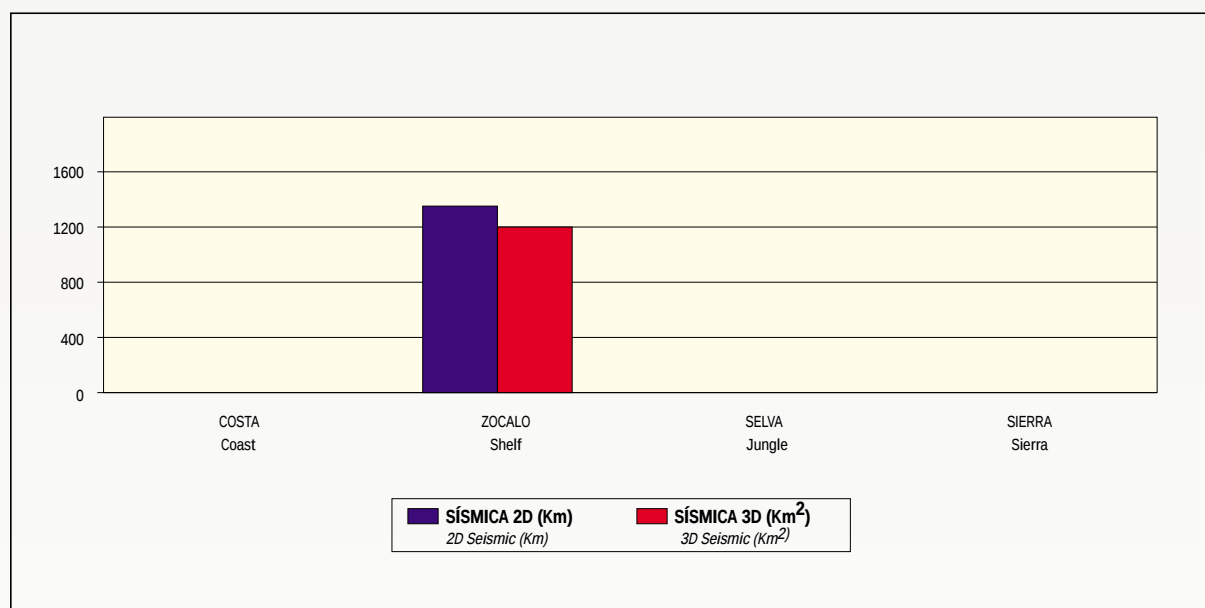
Mapas

Maps

Sísmica Registrada en Areas en Explotación 2000

Seismic Recorded in Exploitation Areas 2000

ZONA ZONE	COMPAÑIA COMPANY	LOTE BLOCK	TIPO DE SÍSMICA / SEISMIC TYPE	
			2D (Km)	3D (Km ²)
COSTA / COAST				
TOTAL COSTA / TOTAL COAST			0,0	0,0
ZOCALO NORTE/ NORTHERN SHELF	PETROTECH	Z-2B	1 345,7	1 182,5
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF			1 345,7	1 182,5
SELVA / JUNGLE				
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE			0,0	0,0
SIERRA / SIERRA				
TOTAL SIERRA / TOTAL SIERRA			0,0	0,0
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY			1 345,7	1 182,5





Sísmica Registrada en Areas en Explotación 1991- 2000

Seismic Recorded in Exploitation Areas, 1991 - 2000

ZONA ZONE	COMPAÑIA COMPANY	LOTE BLOCK	1991 2D (Km)	1992 2D (Km)	1993 2D (Km) 3D (Km2)		1994 2D (Km)	
COSTA NORTE NORTHERN COAST	GMP	I						
	PET, MONTERRICO	II						
	MERCANTILE	III						
	RIO BRAVO	IV						
	GMP	V						
	SAPET	VI						
	SAPET	VII						
	UNIPETRO	IX						
	PETROPERU	X			70,0			
	PEREZ COMPANC	X						
TOTAL COSTA / TOTAL COAST			0,0	0,0	70,0	0,0	0,0	
ZOCALO NORTE/NORTHERN SHELF	PETROTECH	Z-2B						
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	OCCIDENTAL	1-AB						
	PLUSPETROL	1-AB						
	PETROPERU	8				47,7	187,1	
	PLUSPETROL	8						
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	PETROPERU	31						
	MAPLE	31 B/D						
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE			0,0	0,0	0,0	47,7	187,1	
SIERRA								
TOTAL SIERRA / TOTAL SIERRA			0	0	0	0	0	
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY			0,0	0,0	70,0	47,7	187,1	

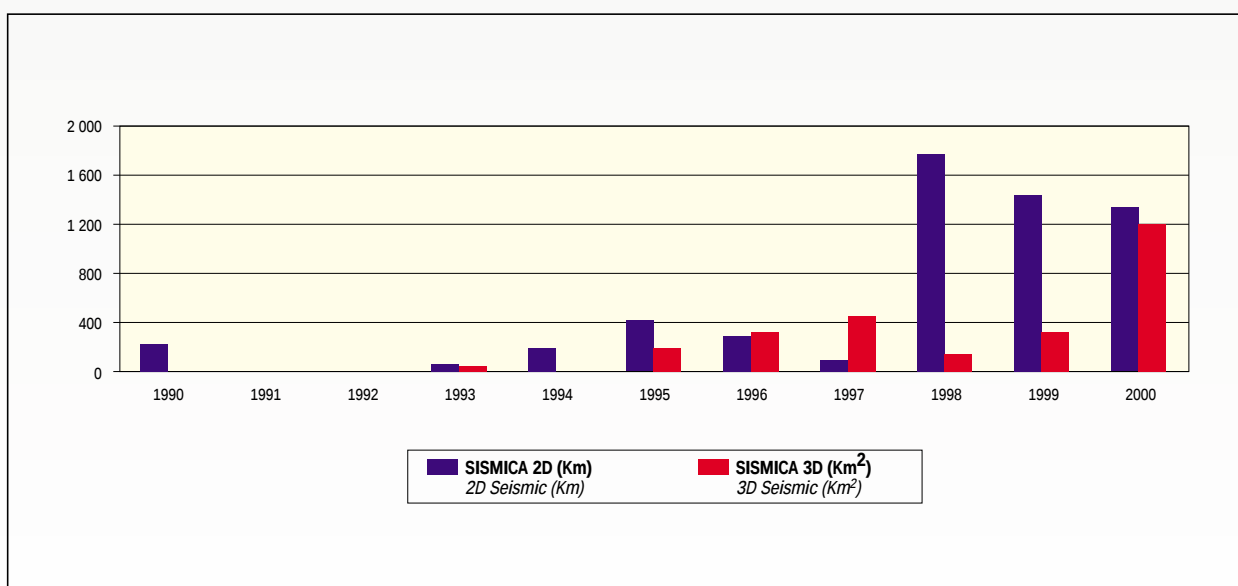
Nota: En Mayo la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB transfirió sus operaciones a Pluspetrol

Note: In May, Occidental, the company that operated Block 1-AB, transferred its operations to Pluspetrol.



Actividades de Explotación Exploitation Activities

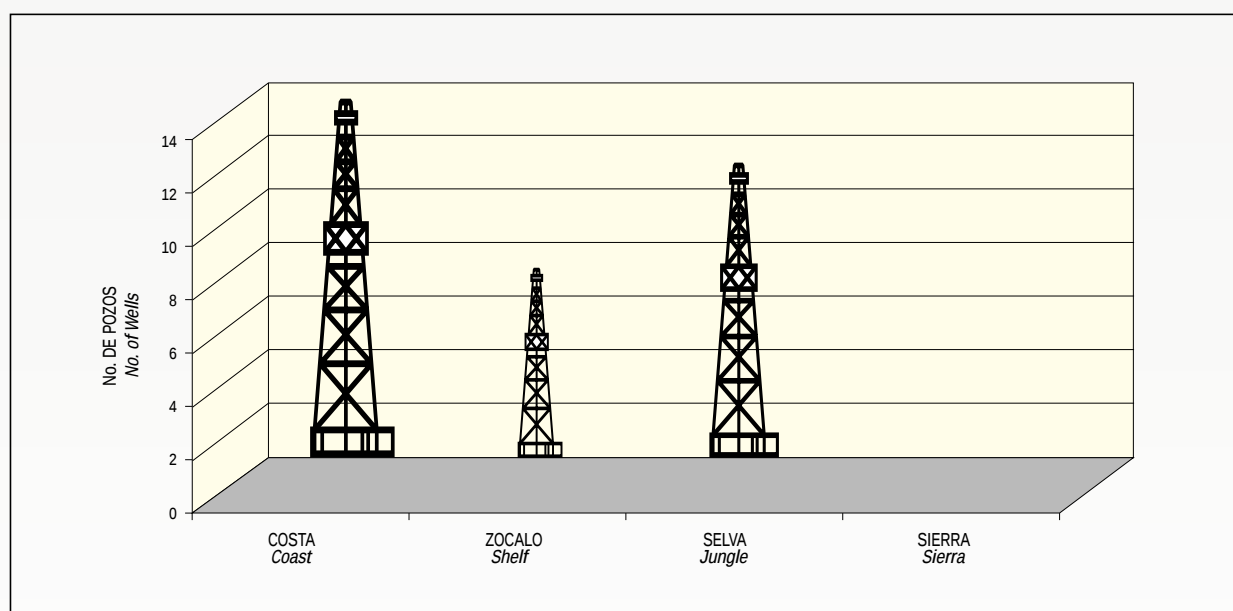
1995		1996		1997		1998		1999		2000	
2D (Km)	3D (Km ²)	2D (Km)	3D (Km ²)	2D (Km)	3D (Km ²)	2D (Km)	3D (Km ²)	2D (Km)	3D (Km ²)	2D (Km)	3D (Km ²)
		118,7	90,8								
115,0	4,2 164,0	32,8	5,1								
223,0											
								176,0			
338,0	168,2	151,5	95,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	176,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 780,2	146,0	1 431,1	147,7	1 345,7	1 182,5
						1 780,2	146,0	1 431,1	147,7	1 345,7	1 182,5
76,0	18,0	133,0	230,0	20,0	288,7						
					162,7						
				77,5							
76,0	18,0	133,0	230,0	97,5	451,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
414,0	186,2	284,5	325,9	97,5	451,4	1 780,2	146,0	1 431,1	323,7	1 345,7	1 182,5



Pozos de Desarrollo Perforados - 2000

Development Wells Drilled - 2000

ZONA ZONE	COMPAÑIA COMPANY	LOTE BLOCK	No. DE POZOS PERFORADOS No. OF WELLS DRILLED	PIES PERFORADOS DRILLED FEET
COSTA NORTE NORTHERN COAST	PEREZ COMPANC	X	6	48 359
	PET. MONTEERRICO	XV	1	5 347
	SAPET	VI/VII	5	41 135
	UNIPETRO	IX	1	2 000
TOTAL COSTA / TOTAL COAST			13	96 841
ZOCALO NORTE/NORTHERN SHELF	PETROTECH	Z-2B	7	51 725
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF			7	51 725
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	PLUSPETROL	8	10	104 813
	PLUSPETROL	1-AB	1	13 343
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE			11	118 156
SIERRA				
TOTAL SIERRA / TOTAL SIERRA			0	0
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY			31	266 722





Pozos de Desarrollo Perforados, 1991 - 2000

Development Wells Drilled, 1991 - 2000

ZONA ZONE	COMPAÑIA COMPANY	LOTE BLOCK	1991	1992
COSTA NORTE NORTHERN COAST	GMP	I		
	VEGSA/PET. MONTERRICO	II		
	MERCANTILE	III		
	RIO BRAVO	IV		
	GMP	V		
	SAPET	VI		
	SAPET	VII		
	UNIPETRO	IX		
	OXY/BRIDAS	LOB/EA/LO		
	PETROPERU	NOROESTE	52	32
	PEREZ COMPANC	X		
	PET. MONTERRICO	XV		
TOTAL COSTA / TOTAL COAST			52	32
ZOCALO NORTE NORTHERN SHELF	PETROMAR	Z-2A	6	12
	PETROTECH	Z-2B		
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF			6	12
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	OCCIDENTAL	1-AB		9
	PLUSPETROL	1-AB		
	PETROPERU	8		4
	PLUSPETROL	8		
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	PETROPERU	31	2	
	MAPLE	31 B/D		
	AGUAYTIA	31 C		
SELVA SUR / SOUTHERN JUNGLE	SHELL	88 A/B		
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE			2	13
SIERRA / SIERRA				
TOTAL SIERRA / TOTAL SIERRA			0	0
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY			60	57

Nota: En Abril del 2000 los Lotes VI y VII se unificaron en un contrato.

En Mayo del 2000 la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB transfirió sus operaciones a Pluspetrol

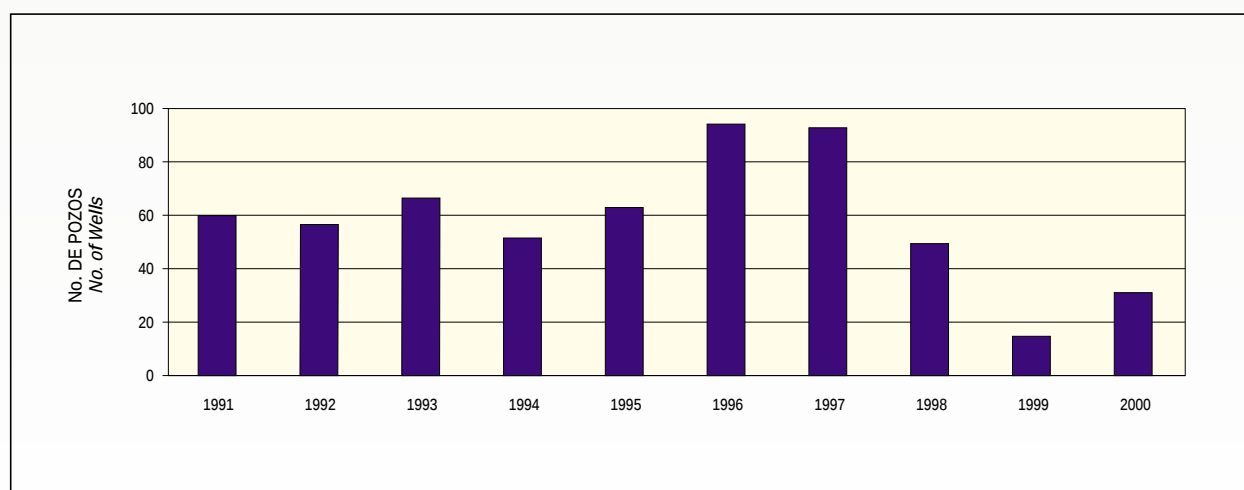
Note: In April 2000, Blocks VI and VII were unified under one contract.

In May 2000, Occidental, the company that operated Block 1-AB, transferred its operations to Pluspetrol



Actividades de Explotación Exploitation Activities

1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
1	3	7	1	4	1		
			15	1		1	
	2	5	4				
		1	2				
			5	23	2	3	5
	5		18	37		5	
		1		1			1
35	30	19	11				
					30		6
							1
36	40	33	56	66	33	9	13
13							
	5	19	22	9	5	4	7
13	5	19	22	9	5	4	7
11		3	9	8	3		1
7	7	8	5			2	
				4	7		10
			2				
				5			
				1	2		
18	7	11	16	18	12	2	11
0	0	0	0	0	0	0	0
67	52	63	94	93	50	15	31



Estado de Pozos al 31 de Diciembre del 2000

Status of Wells as of December 31, 2000

ZONA	COMPAÑIA	LOTE	POZOS ACTIVOS / ACTIVE WELLS	
ZONE	COMPANY	BLOCK	PRODUCTORES	INYECTORES
COSTA NORTE NORTHERN COAST	GMP S.A.	I	105	0
	PET. MONTEERRICO	II	147	0
	MERCANTILE	III	131	0
	RIO BRAVO	IV	128	0
	GMP S.A.	V	29	0
	SAPET	VI	304	0
	SAPET	VII	338	0
	UNIPETRO	IX	75	0
	PEREZ COMPANC	X	2 580	17
TOTAL COSTA / TOTAL COAST			3 837	17
ZOCALO NORTE/NORTHERN SHELF	PETROTECH	Z-2B	577	22
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF			577	22
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	PLUSPETROL	8	75	0
	OCCIDENTAL	1-AB	110	
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	MAPLE	31-B	23	4
		31-D	11	3
		31-C	3	3
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE			222	10
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY			4 636	49

Nota : Información preliminar

Note: Preliminary Information



Actividades de Explotación

Exploitation Activities

POZOS INACTIVOS / INACTIVE WELLS	ABANDONADOS / ABANDONED			TOTAL
	ATA	APA	DPA	
0	341	57	173	676
0	94	3	21	265
11	198	27	87	454
2	124	10	88	352
9	24	1	18	81
0	749	271	325	1 649
0	1 821	718	508	3 385
0	10	19		104
0	796	815	286	4 494
22	4 157	1 921	1 506	11 460
243	10	486	0	1 338
243	10	486	0	1 338
46	0	33	0	154
75	0	29	0	214
1	9	4	0	41
2	14	7	0	37
0	1	1	0	8
124	24	74	0	454
389	4 191	2 481	1 506	13 252

Producción Fiscalizada Mensual de Hidrocarburos Líquidos - 2000 (BLS)

Monthly Audited Production of Liquid Hydrocarbons - 2000 (BLS)

ZONA	DEPARTAMENTO	COMPAÑIA	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
ZONE	DEPARMENT	COMPANY	BLOCK	JANUARY	FEBRUARY	MARCH	APRIL
COSTA NORTE NORTHERN COAST	PIURA	GMP	I	26 386	23 355	23 704	23 172
		PET, MONTERRICO	II	23 565	22 403	24 061	21 169
		MERCANTILE	III	23 669	22 455	23 018	19 736
		RIO BRAVO	IV	19 419	16 340	17 431	15 668
		GMP	V	4 752	4 566	4 938	4 952
		SAPET	VI	77 704	70 987	71 701	68 504
		SAPET	VII	46 508	45 324	48 254	45 685
		UNIPETRO	IX	10 568	9 956	10 360	10 219
		PEREZ COMPANC	X	376 107	346 473	372 667	363 570
TOTAL COSTA / TOTAL COAST				608 678	561 859	596 134	572 675
ZOCALO NORTE/NORTHERN SHELF	PIURA (1)	PETROTECH	Z-2B	427 441	385 522	418 341	394 490
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF				427 441	385 522	418 341	394 490
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	LORETO	OCCIDENTAL	1-AB	1 156 316	1 062 945	1 117 525	1 046 038
		PLUSPETROL	1-AB				
		PLUSPETROL	8	740 348	719 163	803 572	788 595
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	LORETO	MAPLE	31B	10 200	11 946	11 845	12 367
	HUANUCO	MAPLE	31D	3 307	4 117	2 689	2 774
	UCAYALI	AGUAYTIA	31C	117 914	111 137	115 141	111 042
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE				2 028 085	1 909 308	2 050 772	1 960 816
SIERRA				0	0	0	0
TOTAL SIERRA				0	0	0	0
TOTAL PAIS				3 064 204	2 856 689	3 065 247	2 927 981

Notas:

En Abril del 2000 los Lotes VI y VII se unificaron en un contrato.
En Mayo del 2000 la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB transfirió sus operaciones a Pluspetrol.

(1) Frente a las costas del departamento.

(2) Produce Líquidos del Gas Natural, Los lotes restantes producen petróleo.

(3) Gravedad específica = 0,605

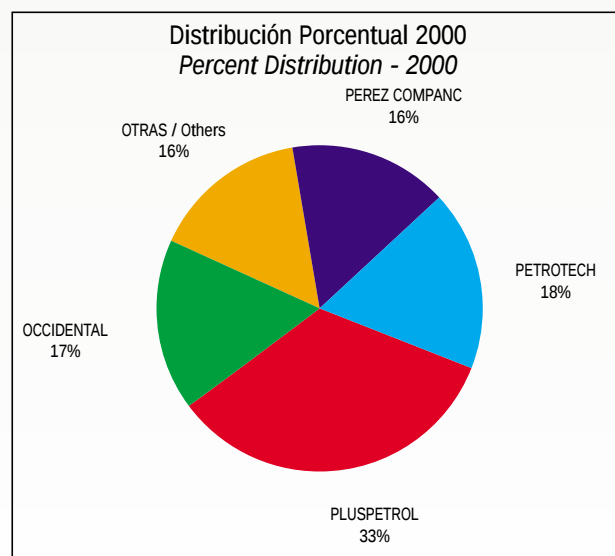
Notes:

In April 2000, Blocks VI and VII were unified under one contract.
In May 2000, Occidental, the company that operated Block 1-AB, transferred its operations to Pluspetrol

(1) In front of the department's coast

(2) This block produces Natural Gas Liquids and the other produce oil.

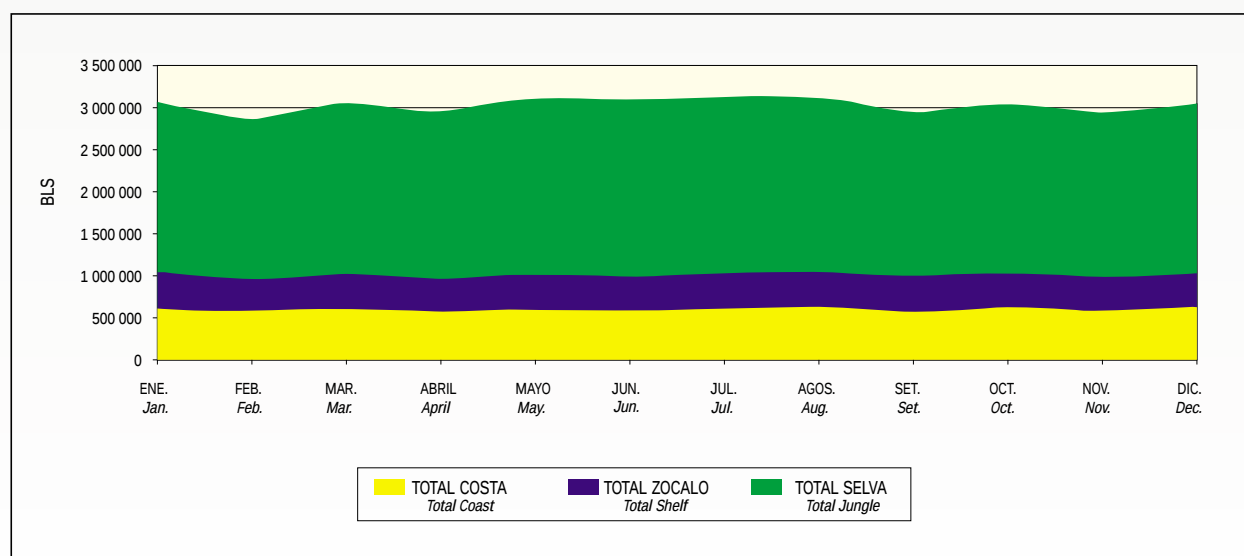
(3) Specific gravity = 0.605





Actividades de Explotación Exploitation Activities

MAYO MAY	JUNIO JUNE	JULIO JULY	AGOSTO AUGUST	SETEMBRE SEPTEMBER	OCTUBRE OCTOBER	NOVIEMBRE NOVEMBER	DICIEMBRE DECEMBER	TOTAL TOTAL	PROMEDIO API
20 028	26 895	23 128	21 861	21 760	21 179	20 302	20 473	272 243	34,7
22 577	23 151	23 800	23 430	21 577	23 046	22 066	23 206	274 051	27,0
21 166	21 104	20 756	22 618	22 471	22 351	20 858	22 081	262 283	33,9
15 672	16 283	16 480	17 164	17 186	17 205	16 858	17 226	202 932	34,0
5 061	5 059	5 067	5 032	4 603	4 710	4 455	4 395	57 590	34,4
120 025	116 080	125 069	132 837	127 982	134 937	128 138	132 222	1 491 957	36,2
									34,6
10 334	9 930	10 181	10 454	9 919	9 948	8 799	12 468	123 136	30,6
377 254	367 014	379 347	385 132	350 156	386 047	370 036	381 412	4 455 215	32,9
592 117	585 516	603 828	618 528	575 654	619 423	591 512	613 483	7 139 407	33,5
416 191	399 315	404 884	425 351	401 620	409 138	389 027	402 399	4 873 719	36,5
416 191	399 315	404 884	425 351	401 620	409 138	389 027	402 399	4 873 719	36,5
255 223								4 638 047	18,9
909 949	1 167 304	1 157 686	1 124 385	1 058 321	1 092 312	1 086 220	1 128 934	8 725 111	18,9
817 633	784 048	825 626	818 633	764 149	771 305	741 774	756 005	9 330 851	27,7
11 946	11 907	12 455	12 122	11 869	8 047	12 313	11 971	138 988	36,5
2 810	4 627	4 042	3 073	4 884	3 517	4 769	4 678	45 287	41,9
115 238	116 219	125 099	127 746	116 316	122 540	121 492	122 010	1 421 894	
2 112 799	2 084 105	2 124 908	2 085 959	1 955 539	1 997 721	1 966 568	2 023 598	24 300 178	24,9
0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
3 121 107	3 068 936	3 133 620	3 129 838	2 932 813	3 026 282	2 947 107	3 039 480	36 313 304	



Producción Fiscalizada Anual de Hidrocarburos Líquidos, 1991 - 2000 (MBLS)

Yearly Audited Production of Liquid Hydrocarbons, 1991 - 2000 (MBLS)

ZONA	DEPARTAMENTO	COMPAÑIA	LOTE/ZONA	1991	1992
ZONE	DEPARMENT	COMPANY	BLOCK / ZONE		
COSTA NORTE NORTHERN COAST	PIURA	CAVELCAS	I		115,0
		GMP	I		
		PET, MONTERRICO	II		51,9
		MERCANTILE	III		
		RIO BRAVO	IV		
		GMP	V		0,3
		PETROPERU	VI		
		SAPET	VI		
		SAPET	VII		
		UNIPETRO	IX		
		PETROPERU	NOR OESTE	6 934,9	6 434,0
		PEREZ COMPANC	X		
OXY-BRIDAS	XI	2 060,0	1 948,6		
TOTAL COSTA / TOTAL COAST				8 994,9	8 549,8
ZOCALO NORTE NORTHERN SHELF	PIURA (1)	PETROMAR PETROTECH	Z-2B Z-2B	5 982,6	5 631,4
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF				5 982,6	5 631,4
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	LORETO	OCCIDENTAL	1-AB	18 903,7	20 951,1
		PLUSPETROL	1-AB		
		PETROPERU	SELVA NORTE	7 547,7	6 867,3
		PLUSPETROL	8		
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	LORETO/HUANUCO	PETROPERU	SELVA CENTRAL	469,4	298,1
	LORETO	MAPLE	31B		
	HUANUCO	MAPLE	31D		
	UCAYALI	AGUAYTIA	31C		
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE				26 920,8	28 116,5
SIERRA					
TOTAL SIERRA / TOTAL SIERRA				0,0	0,0
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY				41 898,3	42 297,7

Notas:

En Abril del 2000 los Lotes VI y VII se unificaron en un contrato.

En Mayo del 2000 la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB transfirió sus operaciones a Pluspetrol

(1) Frente a las costas del departamento

(2) Produce Líquidos del Gas Natural. Los lotes restantes producen petróleo

Notes:

In April 2000, Blocks VI and VII were unified under one contract.

In May 2000, Occidental, the company that operated Block 1-AB, transferred its operations to Pluspetrol

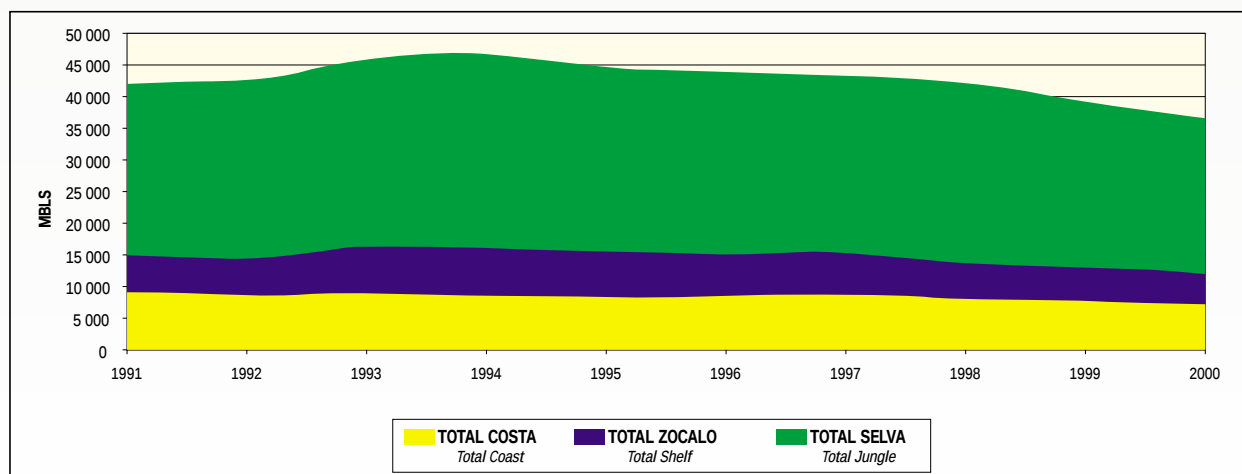
(1) In front of the department's coast

(2) This block produces Natural Gas Liquids and the other produce oil.



Actividades de Explotación Exploitation Activities

1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
211,6	201,8	275,0					
			292,6	258,9	230,0	252,4	272,2
186,3	204,0	231,4	297,4	340,9	261,9	277,2	274,1
63,8	100,1	83,7	256,4	537,0	360,9	312,2	262,3
75,8	181,3	188,8	229,5	208,0	177,2	193,6	202,9
13,3	82,4	78,1	72,8	62,8	52,8	56,7	57,6
	703,2	570,3					
			638,9	1 328,4	1 151,2	1 087,7	1 492,0
	325,6	358,5	415,8	633,7	483,0	547,6	
38,0	157,4	152,6	158,5	153,2	134,2	130,7	123,1
6 517,8	4 918,4	4 768,8	5 070,1				
				5 288,6	4 874,3	4 679,5	4 455,2
1 854,5	1 734,8	1 567,5	798,0				
8 961,1	8 609,0	8 274,7	8 230,0	8 811,5	7 725,5	7 537,6	7 139,4
7 058,0							
	6 973,3	7 093,5	6 707,7	6 322,6	5 750,9	5 147,2	4 873,7
7 058,0	6 973,3	7 093,5	6 707,7	6 322,6	5 750,9	5 147,2	4 873,7
20 925,6	20 042,2	19 075,5	19 136,7	18 071,2	17 593,0	14 772,1	4 638,0
							8 725,1
8 878,8	10 619,6	9 774,5	5 230,1				
			4 375,0	9 741,2	10 173,0	9 788,9	9 330,9
268,4	74,0						
	116,2	171,0	189,1	156,1	131,0	132,8	139,0
	33,3	53,9	40,6	54,5	43,7	42,0	45,3
					774,2	1 242,7	1 421,9
30 072,8	30 885,3	29 074,9	28 971,5	28 023,0	28 714,9	25 978,5	24 300,2
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46 091,9	46 467,6	44 443,1	43 909,2	43 157,1	42 191,3	38 663,3	36 313,3



Producción Histórica de Petróleo Crudo al 31 de Diciembre del 2000 (MBLS)

Historical Oil Production as of December 31, 2000 (MBLS)

ZONA	COMPAÑIA	LOTE	INICIO DE OPERACIONES	PRODUCCION ACUMULADA
ZONE	COMPANY	BLOCK	OPERATIONS STARTUP	ACCUMULATED PRODUCTION
COSTA NORTE NORTHERN COAST	ANTES DE CIA. PIAGGIO		1863	4 424
	PETROPERU	X-VII (*)	1869	808 630
	PETROLERA LOBITOS	CONCESION LIMA	1901	179 210
	AMOTAPE	CONCESION AMOTAPE	1940	154
	OXY BRIDAS	AREA LIMA	1978	60 767
	CAVELCAS	I	1992	528
	VEGSA/PET. MONTERRICO	II	1992	2 125
	GMP S.A.	V	1992	1 043
	PROVISA/MERCANTILE	III	1993	1 976
	RIO BRAVO	IV	1993	1 457
	UNIPETRO	IX	1993	1 044
	SAPET	VI -VII	1994	9 033
	GMP S.A.	I	1995	1 014
	PEREZ COMPANC	X	1996	19 298
	FAUSTINO PIAGGIO E HIJOS		1871/1878	3 366
TOTAL COSTA / TOTAL COAST				1 094 069
ZOCALO NORTE NORTHERN SHELF	BELCO	Z-2	1955	131 448
	BELCO PERUVIAN PACIFIC	CONCESION RINCON/TABL./HUMBOLDT	1955	942
	BELCO PERU EXPLORATION	CONCESION HUMBOLDT Y PROVIDENCIA	1955	37 189
	BELCO PETROLEUM CORPORATION	CONCESION MIRADOR Y LITORAL	1955	24 458
	PETROMAR	Z-2B	1986	61 401
	PETROTECH	Z-2B	1993	42 869
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF				298 307
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	PETROPERU	8	1971	201 990
	OCCIDENTAL	1-AB	1972	572 573
	PLUSPETROL	1-AB	2000	8 725
	PLUSPETROL	8	1996	43 409
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	GANSO AZUL	CAMPO AGUA CALIENTE	1939	12 929
	PETROLEO EL ORIENTE	CONCESION SOL	1957	6 799
	MAPLE	31 B	1994	1 094
	MAPLE	31 D	1994	328
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE				847 847
SIERRA SUR	DIREC. DE MINAS Y PETROLEO	PIRIN/PUNO	1906	287
TOTAL SIERRA / TOTAL SIERRA				287
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY				2 240 510

(*) Incluye la producción de la International Petroleum Company (IPC)

En Mayo del 2000 la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB transfirió sus operaciones a Pluspetrol

(*) Including International Petroleum Company's production

In May 2000, Occidental, the company that operated Block 1-AB transferred its operations to Pluspetrol



Producción Fiscalizada Mensual de Gas Natural - 2000 (MPC)

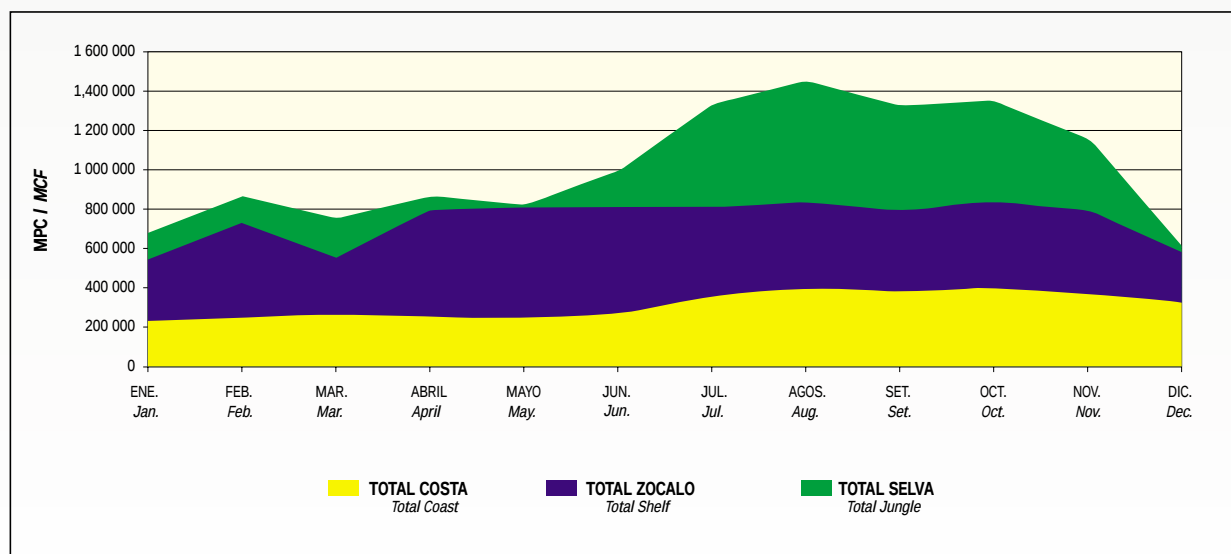
Monthly Audited Production of Natural Gas - 2000 (MCF)

ZONA ZONE	DEPARTAMENTO DEPARTMENT	COMPAÑIA COMPANY	LOTE BLOCK	ENERO JANUARY	FEBRERO FEBRUARY	MARZO MARCH
COSTA NORTE NORTHERN COAST	PIURA	GMP	I	2 884	4 030	2 548
		PET. MONTERRICO	II			
		MERCANTILE	III			
		RIO BRAVO	IV			
		GMP	V			
		SAPET	VI/VII	75 267	98 902	44 461
		UNIPETRO	IX			
		PEREZ COMPANC	X	150 869	149 022	222 119
TOTAL COSTA / TOTAL COAST				229 020	251 954	269 128
ZOCALO NORTE / NORTHERN SHELF	PIURA (1)	PETROTECH	Z-2B	315 011	479 442	285 702
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF				315 011	479 442	285 702
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	LORETO	OCCIDENTAL	1-AB			
		PLUSPETROL	1-AB			
		PLUSPETROL	8			
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	LORETO	MAPLE	31B			
	HUANUCO	MAPLE	31D			
SELVA SUR / SOUTHERN JUNGLE	UCAYALI	AGUAYTIA	31 C	131 093	131 707	197 458
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE				131 093	131 707	197 458
SIERRA						
TOTAL SIERRA / TOTAL SIERRA				0	0	0
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY				675 124	863 103	752 288

Notas: En Abril del 2000 los Lotes VI y VII se unificaron en un contrato.

En Mayo del 2000 la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB transfirió sus operaciones a Pluspetrol

(1) Frente a las costas del departamento.





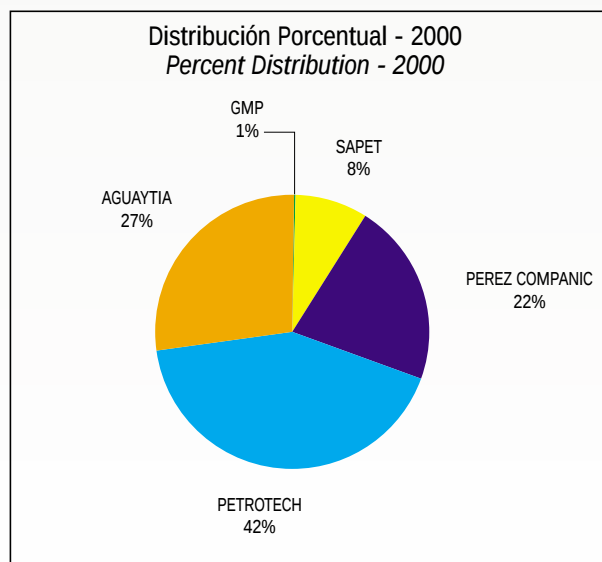
Actividades de Explotación Exploitation Activities

ABRIL APRIL	MAYO MAY	JUNIO JUN	JULIO JULY	AGOSTO AUGUST	SETIEMBRE SEPTEMBER	OCTUBRE OCTOBER	NOVIEMBRE NOVEMBER	DICIEMBRE DECEMBER	TOTAL
2 210	516	0	5 462	13 017	9 642	14 576	13 864	0	68 749
									0
									0
									0
									0
88 919	87 074	89 713	110 033	96 453	103 154	108 003	86 645	44 605	1 033 229
									0
157 746	156 953	170 651	241 484	283 295	271 240	279 018	272 829	280 204	2 635 430
248 875	244 543	260 364	356 979	392 765	384 036	401 597	373 338	324 809	3 737 408
544 897	566 241	546 514	452 205	438 118	408 019	439 770	419 448	250 466	5 145 833
544 897	566 241	546 514	452 205	438 118	408 019	439 770	419 448	250 466	5 145 833
									0
									0
									0
									0
									0
68 575	8 780	189 835	523 935	622 289	534 469	510 898	361 948	19 689	3 300 676
68 575	8 780	189 835	523 935	622 289	534 469	510 898	361 948	19 689	3 300 676
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
862 347	819 564	996 713	1 333 119	1 453 172	1 326 524	1 352 265	1 154 734	594 964	12 183 917

Notes: In April 2000, Blocks VI and VII were unified under one contract.

In May 2000, Occidental, the company that operated Block 1-AB, transferred its operations to Pluspetrol

(1) In front of the department's coast



Distribución de la Producción Fiscalizada de Gas Natural - 2000 (MPC)

Distribution of Audited Natural Gas Production - 2000 (MCF)

ZONA ZONE	COMPAÑIAS COMPANY	USADO COMO COMBUSTIBLE / USED AS FUEL		
		GENERACION ELECTRICA ELECTRICITY GENERATION	EN REFINERIAS IN REFINERIES	USO DOMESTICO HOME USE
COSTA NORTE Y ZOCALO NORTHERN COAST AND SHELF	GMP / SAPET			
	PEREZ COMPANC	5 869 802 (1)	2 471 474	32 382
	PETROTECH			
SELVA / JUNGLE	AGUAYTIA	3 237 374 (2)	63 302	
TOTAL		9 107 176	2 534 776	32 382

Nota: El gas fiscalizado en la costa norte y zócalo es gas húmedo, el gas fiscalizado de Aguaytía es gas seco.

(1) EN PLANTA TERMoeLECTRICA DE MALACAS

(2) EN PLANTA TERMoeLECTRICA DE AGUAYTIA.

Consumo del Gas Natural por Sectores Económicos 2000 (MPC)

Consumption of Natural Gas by Economic Sectors - 2000 (MCF)

USO COMO COMBUSTIBLE		
ZONA ZONE	GENERACION ELECTRICA ELECTRICITY GENERATION	OPERACIONES PETROLERAS OIL OPEARATIONS
COSTA NORTE Y ZOCALO / NORTHERN COAST AND SHELF	5 869 802	7 717 896
SELVA / JUNGLE	3 237 374	1 715 237
TOTAL	9 107 176	9 433 133



TOTAL	CONVERTIDO EN LIQUIDOS CONVERTED INTO LIQUIDS	AGUA DE PROCESO PROCESS WATER	LIBERADO ATMOSFERA RELEASED TO ATMOSPHERE	TOTAL
8 373 658	422 856	53 267	33 460	8 883 241
3 300 676				3 300 676
11 674 334	422 856	53 267	33 460	12 183 917

Note: The audited gas from the northern coast and shelf is wet gas; Aguaytía's audited gas is dry gas.

(1) IN MALACAS THERMOELECTRIC PLANT

(2) IN AGUAYTIA THERMOELECTRIC PLANT

USO COMO COMBUSTIBLE		
EN REFINACION IN REFINERIES	USO DOMESTICO HOME USE	TOTAL
2 471 474	32 382	16 091 554
63 302	0	5 015 913
2 534 776	32 382	21 107 467

Producción Fiscalizada Anual de Gas Natural - 1994 - 2000 (MMPC)

Yearly Audited Production of Natural Gas - 1994 - 2000 (MMCF)

ZONA ZONE	DEPARTAMENTO DEPARMENT	COMPAÑIA COMPANY	LOTE BLOCK	1994
COSTA NORTE NORTHERN COAST	PIURA	CAVELCAS	I	104,9
		GMP	I	
		PET, MONTEERRICO	II	
		MERCANTILE	III	
		RIO BRAVO	IV	
		GMP	V	
		PETROPERU	VI	1 189,0
		SAPET	VI	480,0
		SAPET	VII	
		UNIPETRO	IX	
		PETROPERU	X	1 660,8
		PEREZ COMPANC	X	
TOTAL COSTA / TOTAL COAST			3 434,7	
ZOCALO NORTE / NORTHERN SHELF	PIURA (1)	PETROTECH	Z-2B	6 581,5
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF			6 581,5	
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	LORETO	OCCIDENTAL	1-AB	
		PLUSPETROL	8	
		PLUSPETROL	8	
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	LORETO	MAPLE	31B	
	HUANUCO	MAPLE	31D	
SELVA SUR / SOUTHERN JUNGLE	UCAYALI	AGUAYTIA	31 C	
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE				0,0
SIERRA				
TOTAL SIERRA / TOTAL SIERRA				0,0
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY				10 016,2

Notas:

En Abril del 2000 los Lotes VI y VII se unificaron en un contrato.

En Mayo del 2000 la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB transfirió sus operaciones a Pluspetrol

(1) Frente a las costas del departamento.

Notes:

In April 2000, Blocks VI and VII were unified under one contract.

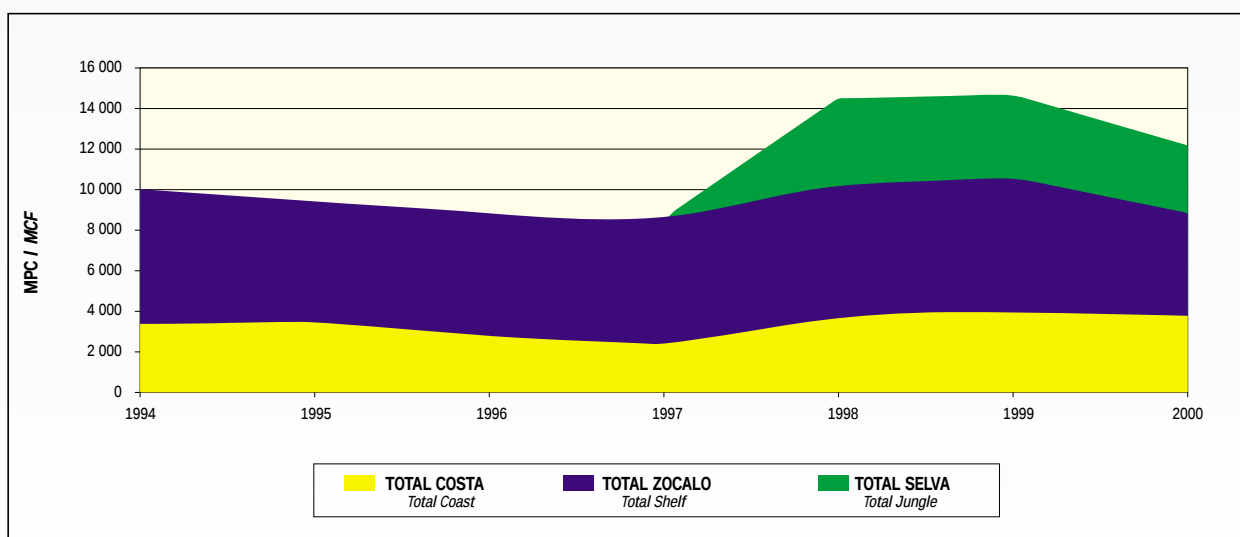
In May 2000, Occidental, the company that operated Block 1-AB, transferred its operations to Pluspetrol

(1) In front of the department's coast



Actividades de Explotación Exploitation Activities

1995	1996	1997	1998	1999	2000
				80,4	68,7
689,0			1 179,5	1 139,3	1 033,2
2 819,8					
	2 754,4	2 376,6	2 618,7	2 791,2	2 635,4
3 508,8	2 754,4	2 376,6	3 798,2	4 010,9	3 737,3
5 916,3	6 013,8	6 154,2	6 493,4	6 551,3	5 145,8
5 916,3	6 013,8	6 154,2	6 493,4	6 551,3	5 145,8
			4 135,2	4 082,3	3 300,7
0,0	0,0	0,0	4 135,2	4 082,3	3 300,7
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9 425,1	8 768,2	8 530,8	14 426,8	14 644,5	12 183,8



Producción de Campo Mensual de Gas Natural - 2000 (MPC)

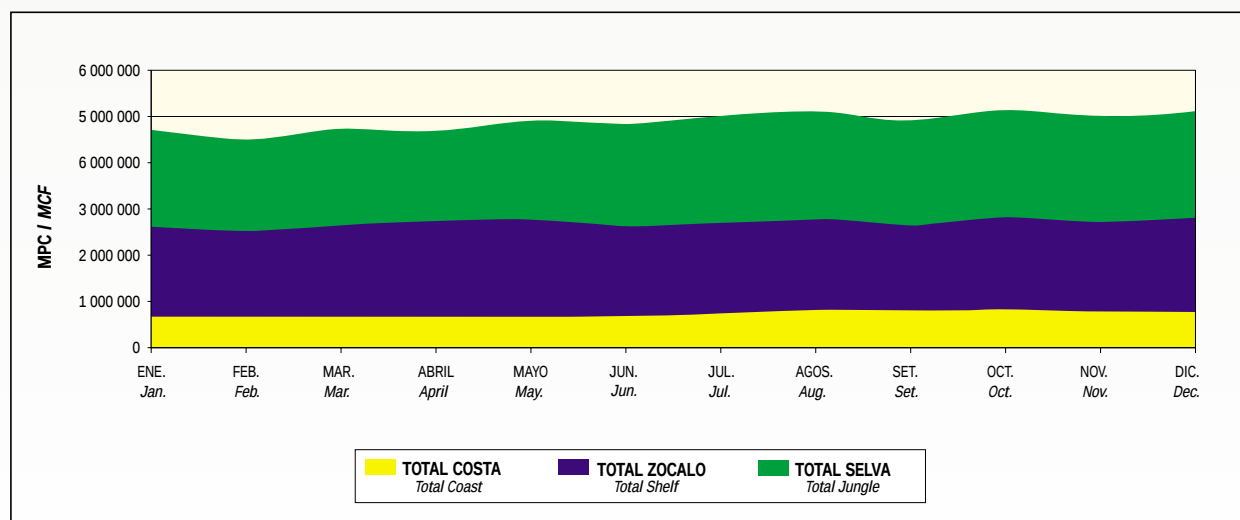
Monthly Field Production of Natural Gas - 2000 (MCF)

ZONA ZONE	DEPARTAMENTO DEPARTMENT	COMPAÑIA COMPANY	LOTE BLOCK	ENERO JANUARY	FEBRERO FEBRUARY	MARZO MARCH
COSTA NORTE NORTHERN COAST	PIURA	GMP	I	33 024	31 299	30 079
		PET. MONTERRICO	II	26 495	25 824	27 276
		MERCANTILE	III	82 137	74 388	78 189
		RIO BRAVO	IV	4 073	3 637	3 677
		GMP	V	13 780	13 780	13 780
		SAPET	VI	116 329	134 786	79 492
		SAPET	VII	6 387	5 896	6 346
		UNIPETRO	IX	4 560	4 307	4 426
		PEREZ COMPANC	X	392 790	390 298	458 052
TOTAL COSTA / TOTAL COAST				679 575	684 215	701 317
ZOCALO NORTE / NORTHERN SHELF	PIURA (1)	PETROTECH	Z-2B	1 928 935	1 852 591	1 994 330
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF				1 928 935	1 852 591	1 994 330
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	LORETO	OCCIDENTAL	1-AB	180 222	165 269	183 246
		PLUSPETROL	1-AB			
		PLUSPETROL	8	86 097	82 583	88 459
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	LORETO	MAPLE	31 B			
	HUANUCO	MAPLE	31 D			
	UCAYALI	AGUAYTIA	31 C	1 818 920	1 709 110	1 770 500
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE				2 085 239	1 956 962	2 042 205
SIERRA						
TOTAL SIERRA / TOTAL SIERRA				0	0	0
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY				4 693 749	4 493 768	4 737 852

Notas: En Abril del 2000 los Lotes VI y VII se unificaron en un contrato.

En Mayo del 2000 la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB transfirió sus operaciones a Pluspetrol.

(1) Frente a las costas del departamento.





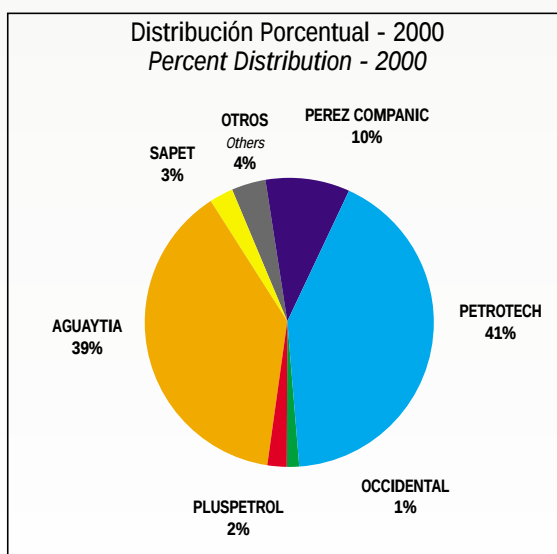
Actividades de Explotación Exploitation Activities

ABRIL APRIL	MAYO MAY	JUNIO JUN	JULIO JULY	AGOSTO AUGUST	SETIEMBRE SETEMBER	OCTUBRE OCTOBER	NOVIEMBRE NOVEMBER	DICIEMBRE DECEMBER	TOTAL
28 183	27 758	25 721	31 816	39 726	34 881	40 443	41 682	28 098	392 710
27 802	28 319	27 645	28 043	28 074	27 977	28 483	27 107	27 895	330 940
74 431	75 026	78 449	76 951	87 161	82 017	86 322	78 903	109 266	983 240
3 491	3 412	3 355	3 375	3 548	3 525	3 649	3 490	3 423	42 655
13 780	13 780	13 780	13 780	13 780	21 410	17 670	17 030	16 730	183 080
120 319	120 027	120 187	141 359	129 776	142 773	151 716	127 087	66 304	1 450 155
5 928	5 981	5 765	5 855	5 831	5 792	5 888	5 646	5 856	71 171
4 431	4 641	4 252	4 406	4 562	4 330	4 387	3 884	4 961	53 147
417 943	424 967	410 496	445 084	479 985	448 285	526 833	488 944	534 205	5 417 882
696 308	703 911	689 650	750 669	792 443	770 990	865 391	793 773	796 738	8 924 980
2 012 487	2 079 482	1 953 952	1 948 840	1 964 101	1 918 666	1 970 089	1 923 059	1 996 065	23 542 597
2 012 487	2 079 482	1 953 952	1 948 840	1 964 101	1 918 666	1 970 089	1 923 059	1 996 065	23 542 597
168 249	38 320								735 306
	252 286	344 160	346 409	345 902	339 016	368 706	339 935	370 075	2 706 489
85 704	93 618	96 261	97 520	97 652	97 330	95 489	91 716	96 443	1 108 872
									0
									0
1 692 191	1 751 128	1 740 378	1 873 425	1 929 499	1 765 882	1 877 056	1 847 347	1 846 475	21 621 911
1 946 144	2 135 352	2 180 799	2 317 354	2 373 053	2 202 228	2 341 251	2 278 998	2 312 993	26 172 578
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 654 939	4 918 745	4 824 401	5 016 863	5 129 597	4 891 884	5 176 731	4 995 830	5 105 796	58 640 155

Notes: In April 2000, Blocks VI and VII were unified under one contract.

In May 2000, Occidental, the company that operated Block 1-AB, transferred its operations to Pluspetrol

(1) In front of the department's coast



Producción de Campo de Gas Natural Asociado y No Asociado - 2000 (MPC)

Field Production of Associated and Non Associated Natural Gas 2000 - (MCF)

ZONA	DEPARTAMENTO	COMPAÑIA
ZONE	DEPARMENT	COMPANY
COSTA NORTE NORTHERN COAST	COSTA NORTE NORTHERN COAST	GMP
		PETROLERA MONTEERRICO
		MERCANTILE
		RIO BRAVO
		GMP
		SAPET
		SAPET
		UNIPETRO
		PEREZ COMPANC
TOTAL COSTA / TOTAL COAST		
ZOCALO NORTE / NORTHERN SHELF	PIURA (1)	PETROTECH
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF		
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	LORETO	OCCIDENTAL
		PLUSPETROL
		PLUSPETROL
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	LORETO	MAPLE
	HUANUCO	MAPLE
	UCAYALI	AGUAYTIA
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE		
SIERRA		
TOTAL SIERRA / TOTAL SIERRA		
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY		

Notas: En Abril del 2000 los Lotes VI y VII se unificaron en un contrato.

En Mayo del 2000 la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB transfirió sus operaciones a Pluspetrol.

(1) Frente a las costas del departamento.

Notes: In April 2000, Blocks VI and VII were unified under one contract.

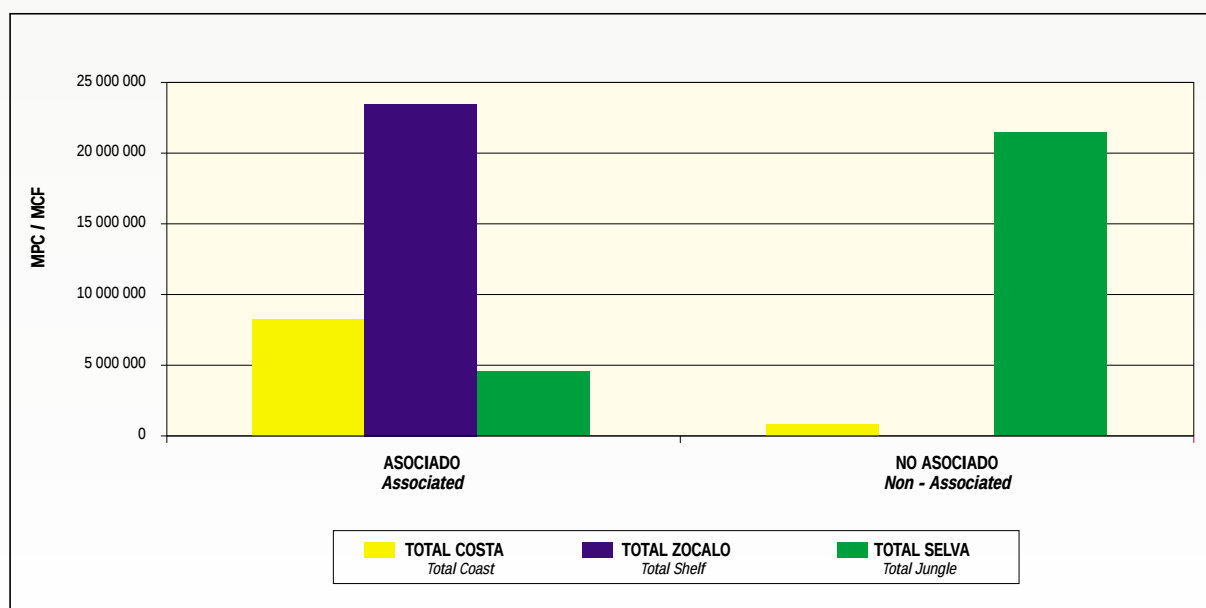
In May 2000, Occidental, the company that operated Block 1-AB, transferred its operations to Pluspetrol

(1) In front of the department's coast



Actividades de Explotación Exploitation Activities

LOTE BLOCK	ASOCIADO ASSOCIATED	NO ASOCIADO NON ASSOCIATED	TOTAL
I	322 600	70 110	392 710
II	264 448	66 492	330 940
III	695 279	287 961	983 240
IV	42 655	0	42 655
V	183 030	0	183 080
VI	1 450 155	0	1 450 155
VII	71 171	0	71 171
IX	53 147	0	53 147
X	5 133 504	284 378	5 417 882
	8 215 989	708 941	8 924 980
Z-2B	23 542 597	0	23 542 597
	23 542 597	0	23 542 597
1-AB	2 706 489	0	2 706 489
1-AB	735 306	0	735 306
8	1 108 872	0	1 108 872
31B	0	0	0
31D	0	0	0
31C	0	21 621 911	21 621 911
	4 550 667	21 621 911	26 172 578
	0	0	0
	36 309 253	22 330 852	58 640 155



Distribución de la Producción de Campo de Gas Natural - 2000 (MPC)

Distribution of Field Production of Natural Gas - 2000 (MCF)

ZONA	DEPARTAMENTO	COMPAÑIA	LOTE	PRODUCCION
ZONE	DEPARMENT	COMPANY	BLOCK	TOTAL PRODUCTION TOTAL
COSTA NORTE NORTHERN COAST	PIURA	GMP	I	392 710
		PETROLERA MONTERRICO	II	330 940
		MERCANTILE	III	983 240
		RIO BRAVO	IV	42 655
		GMP	V	183 080
		SAPET	VI	1 450 155
		SAPET	VII	71 171
		UNIPETRO	IX	53 147
		PEREZ COMPANC	X	5 417 882
TOTAL COSTA / TOTAL COAST				8 924 980
ZOCALO NORTE / NORTHERN SHELF	PIURA (1)	PETROTECH	Z-2B	23 542 597
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF				23 542 597
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	LORETO	OCCIDENTAL	1-AB	735 306
		PLUSPETROL	1-AB	2 706 489
		PLUSPETROL	8	1 108 872
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	LORETO	MAPLE	31B	0
	HUANUCO	MAPLE	31D	0
	UCAYALI	AGUAYTIA	31C	21 621 911
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE				26 172 578
SIERRA / MOUNTAINS				
TOTAL SIERRA / TOTAL SIERRA				0
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY				58 640 155

Notas: En Abril del 2000 los Lotes VI y VII se unificaron en un contrato.
En Mayo del 2000 la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB
transfirió sus operaciones a Pluspetrol.

- (1) Frente a las costas del departamento
 (2) Gas condensado en los compresores
 (3) Gas de reposición
 (4) Shrinkage

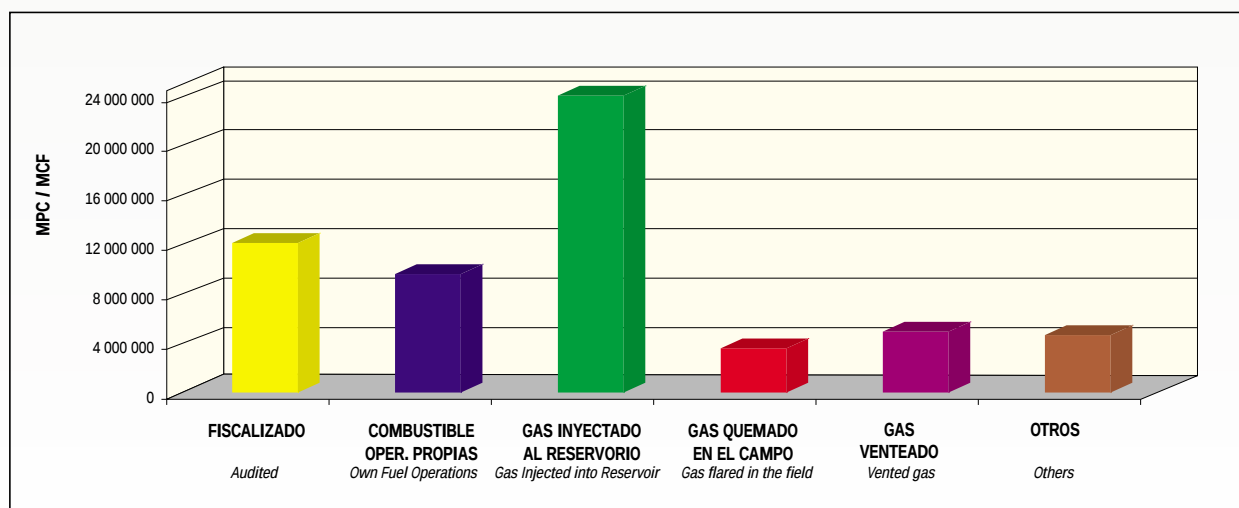
Notes: In April 2000, Blocks VI and VII were unified under one contract.

In May 2000, Occidental, the company that operated Block 1-AB,
transferred its operations to Pluspetrol

- (1) In front of the department's coast
 (2) Gas condensed in compressors
 (3) Replacement gas
 (4) Shrinkage



DISTRIBUCION EN EL CAMPO / FIELD DISTRIBUTION					
FISCALIZADO	COMBUSTIBLE	GAS INYECTADO	GAS QUEMADO	GAS	OTROS
	OPERACIONES PROPIAS	AL RESERVORIO	EN EL CAMPO	VENTEADO	
FISCALIZED	FUEL	GAS INJECTED	GAS FLARED	GAS	OTHERS
	OWN OPERATIONS	INTO RESERVOIR	IN FIELD	VENTED	
68 749	65 863			258 098	
	186 876			144 064	
	395 112			588 128	
	16 550			26 105	
	27 700			155 380	
1 033 229	356 700			60 226	
	71 171			0	
	48 554			4 593	
2 635 430	1 452 352	112 034		1 192 059	(2) 26 007
3 737 408	2 620 878	112 034	0	2 428 653	26 007
5 145 833	5 097 018	8 073 344		2 396 768	(3) 2 829 634
5 145 833	5 097 018	8 073 344	0	2 396 768	2 829 634
	94 619		584 366		(2) 56 321
	396 819		2 309 670		
	521 376		587 496		
3 300 676	702 423	15 924 231	0	0	(4) 1 694 581
3 300 676	1 715 237	15 924 231	3 481 532	0	1 750 902
0	0	0	0	0	0
12 183 917	9 433 133	24 109 609	3 481 532	4 825 421	4 606 543



Producción de Campo Anual de Gas Natural, 1991 - 2000 (MMPC)

Yearly Production of Natural Gas, 1991 - 2000 (MMCF)

ZONA ZONE	DEPARTAMENTO DEPARMENT	COMPAÑIA COMPANY	LOTE BLOCK	1991	1992
COSTA NORTE NORTHERN COAST	PIURA	PETROPERU	AREA TALARA	3 332,0	2 086,0
		PETROPERU	AREA LIMA	6 638,0	6 111,0
		PETROPERU	X		
		OXY/BRIDAS	LOB/EA/LO	1 049,0	918,0
		CAVELCAS	I		
		G,M,P	I		
		VEGSA/PET, MONTERRICO	II		149,0
		MPOG/MERCANTILE	III		
		RIO BRAVO	IV		
		G,M,P	V		
		PETROPERU	VI		
		SAPET	VI		
		SAPET	VII		
		UNIPETRO	IX		
		PEREZ COMPANC	X		
TOTAL COSTA / TOTAL COAST				11 019,0	9 264,0
ZOCALO NORTE NORTHERN SHELF	PIURA (1)	PETROMAR PETROTECH	Z-2B Z-2B	22 915,0	20 578,0
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF				22 915,0	20 578,0
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	LORETO	OCCIDENTAL	1-AB	1 361,0	1 996,0
		PLUSPETROL	1-AB		
		PETROPERU	8	458,0	408,0
		PLUSPETROL	8		
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	LORETO	MAPLE	31 B		
	HUANUCO	MAPLE	31 D		
	UCAYALI	AGUAYTIA	31C		
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE				1 819,0	2 404,0
SIERRA					
TOTAL SIERRA / TOTAL SIERRA				0,0	0,0
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY				35 753,0	32 246,0

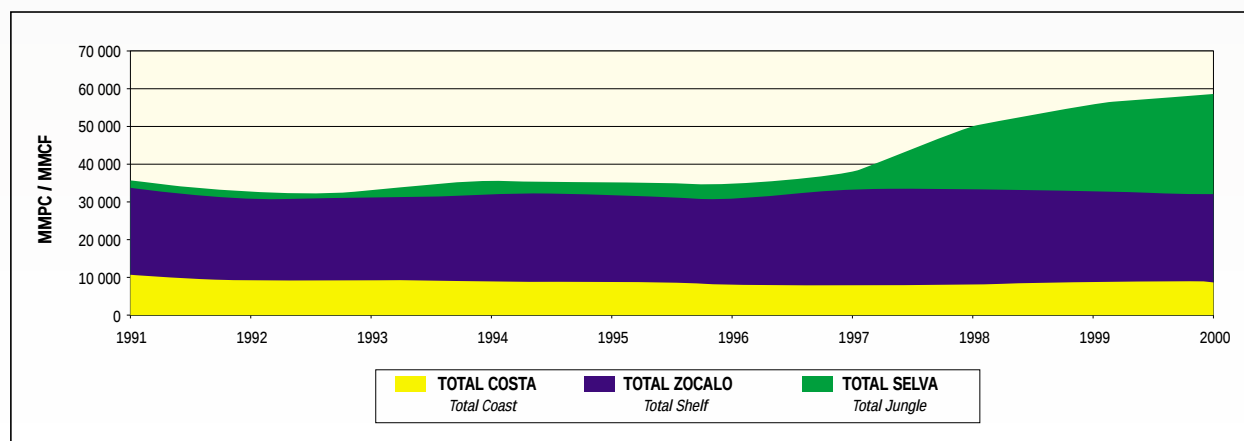
Notas: En Abril del 2000 los Lotes VI y VII se unificaron en un contrato.
En Mayo del 2000 la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB transfirió sus operaciones a Pluspetrol
(1) Frente a las costas del departamento.

Notes: In April 2000, Blocks VI and VII were unified under one contract.
In May 2000, Occidental, the company that operated Block 1-AB, transferred its operations to Pluspetrol
(1) In front of the department's coast



Actividades de Explotación Exploitation Activities

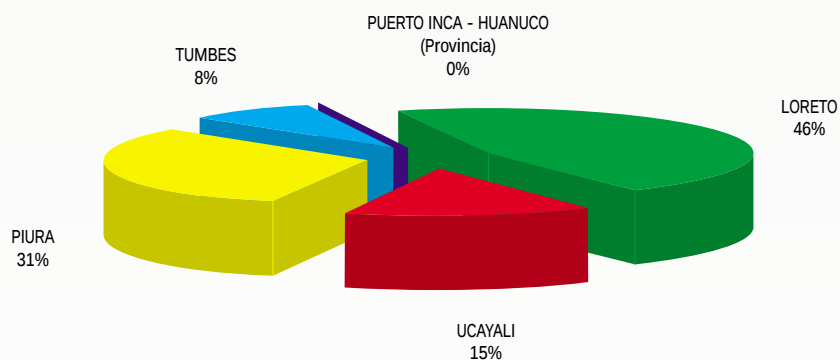
1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
7 243,0							
	5 461,0	6 018,0	6 198,0				
840,0	744,0	587,0	286,0				
239,0	340,0						
		373,0	389,0	300,6	258,3	368,5	392,7
349,0	261,0	275,0	243,0	257,2	319,6	323,1	330,9
66,0	39,0	114,0	82,0	1 174,0	977,6	1 110,3	983,2
16,0	20,0	28,0	24,0	32,6	45,4	45,3	42,7
	194,0	156,0	163,0	165,4	132,8	165,4	183,1
423,0	1 736,0	1 390,0					
		87,0	389,0	363,3	1 550,6	1 770,9	1 450,2
	85,0	106,0	107,0	116,5	93,6	84,7	71,2
	37,0	48,0	62,0	65,4	58,7	58,9	53,1
			257,0	5 696,9	5 029,3	5 284,5	5 417,9
9 176,0	8 917,0	9 182,0	8 200,0	8 171,9	8 465,9	9 211,6	8 925,0
21 839,0							
	23 172,0	22 965,0	22 624,0	25 586,0	25 286,9	23 586,3	23 542,6
21 839,0	23 172,0	22 965,0	22 624,0	25 586,0	25 286,9	23 586,3	23 542,6
2 330,0	2 605,0	2 489,0	2 540,0	2 558,8	2 601,1	2 295,4	735,3
							2 706,5
566,0	710,0	694,0	744,0				
			626,0	1 335,0	1 545,2	1 235,9	1 108,9
					12 158,6	19 603,3	21 621,9
2 896,0	3 315,0	3 183,0	3 910,0	3 893,8	16 304,9	23 134,6	26 172,6
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33 911,0	35 404,0	35 330,0	34 734,0	37 651,7	50 057,7	55 932,5	58 640,2



Canon Petrolero - 2000 (MUS\$)

Oil Canon - 2000 (MUS\$)

DEPARTAMENTO DEPARTMENT	ENTIDAD ENTITY	% PARTICIPACION % SHARE	TRANSFERENCIAS CANON CANON TRANSFERS
LORETO	GOBIERNO REGIONAL	52	27 957,0
	UNIVERSIDAD NACIONAL AMAZONIA	5	2 688,2
	INSTITUTO PERUANO AMAZONÍA	3	1 612,9
	CONSEJOS MUNICIPALES	40	21 505,4
	TOTAL LORETO	100	53 763,5
UCAYALI	GOBIERNO REGIONAL	52	9 191,3
	UNIVERSIDAD NACIONAL DE UCAYALI	5	883,8
	INSTITUTO PERUANO AMAZONÍA	3	530,3
	CONSEJOS MUNICIPALES	40	7 070,2
	TOTAL UCAYALI	100	17 675,5
PIURA	GOBIERNO REGIONAL	55	19 784,7
	UNIVERSIDAD NACIONAL	5	1 798,6
	CONSEJOS MUNICIPALES	40	14 388,9
	TOTAL PIURA	100	35 972,2
TUMBES	GOBIERNO REGIONAL	55	4 946,2
	UNIVERSIDAD NACIONAL	5	449,7
	CONSEJOS MUNICIPALES	40	3 597,2
	TOTAL TUMBES	100	8 993,1
PUERTO INCA - HUANUCO (Provincia)	CONSEJOS MUNICIPALES	100	129,8
TOTAL PUERTO INCA HUANUCO		100	129,8
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY			116 534,1

Distribución Porcentual 2000
Percent Distribution - 2000



Canon Petrolero 1991 - 2000 (MUS\$)

Oil Canon, 1991 - 2000 (MUS\$)

DEPARTAMENTO DEPARMENT		1991	1992	1993
LORETO (1)		27 602,0	23 600,0	21 061,0
UCAYALI		6 293,0	5 887,0	4 531,0
PIURA (2)		23 023,0	26 666,0	27 901,0
TUMBES				
PUERTO INCA - HUANUCO (Provincia)				
TOTAL		56 918,0	56 153,0	53 493,0

(1) : Incluye el Canon de Huánuco entre 1991 - 1993

(2) : Incluye el Canon de Tumbes entre 1991 - 1993

(1) Includes 1991-1993 Huanuco Canon

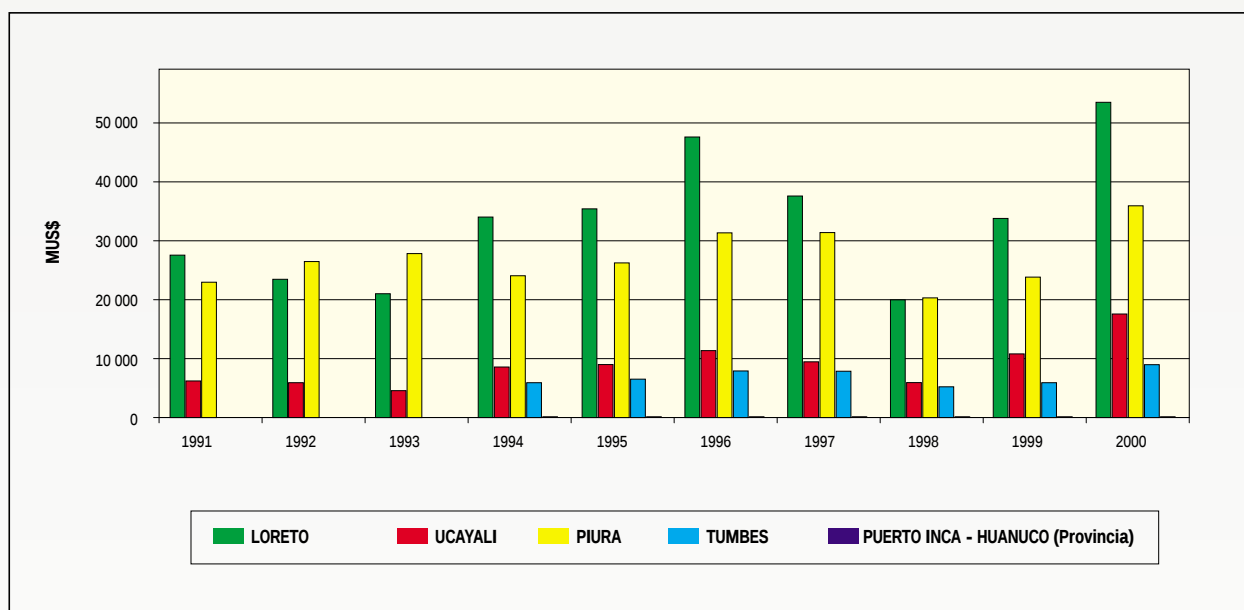
(2) Includes 1991-1993 Tumbes Canon





Actividades de Explotación Exploitation Activities

1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
34 223,6	35 434,7	47 732,2	37 581,9	20 127,7	33 955,9	53 763,5
8 555,9	8 858,7	11 433,1	9 395,5	6 085,8	10 862,2	17 675,5
23 994,7	26 182,3	31 398,8	31 517,5	20 260,5	23 964,8	35 972,2
5 999,5	6 545,6	7 849,7	7 879,4	5 065,1	5 991,2	8 993,1
78,2	93,5	85,1	106,3	57,0	72,3	129,8
72 851,9	77 114,8	98 498,9	86 480,6	51 596,1	74 846,4	116 534,1



Inversiones en Explotación, 1991 - 2000 (MMUS\$)

Investments in Exploitation, 1991 - 2000 (MMUS\$)

ZONA ZONE	COMPAÑIA COMPANY	LOTE BLOCK	1991	1992
COSTA NORTE NORTHERN COAST	GMP	I		0,60
	Petrolera Monterrico	II		0,17
	Mercantile	III		
	Río Bravo	IV		
	GMP	V		
	Sapet	VI		
	Sapet	VII		
	Unipetro	IX		
	Petroperú/Perez Companc	X		
	Oxy/Canoxy/Bridas	XI	0,65	0,85
	Petrolera Monterrico	XV		
TOTAL COSTA / TOTAL COAST			0,65	1,62
ZOCALO NORTE / NORTHERN SHELF	Petrotech	Z-2B		
TOTAL ZOCALO / TOTAL SHELF			0,00	0,00
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	Occidental/Pluspetrol	1-AB	3,10	40,20
	Petroperú/Pluspetrol	8		
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	Maple	31B-31D		
	Aguaytía	31-C		
SELVA SUR / SOUTHERN JUNGLE	Pluspetrol	88A/88B		
TOTAL SELVA / TOTAL JUNGLE			3,10	40,20
TOTAL PAIS / TOTAL COUNTRY			3,75	41,82

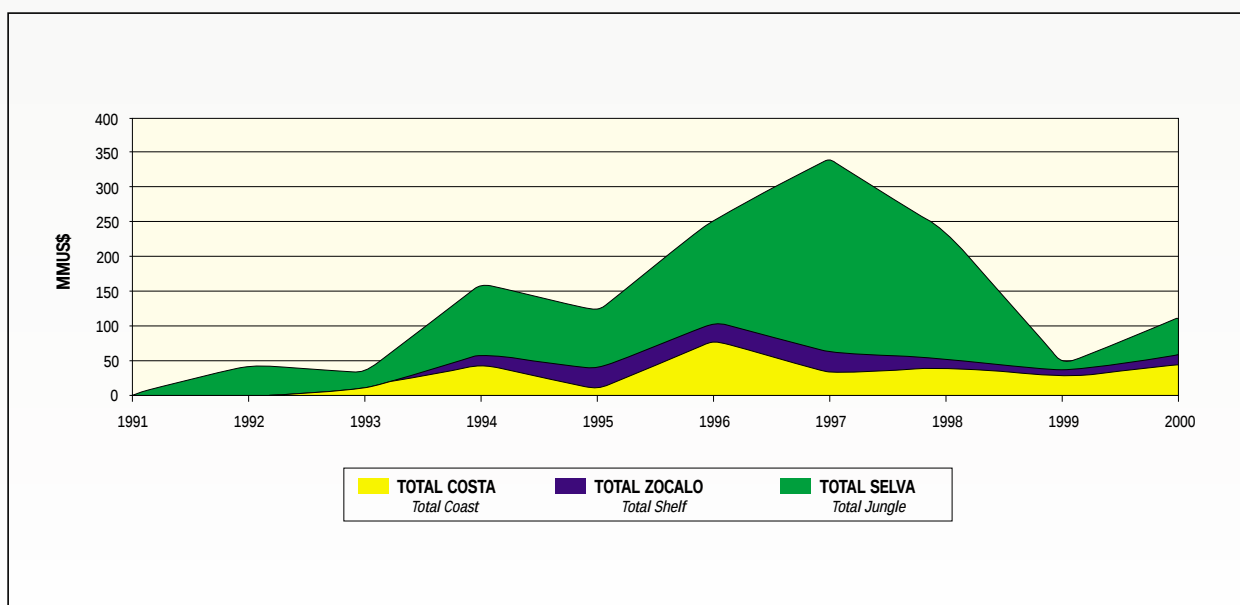
Notas: En Abril del 2000 los Lotes VI y VII se unificaron en un contrato.
En Mayo del 2000 la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB transfirió sus operaciones a Pluspetrol.

Notes: In April 2000, Blocks VI and VII were unified under one contract.
In May 2000, Occidental, the company that operated Block 1-AB, transferred its operations to Pluspetrol



Actividades de Explotación Exploitation Activities

1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
1,13	1,20	2,51	0,11	1,03	0,28	0,56	0,49
1,06	0,11	0,05	0,75	2,95	1,14	0,08	0,24
	0,07	0,09	13,05	6,10	1,78	0,73	0,52
0,59	1,67		0,59	1,91	0,10	0,06	0,71
0,13	0,25	1,08	0,86	0,13	0,06	0,01	0,04
		0,29	6,73	6,86	2,94	5,35	0,18
	9,36	7,50	5,58	4,32	0,57	2,41	5,84
0,07	0,55	0,43	0,20	0,80	0,04	0,02	0,33
8,72	33,13		50,71	9,67	33,43	16,89	38,05
0,12	0,09						
					0,08	0,15	0,38
11,82	46,43	11,95	78,58	33,77	40,42	26,26	46,78
0,15	11,61	26,04	25,57	27,98	13,13	7,22	11,08
0,15	11,61	26,04	25,57	27,98	13,13	7,22	11,08
13,53	6,41	15,67	46,41	13,82	5,98	1,97	10,90
9,68	94,04	68,34	20,15	28,48	31,30	8,77	42,35
			0,97	1,64	0,96	0,35	1,05
			58,31	127,84	29,74	0,65	0,62
			22,47	107,88	115,70		0,00
23,21	100,45	84,01	148,31	279,66	183,68	11,74	54,92
35,18	158,49	122,00	252,46	341,41	237,23	45,22	112,78



Relación de Contratos en Explotación vigentes al 31 de Diciembre del 2000

List of Exploitation Contracts in effect as of December 31, 2000

ZONA	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	COMPAÑIA OPERADORA
ZONE	DEPARMENT	PROVINCE	COMPANY
COSTA NORTE NORTHERN COAST	PIURA	TALARA	GRAÑA Y MONTERO PETROLERA S.A.
			PETROLERA MONTEERRICO S.A.
			MERCANTILE PERU OIL & GAS
			COMPAÑIA PETROLERA RIO BRAVO S.A.
			GRAÑA Y MONTERO PETROLERA S.A.
			SAPET DEVELOPMENT PERU INC, Sucursal del Perú
			EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A.
			PEREZ COMPANC DEL PERU S.A.
ZOCALO NORTE / NORTHERN SHELF	PIURA (1)	PAITA/PIURA/TALARA (1)	PETROLERA MONTEERRICO S.A.
SELVA NORTE NORTHERN JUNGLE	LORETO	ALTO AMAZONAS / LORETO LORETO	PETROTECH PERUANA S.A.
			PLUSPETROL PERU CORPORATION, Sucursal del Perú
SELVA CENTRAL CENTRAL JUNGLE	UCAYALI LORETO / HUANUCO	PADRE ABAD UCAYALI / REQUENA / PACHITEA	PLUSPETROL PERU CORPORATION, Sucursal del Perú
SELVA SUR / SOUTHERN JUNGLE			AGUAYTIA ENERGY DEL PERU SRLtda
			THE MAPLE GAS Co. DEL PERU, Sucursal Peruana
			PLUSPETROL PERU CORPORATION, Sucursal del Perú
TOTAL			

Notas: En Abril del 2000 los Lotes VI y VII se unificaron en un contrato.

En Mayo del 2000 la empresa Occidental operadora del Lote 1-AB transfirió sus operaciones a Pluspetrol

(1) Frente a las costas del departamento.



Actividades de Explotación

Exploitation Activities

LOTE	FECHA DE SUSCRIPCION	AREA DE CONTRATO (Has)	INVERSION MINIMA (MMUS\$)	MODALIDAD CONTRACTUAL
BLOCK	SIGNING DATE	CONTRACT AREA (Has)	MINIMUM INVESTMENT	CONTRACT MODALITY
I	27-Dec-91	6 943,00	5,60	SERVICIOS
II	5-Jan-96	7 707,00	4,20	LICENCIA
III	5-Mar-93	35 793,00	13,80	LICENCIA
IV	4-Mar-93	22 561,00	4,00	LICENCIA
V	8-Oct-93	9 026,00	2,88	SERVICIOS
VI / VII	22/10/1993 (01-May-2000)	34 501,00	10,62	LICENCIA
IX	17-Jun-93	1 554,00	1,74	SERVICIOS
X	20-may-94 (17-dic-96)	46 952,00	39,00	LICENCIA
XV	26-May-98	10 000,00	1,60	LICENCIA
Z - 2B	16-Nov-93	399 785,00	74,00	OPERAC. (ESPEC)
1AB	22-Mar-86	497 027,00	10,20	SERVICIOS
8	20-may-94 (22-jul-96)	182 348,00	39,00	LICENCIA
31C	30-Mar-94	16 630,00	115,00	LICENCIA
31B Y 31D	30-Mar-94	71 050,00	3,05	LICENCIA
88	9-Dec-00	143 500,00	600,00	LICENCIA
15		1 485 377,00	924,69	

Notes: In April 2000, Blocks VI and VII were unified under one contract.

In May 2000, Occidental, the company that operated Block 1-AB, transferred its operations to Pluspetrol

(1) In front of the department's coast

Personal Contratado Directamente por los Contratistas Petroleros al 31 de Diciembre del 2000 - Explotación

*Personnel Directly Hired by oil Contractors
as of December 31, 2000 - Exploitation*

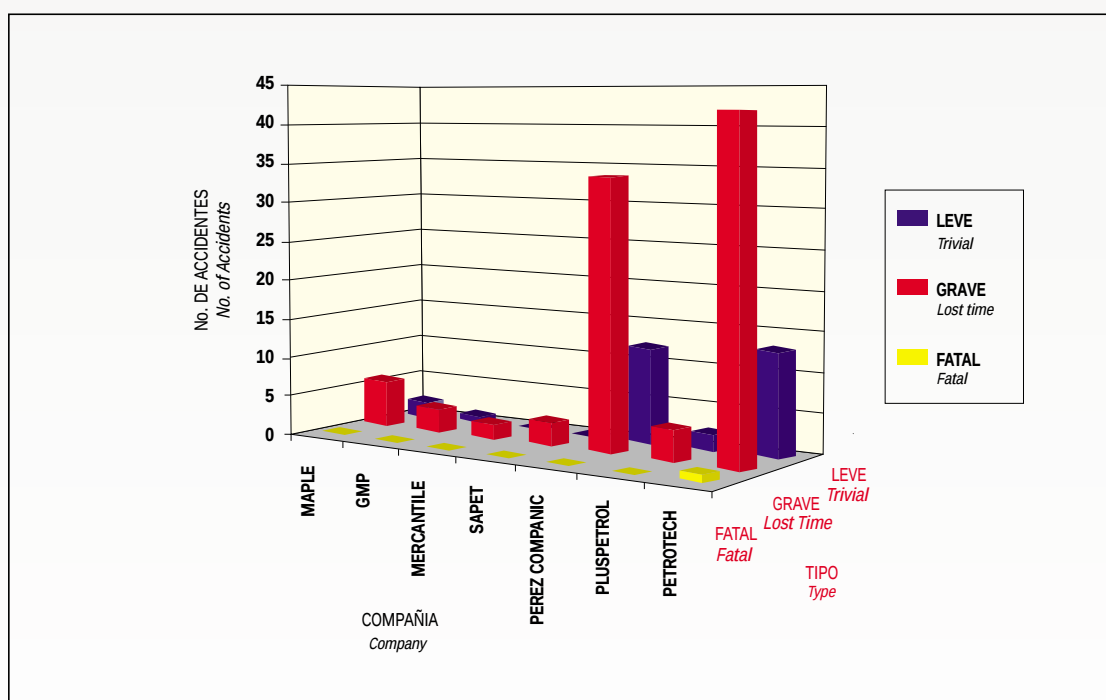
COMPAÑIA COMPANY	LOTE BLOCK	No. DE TRABAJADORES No. OF WORKERS	OBSERVACIONES COMMENTS
GMP	I	53	Incluye personal asignado temporalmente a los lotes V y XIV. <i>Includes personnel temporarily assigned to Blocks V and XIV</i>
PETROLERA MONTERRICO	II	230	Del total 13 personas trabajan en Lima y estan asignadas temporalmente a los Lotes II y XV; el resto son solo del Lote II. <i>13 persons of the total personnel work in Lima and are temporarily assigned to Blocks II and XV; the others are solely from Block II.</i>
MERCANTILE	III	45	
RIO BRAVO	IV	10	
GPM	V	15	Este personal es exclusivo del Lote V, no se han considerado en el Lote I. <i>These personnel are exclusively from Block V. They have not been included in Block 1</i>
SAPET	VII/VI	180	
PLUSPETROL	8	297	Del total 122 personas trabajan en Lima y estan asignados temporalmente a los Lotes 8, 1-AB, y XIII; el resto son solo del Lote 8. <i>122 persons of the total personnel work in Lima and are temporarily assigned to Blocks 8, 1-AB and XIII; the others are solely from Block 8.</i>
UNIPETRO	IX	33	
PEREZ COMPANC	X	150	
PETROLERA MONTERRICO	XV	8	Este total corresponde solo al personal de campo. El personal de Lima (13) esta incluido en el Lote II. <i>This total corresponds to field personnel only. Lima personnel (13) are included in Block II.</i>
PETROTECH	Z-2B	550	
PLUSPETROL	1-AB	358	Este total corresponde solo al personal de campo. <i>This total corresponds to field personnel only.</i> El personal de Lima (122) está incluido en el Lote 8. <i>Lima personnel (122) are included in Block 8.</i>
MAPLE	31B-31D	338	
AGUAYTIA	31-C	19	
PLUSPETROL	88	0	Se suscribió el 9-12-2000. <i>Signed on December 9, 2000.</i>
TOTAL PAIS / TOTAL COAUNTRY		2 286	



Accidentes Ocurredos en 2000 Contratos en Explotación

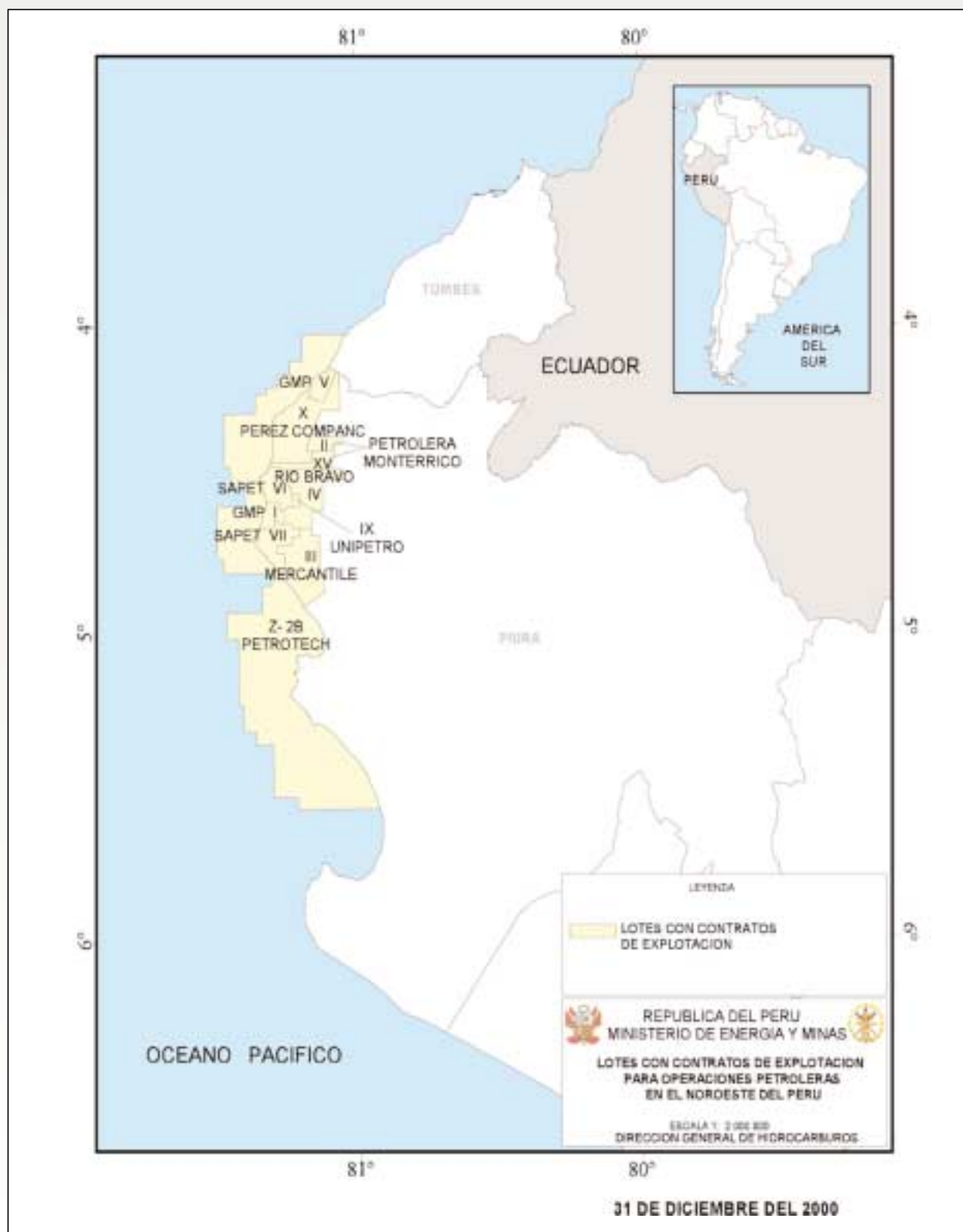
*Accidents Ocurred in 2000
Exploitation Contracts*

COMPAÑIA COMPANY	TIPO DE ACCIDENTE / TYPE OF ACCIDENT			
	LEVE TRIVIAL	GRAVE LOST TIME	FATAL FATAL	TOTAL COMPAÑIA TOTAL COMPANY
PETROTECH	13	42	1	56
PLUSPETROL	2	4	0	6
PEREZ COMPANC	12	34	0	46
SAPET	0	3	0	3
MERCANTILE	0	2	0	2
GMP	1	3	0	4
MAPLE	2	6	0	8
TOTAL TIPO ACCIDENTE TOTAL TYPE OF ACCIDENT	30	94	1	125



Lotes con Contratos de Explotación para Operaciones Petroleras

Block with Exploitation Contracts for Oil Operation





Lotes con Contratos de Explotación para Operaciones Petroleras en el Noreste del Perú

Block with Exploitation Contracts for Oil Operations in the Northwest of Perú

