PETROECUADOR

EMPRESA ESTATAL
PETRÓLEOS DEL ECUADOR

35
Años sirviendo
al País

GERENCIA DE ECONOMÍA Y FINANZAS
PLANIFICACIÓN CORPORATIVA

Estadísticas
Internacionales

- Reservas Mundiales de Petróleo
- Producción Mundial de Crudo
- Balance Mundial de la Demanda y Producción de Crudo
- Precios Internacionales de Varios Crudos
- Precios de Varios Productos Derivados del Petróleo

Análisis del Mercado Internacional de Hidrocarburos

El petróleo es un recurso extinguible, y se prevé que en las próximas décadas continuara siendo la principal fuente energética seguida por el gas que tiene una tendencia creciente a nivel mundial.

En años recientes la geopolítica y los factores especulativos han ejercido una influencia preponderante en la determinación de los precios del petróleo. La demanda mundial actual se estima en 84.5 millones de barriles diarios, los miembros de la OPEP proveen 35.3 millones de barriles diarios y el resto de productores el 49.2 millones de barriles diarios.

Como se ha mencionado, la oferta de petróleo está determinada por factores políticos y económicos. El alza de los precios estimula la inversión, lo cual da lugar a su vez, a que se oferten volúmenes superiores de petróleo, pero pasan varios años antes de que el petróleo pueda ofertarse en el mercado con el riesgo que cambien los precios.

Las áreas petroleras son sensibles a los precios no solo en función de sus costos sino en madurez. Las regiones petroleras maduras tienen costo de extracción altos en campos desarrollados que registran una producción decreciente.

En el mercado internacional del petróleo, los proveedores pueden sacar provecho de la cooperación, o perder a partir de una competencia ilimitada por la participación de mercado; entablar una guerra de precios para ganar una mayor participación de mercado determina que los ingresos por petróleo desciendan, como sucedió en el período 1997-1998 con motivo de una sobreoferta. Por lo contrario, coordinar con otros países productores para reducir la producción, y elevar los precios, puede producir mayores ingresos, como en 1999-2000; a partir del 2001 el incremento de precios se ha mantenido, hasta la actualidad.

El comportamiento del precio de los hidrocarburos obedece a varios factores actuantes en el mercado internacional: Geopolíticos, técnicos, especulativos, etc.

TENSIONES GEOPOLÍTICAS

Los conflictos políticos han generado, en algunos momentos un descenso de los precios de hasta 8 dólares por barril de crudo, como por ejemplo el hecho que al momento el desenlace de la guerra en Irak parecía inminente, los precios cayeron bruscamente.

Las políticas adoptadas por naciones exportadoras y consumidoras conllevan a un aumento o disminución de la demanda. Irán, Irak, Arabia Saudita, que se encuentran entre los mayores productores del mundo, padecen o están en el centro de tensiones geopolíticas, susceptibles de perturbar su producción de petróleo.

FACTORES TÉCNICOS

CRECIMIENTO DE LA DEMANDA

La recuperación económica, y el aumento de la demanda dieron lugar a un constante crecimiento de los precios, desde fines de 1999 hasta la actualidad, donde el consumo de petróleo se ha incrementado, especialmente en China y Estados Unidos.

FALTA DE CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN

A nivel mundial existe cierto temor, en que la oferta de crudo no pueda satisfacer la creciente demanda, lo que provoca un efecto psicológico de posible desabastecimiento, impactando fuertemente en el mercado. El margen de maniobra de la OPEP es limitado, igual que el de los demás grandes países productores, que producen casi al máximo de sus posibilidades.

FALTA DE CAPACIDAD DE REFINACIÓN

En los últimos 30 años no se han construido refinerías capaces de tratar crudos pesados para obtener productos livianos que requiere el mercado en cantidad y en calidad. Además, la falta de refinerías dotadas de los últimos avances tecnológicos de conversión y de tratamiento de los productos, hacen que, en el mercado se produzca una cartera deficitaria de productos refinados, tales como la gasolina, el combustible o diesel, impulsando los precios altos.

INVENTARIOS

Es importante considerar el papel de los inventarios por parte de los países industrializados y, en especial de Estados Unidos, como parte de una estrategia de una respuesta ante la evolución del mercado de los hidrocarburos, ya que al experimentar un alza en el precio del crudo, éstos dejan de comprar crudo y utilizan el que esta almacenado; pero si, el precio del crudo sufre una caída, optan por comprar crudo al menor precio posible, con el fin de ser utilizado en caso de un alza abrupta en los precios del crudo.

FACTORES ESPECULATIVOS

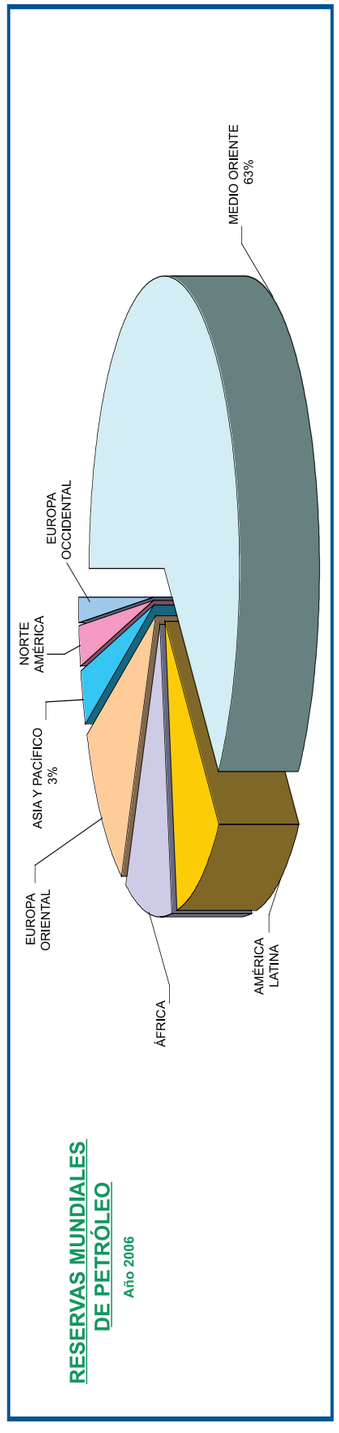
Por otro lado, los bajos niveles de stocks de petróleo, elemento que ejerce presión alcista en los precios del petróleo, se deben a la preocupación de las corporaciones petroleras de maximizar sus ganancias evitando el riesgo de acumular stocks, especialmente en períodos de inestabilidad en el mundo.

Los compradores de petróleo temen adquirirlo ante la posibilidad de enfrentar pérdidas posteriores y los comercializadores de petróleo tienen que sobreactuar en relación a los cambios en los niveles de stocks, éste comportamiento imprime la tendencia alcista, o al menos incierta en los precios y también en la especulación de los mercados.

RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO

Cifras en MMBL

REGIONES / AÑO	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
MEDIO ORIENTE	663,485	665,766	665,273	675,996	676,755	677,806	678,737	694,579	698,638	730,102	735,083	739,136	742,688	743,858
AMÉRICA LATINA	130,936	131,309	132,473	138,762	140,342	141,909	123,791	122,203	124,595	117,528	117,045	118,700	118,141	123,487
ÁFRICA	63,523	67,110	74,177	74,776	75,195	77,557	84,258	93,115	96,892	102,064	112,345	113,264	117,458	117,572
EUROPA ORIENTAL	58,932	58,968	58,961	67,366	67,374	67,281	77,687	79,559	78,848	118,350	121,954	124,451	128,597	129,056
ASIA Y PACÍFICO	43,858	43,476	43,404	43,428	43,438	44,375	53,559	39,478	40,322	38,551	38,442	38,763	38,969	39,017
NORTE AMÉRICA	31,018	30,334	30,271	30,722	30,652	25,911	26,469	26,901	27,101	27,167	27,200	26,291	26,571	26,957
EUROPA OCCIDENTAL	17,877	19,786	20,990	18,540	18,751	18,348	18,843	19,251	19,410	18,082	17,656	16,910	16,716	15,372
TOTAL	1,009,629	1,016,749	1,025,549	1,049,590	1,052,507	1,053,188	1,063,343	1,075,084	1,085,807	1,151,844	1,169,726	1,177,514	1,189,139	1,195,318



RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO
Año 2006

Fuente: Reporte Anual OPEP 2005
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

RESERVAS MUNDIALES DE PETROLEO POR PAÍS

Período: 2000-2006
Cifras en MMBL

REGIÓN	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	VAR % 06/05
Norte América	**26,900.9**	**27,101.1**	**27,167.0**	**27,200.0**	**26,291.0**	**26,571.0**	**26,957.0**	**1.5%**
Canada	4,855.9	4,655.1	4,490.0	4,500.0	4,400.0	5,200.0	5,200.0	0.0%
Estados Unidos	22,045.0	22,446.0	22,677.0	22,700.0	21,891.0	21,371.0	21,757.0	1.8%
América Latina	**122,202.6**	**124,595.0**	**117,528.0**	**117,045.2**	**118,700.2**	**118,141.0**	**123,487.0**	**4.5%**
Argentina	2,974.0	2,879.0	2,821.0	2,675.0	2,320.0	2,320.0	2,468.0	6.4%
Brasil	8,465.0	8,496.0	9,804.0	10,602.0	11,243.0	11,772.0	12,182.0	3.5%
Colombia	1,970.0	1,842.0	1,632.0	1,542.0	1,478.0	1,453.0	1,506.0	3.6%
Ecuador	4,566.0	4,630.0	5,060.0	5,060.0	5,060.0	4,866.0	4,664.0	-4.2%
Mexico	24,384.0	25,425.0	17,196.0	16,040.0	14,803.0	13,670.0	12,908.0	-5.6%
Venezuela	76,848.1	77,685.0	77,307.0	77,226.2	79,729.2	80,012.0	87,035.1	8.8%
Otros	2,995.5	3,638.0	3,708.0	3,900.0	4,067.0	4,048.0	2,723.9	-32.7%
East Europa	**79,558.7**	**78,848.4**	**118,349.9**	**121,953.9**	**124,450.9**	**128,597.0**	**129,055.7**	**0.4%**
Former USSR	77,704.0	77,463.0	117,439.0	121,057.0	123,580.0	127,713.0	128,254.0	0.4%
Otros	1,854.7	1,385.4	910.9	896.9	870.9	884.0	801.7	-9.3%
West Europe	**19,250.6**	**19,410.3**	**18,081.5**	**17,655.6**	**16,909.6**	**16,715.6**	**15,371.5**	**-8.0%**
Denmark	1,069.3	1,113.3	1,277.0	1,277.0	1,327.0	1,277.0	1,157.0	-9.4%
Norway	11,343.0	11,553.0	10,401.0	10,099.0	9,637.0	9,642.0	8,499.0	-11.9%
United Kingdom	5,002.8	4,930.0	4,463.0	4,283.0	3,998.0	3,870.0	3,870.0	0.0%
Otros	1,835.5	1,814.0	1,940.5	1,996.6	1,947.6	1,926.6	1,845.5	-4.2%
Medio Oriente	**694,578.9**	**698,638.3**	**730,102.3**	**735,083.3**	**739,135.6**	**742,687.6**	**743,857.5**	**0.2%**
IR Iran	99,530.0	99,080.0	130,690.0	133,250.0	132,460.0	136,270.0	138,400.0	1.6%
Iraq	112,500.0	115,000.0	115,000.0	115,000.0	115,000.0	115,000.0	115,000.0	0.0%
Kuwait	96,500.0	96,500.0	96,500.0	99,000.0	101,500.0	101,500.0	101,500.0	0.0%
Oman	5,848.0	5,900.0	5,706.0	5,572.0	5,572.0	5,572.0	5,572.0	0.0%
Qatar	13,157.0	15,207.0	15,207.0	15,207.0	15,207.0	15,207.0	15,207.0	0.0%
Arabia Saudita	262,766.0	262,697.0	262,790.0	262,730.0	264,310.0	264,211.0	264,251.0	0.0%
Syrian Arab Republic	2,325.0	2,325.0	2,280.0	2,395.0	3,159.0	3,000.0	3,000.0	0.0%
Emiratos Arabes Unidos	97,800.0	97,800.0	97,800.0	97,800.0	97,800.0	97,800.0	97,800.0	0.0%
Otros	4,152.9	4,129.3	4,129.3	4,129.3	4,127.6	4,127.6	3,127.5	-24.2%
Africa	**93,115.2**	**96,891.5**	**102,064.3**	**112,345.2**	**113,263.5**	**117,457.8**	**117,572.4**	**0.1%**
Argelia	11,314.0	11,314.0	11,314.0	11,800.0	11,350.0	12,270.0	12,200.0	-0.6%
Angola	5,972.0	6,500.0	8,900.0	8,801.0	9,035.0	9,035.0	9,035.0	0.0%
Egipto	3,700.0	3,700.0	3,700.0	3,700.0	3,700.0	3,700.0	3,700.0	0.0%
Gabon	2,420.0	2,400.0	2,370.0	2,285.0	2,190.0	2,146.0	2,146.0	0.0%
SP Libyan AJ	36,000.0	36,000.0	36,000.0	39,126.0	39,126.0	41,464.0	41,464.0	0.0%
Nigeria	29,000.0	31,506.0	34,349.0	35,254.9	35,876.2	36,220.0	36,220.0	0.0%
Sudan	700.0	700.0	700.0	6,313.0	6,405.0	6,402.0	6,402.0	0.0%
Otros	4,009.2	4,771.5	4,731.3	5,065.3	5,581.3	6,220.8	6,405.4	3.0%
Asia y Pacífico	**39,477.5**	**40,322.3**	**38,551.1**	**38,442.4**	**38,763.4**	**38,969.3**	**39,016.9**	0.1%
Australia	2,895.0	3,500.0	3,700.0	3,838.0	4,110.0	4,015.0	4,015.0	0.0%
Brunei	1,350.0	1,160.0	1,100.0	1,050.0	1,120.0	1,105.0	1,105.0	0.0%
China	17,945.0	18,300.0	16,023.0	16,085.0	16,122.0	16,198.0	16,271.0	0.5%
India	5,290.0	5,510.0	5,576.0	5,730.0	5,565.0	5,919.0	5,693.0	-3.8%
Indoesia	5,122.6	5,094.6	4,721.8	4,319.7	4,300.7	4,300.7	4,370.3	1.6%
Malaysia	3,420.0	3,000.0	3,000.0	3,056.0	3,034.0	3,000.0	3,000.0	0.0%
Otros	3,454.9	3,757.7	4,430.3	4,363.7	4,511.7	4,431.6	4,562.6	3.0%
TOTAL MUNDIAL	**1,075,084.4**	**1,085,806.9**	**1,151,844.1**	**1,169,725.6**	**1,177,514.2**	**1,189,139.3**	**1,195,318.0**	**0.5%**

Fuente: Reporte Anual OPEP 2006
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CRUDO

MILES DE BARRILES / DÍA

AÑO	OPEP (a)	OECD	EX- BLOQUE DEL ESTE (b)	RESTO DEL MUNDO (a) (c)	TOTAL
1980	27,295	17,106	12,080	6,546	**63,027**
1981	22,586	17,602	12,263	6,562	**59,013**
1982	19,974	18,230	12,332	6,804	**57,340**
1983	17,737	18,793	12,477	7,446	**56,453**
1984	17,737	19,792	12,312	8,066	**57,907**
1985	16,353	20,053	12,150	8,591	**57,147**
1986	19,150	19,431	12,560	9,016	**60,157**
1987	18,989	19,461	12,775	9,165	**60,390**
1988	20,674	19,420	12,764	9,574	**62,432**
1989	23,123	18,647	12,193	9,969	**63,932**
1990	24,507	18,761	11,451	10,321	**65,040**
1991	25,098	19,313	10,364	10,555	**65,330**
1992	26,221	19,516	9,316	10,966	**66,019**
1993	26,805	19,641	8,317	11 4 ,28	**66,047**
1994	27,316	20,487	7,514	11 7 ,83	**67,154**
1995	27,260	20,688	7,385	12,410	**67,743**
1996	27,809	21,279	7,296	12,939	**69,323**
1997	27,699	22,459	7,689	13,968	**71,815**
1998 (c)	28,000			46,700	**74,700**
1999	26,600			44,900	**71,500**
2000	27,800			45,900	**73,700**
2001	27,000			46,800	**73,800**
2002 (d)	29,890	23,420		23,648	**76,958**
2003	31,470	23,240		24,856	**79,566**
2004	33,910	22,800		26,295	**83,005**
2005	35,529	21,890		27,141	**84,560**
2006	35,293	21,600		27,620	**84,513**

Notas:
a) excluye la producción de 4.2 mm/bldia de NGLS por parte de la OPEP y se incluyen en resto del mundo
b) Corresponde a la producción del ex campo Socialista , excluida China
c) Por no existir datos desglosados a partir de 1998 solamente se registra la producción de la OPEP y el del Resto del Mundo
d) Producción de OPEP-12: Organization of the petroleum Exporting Countries: Argelia, Angola, Indonesia, Iran, Irak, Kuwai, Libya, Qatar, Arabia Saudita y Emiratos Arabes Unidos.

Fuentes:
- Energy Trends de diciembre de 1997, Estadísticas de International Energy Agency 2000 Reuters,
-Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
-http://www.eia.doe.gov/emeu/ipsr/t44.xls

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

BALANCE MUNDIAL DE LA DEMANDA Y PRODUCCIÓN DE CRUDO

Año 2006

DETALLE	MM	%	BI
OFERTA			
OECD			
Estados Unidos de América	8.3703	9.90%	
Otros países OECD	13.2326	15.66%	
Total OECD	21.6029	25.56%	
Países no OECD			
OPEP	35.2928	41.76%	
Unión Soviética	12.076	14.29%	
Otros paises no OECD	15.5394	18.39%	
Total paises no OECD (sin opec)	27.6154	32.68%	
Total paises no OECD	62.91	74.44%	
TOTAL OFERTA MUNDIAL	**84.51**	**100.00%**	
DEMANDA			
OECD			
Estados Unidos	20.5876	24.35%	
Otros OECD	28.5281	33.75%	
Total OECD	**49.1157**	**58.10%**	
Paises no OECD			
China	7.2739	8.60%	
Unión Soviética	4.465	5.28%	
Otros paises no OECD	23.6839	28.02%	
Total paises no OECD	35.4228	41.90%	
TOTAL DEMANDA MUNDIAL	**84.5385**	**100.00%**	

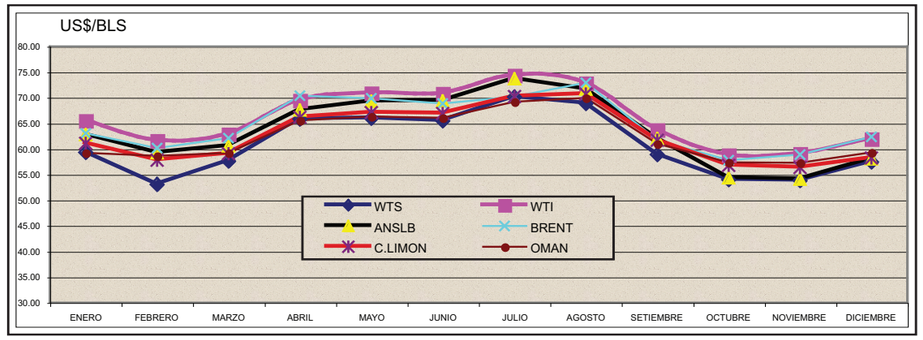
NOTA: No se incluye stock ya que estos cambian diariamente
Fuente: EIA. World Oil Balance 2006, Gerencia de Comercio Internacional - PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRECIOS INTERNACIONALES VARIOS CRUDOS

AÑO 2006

US $/Barril

MESES	WTS	WTI	ANSLB	BRENT	C.LIMON	OMAN
ENERO	59.31	65.46	62.77	63.05	61.07	59.26
FEBRERO	53.02	61.57	59.25	60.12	57.77	58.61
MARZO	57.62	62.82	60.60	62.08	59.08	59.19
ABRIL	65.80	69.46	67.62	70.35	66.15	65.54
MAYO	65.96	70.87	69.29	69.83	67.04	66.30
JUNIO	65.51	70.79	69.34	68.81	66	.9066.09
JULIO	70.08	74.35	73.66	70.23	70.22	69.17
AGOSTO	68.81	72.86	71.64	72.88	70.68	69.97
SETIEMBRE	58.91	63.74	62.00	61.71	61.67	61.01
OCTUBRE	53.98	58.82	54.36	57.79	56.77	57.39
NOVIEMBRE	53.79	59.03	54.09	58.92	56.33	57.32
DICIEMBRE	57.47	61.96	58.07	62.32	58.22	59.27



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRECIOS VARIOS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO

AÑO 2006

US $/BARRIL

COSTA DEL GOLFO

MES	GASOLINAS SIN PLOMO 87OCT	GASOLINAS SIN PLOMO 89 OCT	GASOLINAS PREMIUM	NAFTA	JET	DIESEL	FUEL OIL 1% S	FUEL OIL 3% S	PROPANO	BUTANO
ENERO	72.01	73.83	76.56	69.29	76.62	73.35	45.14	46.01	41.46	54.12
FEBRERO	64.89	66.13	67.98	61.88	74.02	69.14	44.89	46.67	38.48	49.69
MARZO	77.58	81.05	86.24	72.76	78.90	74.56	43.72	46.69	38.70	46.98
ABRIL	93.27	96.14	100.43	81.21	87.43	83.31	46.86	50.74	42.57	50.21
MAYO	88.16	92.91	100.04	74.29	87.21	83.08	47.81	49.93	43.71	50.72
JUNIO	90.60	96.82	106.14	80.56	87.59	80.78	45.70	46.41	46.10	52.98
JULIO	96.83	101.34	108.10	84.06	90.59	81.98	48.42	49.55	48.79	56.39
AGOSTO	85.62	90.55	97.94	72.85	89.57	84.70	51.27	49.59	47.63	56.02
SETIEMBRE	65.63	68.34	72.39	63.62	76.29	72.04	42.71	41.79	42.38	49.10
OCTUBRE	63.59	66.13	69.94	62.99	73.18	69.48	40.72	40.26	39.27	46.48
NOVIEMBRE	65.84	69.11	74.03	64.12	73.23	69.41	44.56	39.60	39.96	46.69
DICIEMBRE	67.33	69.80	73.50	65.65	76.27	70.30	42.33	39.42	40.51	47.42
Precio Promedio	**77.61**	**81.01**	**86.11**	**71.11**	**80.91**	**76.01**	**45.34**	**45.56**	**42.46**	**50.57**

NUEVA YORK

MES	GASOLINAS S/PL 87 OCT	GASOLINAS PREMIUM	JET	DIESEL	FUEL OIL 1% S.	FUEL OIL 2.2% S.
ENERO	72.64	79.12	77.00	73.09	47.63	44.99
FEBRERO	62.94	67.20	73.14	68.55	48.14	47.17
MARZO	73.96	79.01	79.97	74.35	47.36	46.78
ABRIL	88.59	99.09	87.84	82.84	51.03	48.80
MAYO	86.03	99.82	88.63	82.42	49.25	48.72
JUNIO	86.78	98.52	86.56	80.20	48.29	47.60
JULIO	94.07	110.89	91.73	80.39	48.70	48.67
AGOSTO	85.35	99.14	90.86	82.90	50.32	49.98
SETIEMBRE	66.56	72.62	77.23	70.71	39.91	39.88
OCTUBRE	63.69	69.44	74.03	68.62	39.34	40.01
NOVIEMBRE	66.58	74.68	73.96	68.88	42.48	41.40
DICIEMBRE	69.62	76.00	77.21	70.04	40.05	39.92
Precio Promedio	**76.40**	**85.46**	**81.51**	**75.25**	**46.04**	**45.33**

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Cifras
País

El Desafio de una nueva empresa

- Resumen Ejecutivo de la Actividad Petrolera
- Distribución de la Producción de Crudo en el Ecuador

Informe Estadístico de la Industria Hidrocarburífera

El petróleo es un recurso natural no renovable más preciado que disponen los pueblos, este mineral extraído de las entrañas de la tierra es uno de los mayores bienes económicos que dispone el Ecuador, con el uso del petróleo se mueven y dinamizan desde hace muchas décadas las sociedades, hoy en día con más intensidad y necesidad en el mundo moderno, donde un alto porcentaje de la energía proviene de este recurso mineral llamado Oro Negro, por sus innumerables usos y poder energético, el cual hasta la actualidad no ha podido ser reemplazado y más bien se nota un claro incremento en su uso y dependencia mundial.

Ecuador es un País Petrolero con campos hidrocarburíferos en la Región Litoral así como en la Región Oriental, cuya exploración y explotación se remonta a cerca de 100 años. La Ex CEPE, actualmente Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador Petroecuador, ha ejecutado históricamente trabajos geológicos y geofísicos en sus Cuencas con recursos propios, logrando el descubrimiento de importantes campos petroleros.

El 23 de Junio de 1972 mediante decreto suscrito por el Gobierno de la Fuerzas Armadas se crea la Corporación Estatal Petrolera Ecuatoriana CEPE, entidad encargada de desarrollar las actividades asignadas por la Ley de Hidrocarburos; explorar, industrializar, y comercializar otros productos necesarios de la actividad petrolera y petroquímica.

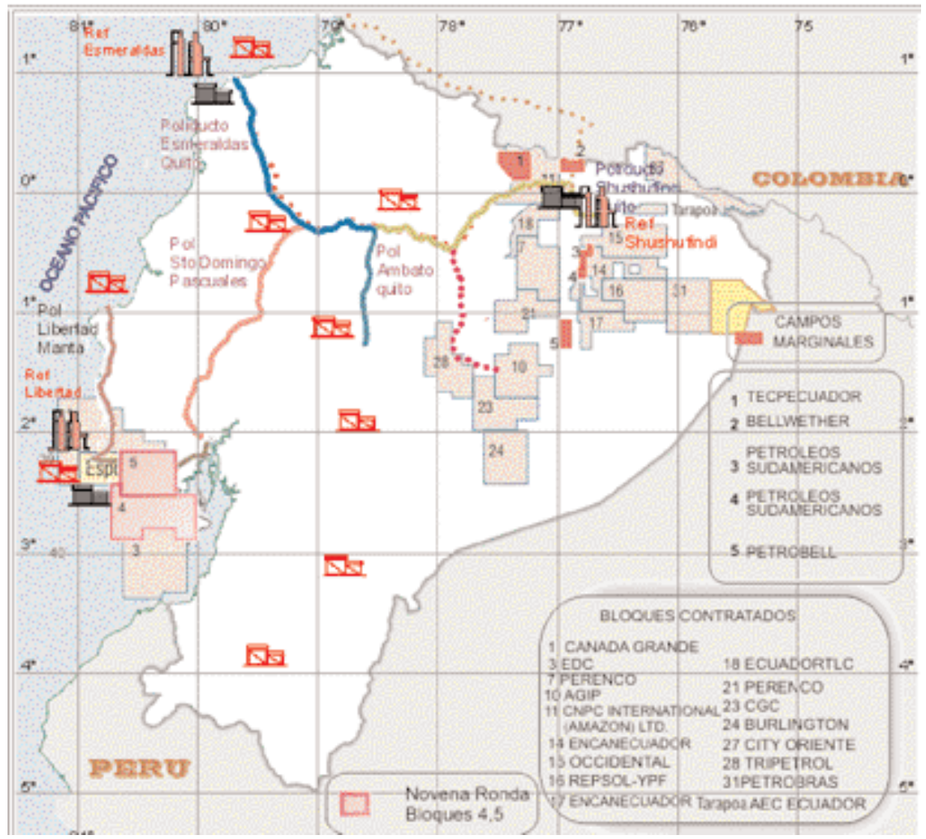
Al crearse CEPE, por primera vez el Gobierno Nacional contaba con un instrumento que le permitía llevar a la práctica la voluntad nacional de administrar y controlar por su propia cuenta el recurso petrolero, en beneficio del país.

CEPE inicia sus actividades en exploración, es decir, en la búsqueda de nuevos yacimientos; en comercialización, transporte de hidrocarburos y derivados, en medio de la resistencia de intereses locales y extranjeros.

En septiembre de 1989 se creó PETROECUADOR, en reemplazo de CEPE y se conformó un Holding, es decir una matriz y seis filiales: tres permanentes y tres temporales. Las permanentes son: PETROPRODUCCIÓN, PETROINDUSTRIAL Y PETROCOMERCIAL. Las temporales fueron: PETROAMAZONAS, PETROPENÍNSULA, PETRANSPORTE.

La Empresa Estatal Petróleos de Ecuador, PETROECUADOR, constituye el soporte fundamental de la economía nacional y del Estado. Desarrolla sus fases de exploración, producción, transporte de crudo, refinación de crudo, transporte de derivados, comercialización interna y comercialización externa de crudo y derivados.

Mapa Catastral Petrolero



COMPAÑÍAS Y TIPOS DE CONTRATOS

COMPAÑÍA		TIPO DE CONTRATO	OPERADOR	BLOQUE
DISTRITO ORIENTE				
AGIP OIL		PREST. DE SERVICIO	AGIP	10
OCCIDENTAL		OPERACIÓN UNIFICADA	OCCIDENTAL	LIMONCOCHA
OCCIDENTAL		PARTICIPACIÓN	OCCIDENTAL	15
PERENCO		OPERACIÓN UNIFICADA	PERENCO	COCA-PAYAMINO
PERENCO		PARTICIPACIÓN	PERENCO	7
REPSOL - YPF		PARTICIPACIÓN	REPSOL - YPF	16
ENCANECUADOR		PARTICIPACIÓN	ENCANECUADOR	14
ENCANECUADOR		PARTICIPACIÓN	ENCANECUADOR	17
ALBERTA ENERGY		PARTICIPACIÓN	ALBERTA ENERGY	TARAPOA
CITY ORIENTE LTD.		PARTICIPACIÓN	CITY ORIENTE LTD.	27
CNPC (AMAZON)		PARTICIPACIÓN	CNPC (AMAZON)	11
ECUADOR TLC		PARTICIPACIÓN	ECUADOR TLC	18
CGS	(a)	PARTICIPACIÓN		23
BURLINGTON	(a)	PARTICIPACIÓN		24
TRIPETROL	(a)	PARTICIPACIÓN		28
PÉREZ COMPAC	(a)	PARTICIPACIÓN		31
TECPECUADOR	(b)	CAMPOS MARGINALES		BERMEJO
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS	(b)	CAMPOS MARGINALES		PINDO
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS	(b)	CAMPOS MARGINALES		PALANDA-YUCA SUR
BELLWETER	(b)	CAMPOS MARGINALES		CHARAPA
PETROCOL	(b)	CAMPOS MARGINALES		TIGÜINO
SIPEC (ENAP)		SERVICIOS ESPECÍFICOS	SIPEC	MAURO DAVALOS, HUACHITO, BIGUNO, PARAISO
DISTRITO PENINSULAR				
CANADA GRANDE		PARTICIPACIÓN	CANADA GRANDE	1
PACIFICPETROL		SERVICIOS ESPECÍFICOS	CGC	GUSTAVO GALINDO
EDC		OPERADORA GAS DEL GOLFO		3

Notas: a) Son bloque que todavía no están operando
b) Contratos de participación a partir de la curva base y que se realizan con Petroecuador

Fuente: Administración de Contratos Petroleros
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA

Cifras en miles de barriles

DETALLE		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Año 2006 Acumulado Real
CRUDO														
Producción Nacional Campos		**17,154**	**15,440**	**16,379**	**16,390**	**16,947**	**16,072**	**16,830**	**13,823**	**16,000**	**16,095**	**15,343**	**16,004**	**195,523**
Petroproducción		6,085	5,603	5,658	5,984	6,095	5,784	5,951	5,869	5,478	5,482	5,202	5,434	68,624
Petroecuador Bloque 15 y otros						1,610	2,948	3,039	3,048	2,786	2,829	2,790	2,765	21,814
Compañías Privadas		11,069	9,837	10,721	10,406	9,242	7,341	7,840	7,954	7,735	7,784	7,352	7,804	105,085
Producción Nacional promedio diario		553	551	528	546	547	536	543	446	533	519	511	516	536
Consumo Interno	(a)	4,556	3,232	4,691	4,846	4,647	5,029	5,042	5,092	4,769	5,107	4,690	5,114	56,814
Refinería de Esmeraldas		2,623	1,424	2,652	3,055	2,621	3,078	3,023	3,069	3,034	3,052	2,756	3,291	33,679
Refinería La Libertad		1,158	1,093	1,318	1,029	1,282	1,209	1,303	1,242	1,022	1,314	1,200	1,126	14,297
Refinería Amazonas		609	557	539	588	574	594	543	601	557	595	582	544	6,882
Plantas y Consumo Oleoducto		166	158	182	173	170	148	173	180	156	145	152	154	1,956
Exportación		**12,427**	**11,568**	**12,428**	**12,577**	**10,208**	**10,106**	**9,375**	**11,207**	**12,310**	**11,606**	**12,157**	**10,676**	**136,646**
PETROECUADOR (Crudo Oriente)		5,643	6,036	4,842	5,326	4,649	4,281	3,784	4,487	3,847	4,512	4,447	3,809	55,663
PETROECUADOR (Crudo Napo)						513	2,047	2,040	2,154	2,609	2,220	2,159	2,559	16,302
Compañías Privadas		6,783	5,533	7,586	7,251	5,045	3,778	3,551	4,566	5,854	4,874	5,551	4,308	64,680
Transporte por Oleoductos (SOTE+OCP)		**15,963**	**14,299**	**15,911**	**15,237**	**15,762**	**15,073**	**15,334**	**15,883**	**15,112**	**15,249**	**14,952**	**15,264**	**184,038**
SOTE		10,968	9,687	11,159	10,577	10,913	10,308	10,449	10,847	10,315	10,301	10,257	10,377	126,159
OCP		4,995	4,612	4,751	4,660	4,849	4,765	4,885	5,036	4,797	4,948	4,695	4,887	57,879
DERIVADOS														
Producción Nacional	(b)	**4,817**	**3,940**	**5,021**	**5,594**	**5,090**	**5,565**	**5,175**	**5,679**	**5,662**	**6,026**	**4,836**	**5,449**	**62,855**
Consumo Nacional		**5,327**	**4,724**	**5,292**	**5,206**	**5,359**	**5,116**	**5,472**	**5,865**	**5,788**	**5,823**	**5,888**	**5,906**	**65,767**
Exportación Combustible Mezcla (Fuel Oil N°6)		960	600	610	1,022	1,222	1,162	1,228	955	1,191	1,378	577	1,018	11,923
Exportación de Nafta		182	0	0	390	195	195	191	191	0	190	157	0	1,691
Importación de GLP		681	606	663	721	696	684	807	748	645	709	737	734	8,432
Importación de Nafta Alto Octano		512	235	697	548	493	749	392	500	592	485	495	478	6,176
Importación de Diesel Oil		954	956	496	935	753	703	549	944	1,169	695	747	1,276	10,178
Importación de Diesel Premium				220	240	0	241	0	229	0	216	0	0	1,147
Importación de Cutter Stocks		0	0	0	219	0	0	0	0	0	0	0	0	219
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US$/Bl	(c)	**47.86**	**46.33**	**48.24**	**56.41**	**58.95**	**60.11**	**65.48**	**61.54**	**51.73**	**47.37**	**45.47**	**48.56**	**52.80**
P.P.P. Exportación Crudo Napo US$/Bl	(c)					**55.32**	**54.70**	**57.43**	**56.89**	**47.45**	**41.91**	**39.91**	**42.36**	**48.56**

Notas: **No se considera movimiento de stocks**
a)No incluye carga de la Planta de Gas de Shushufindi
b)Incluye la producción de nafta base y debutanizada que se exporta y residuo de Refinería Amazonas que se reinyecta al SOTE
c)P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US$/Bl
Adicionalmente se realizó la importación Temporal de 2.555.916 de Cutter Stock para la mezcla con Residuo y obtener Combustible Mezcla

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

DISTRIBUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO EN EL ECUADOR

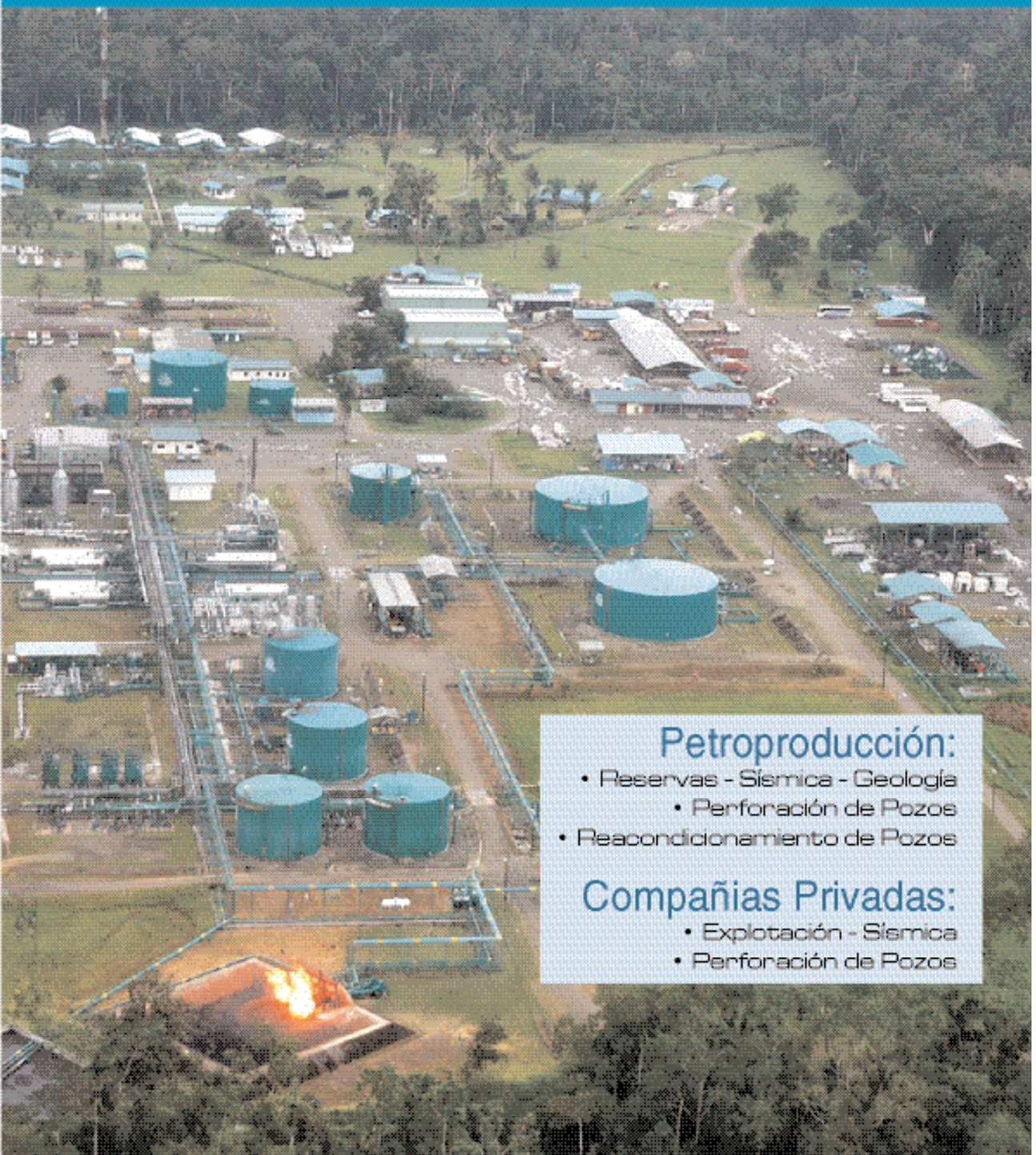
Cifras en barriles
Año 2006

Mes	STOCK INICIAL (a)	PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE CRUDO			CRUDO REDUCIDO G. NARURAL DE REF. Y PLANTAS	CONSUMO INTERNO DE CRUDO (b)						EXPORTACIÓN DE CRUDO REALIZADA POR EL PAÍS									STOCK FINAL (a)
												TOTAL PAIS	PETROECUADOR							COMPAÑÍAS PRIVADAS TOTAL (e)	
		TOTAL	PETRO-ECUADOR	COMPAÑÍAS		TOTAL	ESMERALDAS	LA LIBERTAD	AMAZONAS	OTRAS PLANTAS (c)	CONSUMO ESTACIONES SOTE		TOTAL	VENTA DIRECTA	REGALÍAS	REGALÍAS Part. Estado	REGALÍAS C. Marginales	REGALÍAS Alianzas Operativas	CRUDO NAPO (d)		
ENERO	6,120,188	16,473,524	5,586,895	10,886,629	362,181	4,556,087	2,622,999	1,158,408	608,880	107,341	58,459	12,426,587	5,643,139	2,746,169	1,132,764	1,386,636	377,570	0	0	6,783,448	5,847,163
FEBRERO	5,847,163	14,744,185	5,088,870	9,655,315	317,827	3,231,631	1,424,228	1,092,610	556,801	104,912	53,080	11,568,348	6,035,583	2,753,117	1,460,386	1,448,429	0	373,651	0	5,532,765	6,134,986
MARZO	6,134,986	15,638,320	5,089,251	10,549,069	314,347	4,690,890	2,652,307	1,317,858	538,665	121,350	60,710	12,428,205	4,841,964	2,285,777	1,169,584	1,020,782	0	365,821	0	7,586,241	4,429,166
ABRIL	4,429,166	15,720,921	5,406,162	10,314,759	339,499	4,845,650	3,054,874	1,029,244	588,252	117,496	55,784	12,576,877	5,326,325	2,970,400	869,210	1,486,715	0	0	0	7,250,552	3,526,385
MAYO	3,526,385	16,163,475	7,082,104	9,081,371	322,995	4,647,058	2,621,235	1,282,077	573,584	112,696	57,466	10,207,824	5,162,331	2,473,024	983,445	1,192,426	0	0	513,436	5,045,493	4,973,654
JUNIO	4,973,654	15,386,881	8,161,425	7,225,456	295,769	5,029,002	3,078,114	1,209,100	594,198	91,925	55,665	10,106,349	6,328,138	1,631,751	944,281	1,354,691	349,928	0	2,047,487	3,778,211	4,983,631
JULIO	4,983,631	16,050,309	8,344,227	7,706,082	271,242	5,042,384	3,022,508	1,303,437	543,321	117,608	55,510	9,374,760	5,823,647	1,692,652	688,910	1,059,752	342,333	0	2,040,000	3,551,113	7,073,819
AGOSTO	7,073,819	16,397,546	8,513,340	7,884,206	327,431	5,092,002	3,069,413	1,242,140	600,711	119,749	59,989	11,207,240	6,641,262	2,101,339	1,083,722	1,301,826	0	0	2,154,375	4,565,978	6,077,971
SEPTIEMBRE	6,077,971	15,529,047	8,004,145	7,524,902	228,820	4,768,653	3,034,410	1,021,934	556,523	99,829	55,957	12,310,279	6,456,164	1,415,129	944,493	1,037,882	0	449,787	2,608,873	5,854,115	5,390,831
OCTUBRE	5,390,831	15,196,847	8,227,068	6,969,779	276,405	5,106,605	3,052,310	1,313,855	595,196	90,326	54,918	11,605,941	6,732,413	2,260,809	993,196	1,258,305	0	0	2,220,103	4,873,528	4,891,788
NOVIEMBRE	4,891,788	15,111,690	7,862,387	7,249,303	269,131	4,689,710	2,756,110	1,199,931	582,106	97,721	53,842	12,157,106	6,605,887	2,680,239	721,969	700,568	344,466	0	2,158,645	5,551,219	4,212,010
DICIEMBRE	4,212,010	16,664,083	8,941,181	7,722,902	277,769	5,114,478	3,290,540	1,126,467	543,868	100,769	52,834	10,676,079	6,368,249	1,726,290	996,927	1,085,712	0	0	2,559,320	4,307,830	3,873,610
TOTAL		189,076,828	86,307,055	102,769,773	3,603,416	56,814,150	33,679,048	14,297,061	6,882,105	1,281,722	674,214	136,645,595	71,965,102	26,736,696	11,988,887	14,333,724	1,414,297	1,189,259	16,302,239	64,680,493	

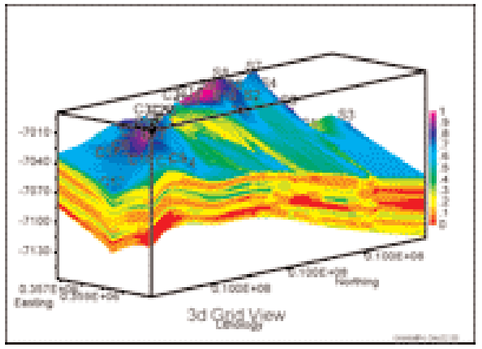
Notas: a) Stock disponible en tanques de almacenamiento de Lago Agrio, Balao, Refinerías, además de OCP; no incluye el de los campos de producción
b) No incluye cargas a Plantas destiladoras de Repsol-YPF y Occidental por cuanto según clausula contractual las compañías pueden usar sin costo el petróleo crudo que sea necesario para su operación y estos volúmenes, no formarán parte de la producción fiscalizada.
c) Incluye la carga de la Ref. Lago Agrio y de la Planta de AEC
d) A partir del 16 de mayo Petroecuador toma a cargo la operación de los campos que operaba la Occidental por caducidad del contrato entre el Estado y la Compañía, y se realiza exportaciones de Crudo Napo
e) Incluye volumenes de exportacion de las Compañías Privadas a través del Terminal Marítimo Esmeraldas TEPRE y Terminal Marítimo OCP

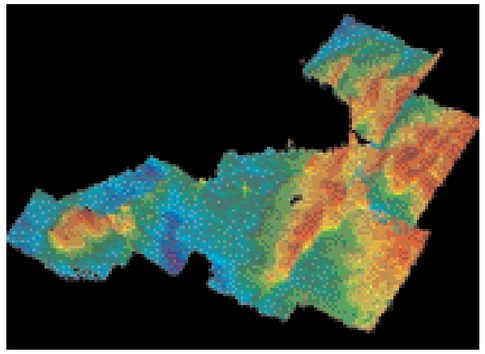
Fuente: Reportes de las Filiales de PETROECUADOR y de la D.N.H.
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Exploración



Exploración de Crudo en el Ecuador





La exploración petrolera en el Ecuador tuvo su primer comienzo en la Región Litoral, con el descubrimiento de importantes cantidades de reservas petroleras, comprobado con la perforación del pozo exploratorio Ancón – 1 en el año 1911, el cual arrojó crudo de 32 °API, desde esta fecha inicia la explotación de petróleo en el Ecuador.

(En la década del 40 Shell exploró en la cuenca oriental y perforó varios pozos exploratorios: Macuma-1, Cangaime-1, Oglan-1, Tiputini-1).

Por los años sesenta el País ingresa en una intensa campaña de búsqueda de hidrocarburos en la Cuenca Oriental Ecuatoriana, encontrándose grandes cantidades de reservas petroleras, la perforación del primer pozo exploratorio Vuano–1, definió la existencia de crudo pesado. El 29 de marzo de 1967 con la perforación del pozo exploratorio Lago Agrio-1, que llegó a una profundidad de 10.171 pies, arrojó 2610 barriles diarios de petróleo de crudo liviano; las reservas petroleras encontradas en la Cuenca Oriental han sido explotadas desde los años 1970 hasta la fecha.

En julio de 1982, las pruebas de producción en el Golfo de Guayaquil en el campo Amistad, dieron resultados positivos con la producción de 240 barriles diarios de petróleo de 34 °API.

En la cuenca Oriental se descubrieron campos gigantes en trampas mixtas estructural-estratigráficas con crudos livianos en promedio de 28° API y campos menores con crudos medianos y pesados, su producción proviene de rocas de edad Cretácica localizadas a 3 Km. de profundidad, cuyas reservas probadas iniciales alcanzan los 8.032,2 millones de barriles. En la península de Santa Elena existe una producción marginal de crudo de excelente calidad y en el Golfo de Guayaquil existen importantes volúmenes de reservas de gas.

Con la información sísmica en principio 2D, se obtuvieron una infinidad de mapas estructurales del subsuelo, correspondientes a los distintos niveles geológicos en los que se encuentran los reservorios hidrocarburíferos, que mostraron la presencia de los campos petroleros que fueron descubiertos año tras año, para lo cual fue necesario que el área responsable de estos trabajos y con la información disponible, recomiende la perforación de pozos exploratorios.

La actividad de exploración se desarrolla en la Amazonía, en el Litoral, costa adentro (on shore) y costa afuera (off shore). La estatal petrolera realizó sus primeras exploraciones en 1975 en el Litoral y en 1976 e la Región Amazónica.

Dentro de las actividades de exploración y explotación se destacan, en su primera etapa, la compra de acciones de la Gulf, en 1974, que da paso a la conformación del Consorcio CEPE-TEXACO-GULF, en que las empresas norteamericanas mantienen el 75% de acciones y CEPE el 25%

Personal ecuatoriano a mediados de 1975 finaliza con éxito la primera perforación del pozo exploratoria 18-B Fanny, en el Oriente, luego de un mes de pruebas arrojó una producción diaria de 2.066 barriles.

En 1976 adquiere el remanente de las acciones y activos de la Gulf, y CEPE se convierte, desde enero de 1977, en el socio mayoritario del Consorcio Texaco-Gulf, con el 62.5% de acciones. Uno de los mayores éxitos de CEPE, en sus inicios, constituye el descubrimiento, desarrollo e incorporación de ocho nuevos campos a la producción de crudo, que en un principio aportan con 35 mil barriles diarios.

Los trabajos de exploración y explotación se iniciaron en la Amazonía en un área asignada por el Estado para su operación directa, de 1.6 millones de hectáreas, la que luego fue reducida a menos del 50%. En esta época también operaban el consorcio Texaco-Gulf, las empresas Cayman, OKC y en la zona Litoral la empresa Anglo.

Una de las tareas más importantes que ha venido realizando desde su creación la ex CEPE hoy Petroproducción desde el año 1972, ha sido la exploración petrolera con miras al descubrimiento de estructuras petrolíferas. La Empresa Estatal orgullosamente integrada por profesionales ecuatorianos, ha sido la que mayor actividad exploratoria que ha ejecutado, es así que se realizaron importantes campañas sísmicas exploratorias 2D, tanto en la cuenca oriental como en el litoral ecuatoriano.

La principal tecnología para el descubrimiento de campos petroleros ha sido sin lugar a dudas la Sísmica 2D y actualmente la Sísmica 3D, herramienta poderosa que ha permitido conocer la profundidad, forma, tamaño y las interrelaciones de los niveles reservorios existentes en una Cuenca Sedimentaria Oriental Ecuatoriana. Con ayuda de otras técnicas, se ha podido definir las características geológicas, geofísicas y de reservorios, y las condiciones favorables como desfavorables para el entrampamiento de petróleo, en rocas de edad Cretácica generadas en el antiguo mar que estuvo presente hace muchos millones de años atrás en estas regiones.

LA PERFORACIÓN EXPLORATORIA DE PETROPRODUCCIÓN

Una vez efectuados los estudios geológicos y geofísicos de los yacimientos, estos definen la posibilidad de la existencia de crudo. Se inician los trabajos de perforación exploratoria, única manera de conocer a ciencia cierta, si existe o no petróleo en subsuelo.

Si los resultados de la perforación exploratoria son positivos se inicia un programa de perforación de pozos de avanzada que sirven para delimitar geológicamente la estructura y, a continuación se perforan los pozos de desarrollo, que sirven para explotar el campo extrayendo el petróleo.

Entre 1965 y 2000 Petroproducción registró alrededor de 41500 km de líneas sísmicas en el Litoral y en la Amazonía. En el año 2001 en el Campo Sacha Sur se concluyó trabajos de sísmica en 126 km2. Adicionalmente se reprocesaron 100 km de sísmica 2D del área Tiputini-Ishpingo y 20.000 km del área Mariann-Cuyabeno.

Se llevo a cabo el proceso e interpretación sísmica en tercera dimensión de 766 km2 y de 10.000 km de reproceso sísmico 2D del área Sur Oriente. En Libertador se recopiló información sísmica 3D de 126 km2 del área Sacha Sur.

En el año 2002, se realizó el control y supervisión técnica de actividades de Registro Sísmico 3D de las áreas Atacapi, Parahuacu, Shushufindi-Vista.

Se registro, procesó e interpretó, mediante tecnología 3D, en el área de Sacha Sur (187 Km2) Sacha Norte (264 Km2), Shushufindi y vista Sur (766 Km2) Libertador (240 Km2). Adicionalmente se reprocesaron 100km. de sísmica 2D del área de Tiputini-Ishpingo y 2.000Km del área Mariann-Cuyabeno, se firmo el contrato para el reproceso de 10.000Km 2D del área Sur Oriente.

Se concluyó el Reproceso de 2.000 Km 2D y proceso e interpretación, además 3D en el Campo Libertador. Reproceso de 10.000 Km, 2D e iniciado de proceso e interpretación 3D en Shushufindi-Vista Sur y se inicio la interpretación 3D en Sacha Norte. Además se realizo el registro, proceso e interpretación sísmica 3D de las áreas Cononaco-Armadillo, Auca-Culebra, Yulebra y Lago Agrio-Guanta Dureno.

Reinterpretación sísmica de las áreas: Culebra-Yulebra, Anaconda-Yuca, Lago Agrio, Guanta-Dureno. Interpretación sísmica 3D de Sacha Norte y Sacha Sur, Libertador, Atacapi-Parahuacu y 2D de los Campos Chanangue, VHR, Sansahuari-Cuyabeno.

Ubicación de los siguientes pozos exploratorios: Condorazo-1, Arashá-1, Chontaduro-1, Cobra-1, Condorazo SE-1. Se realizó el control y supervisión técnica de actividades de reprocesamiento sísmico 2D de 75 líneas Sísmicas de la Costa e Isla Puná, que totalizaron 1.958,9Km. y 25.603 registros de campo.

Se efectuó el proceso de licitación y adjudicación para el proyecto del Megacubo Regional, el mismo que se encuentra en la procuraduría de Estado para su aprobación y posterior firma del contrato.

Petroproducción se incrementó el registro de líneas sísmicas en 1.500 km

ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN EN EL AÑO 2006

La Subgerencia de Exploración y Desarrollo en el año 2006 ha realizado las siguientes actividades:

REGISTRO

Se firmo el contrato complementario entre Petroproducción y DYGOIL CIA. LTDA, encuentra en ejecución el proyecto de registro, proceso e interpretación Sísmica 3D de 560 Km2 en el área VHR-Singue, bajo el sistema de Alianzas Operativas.

PROCESO E INTERPRETACIÓN SÍSMICO

Se encuentra en ejecución el Proyecto de Procesamiento, Interpretación e Integración de Información de Reservorios de aproximadamente 1.700 km2 Full Fold de Sísmica 3D y reprocesamiento de 500 km de sísmica 2D en un Megacubo Regional.

GEOLOGÍA.

En las Áreas Auca, Lago Agrio, Libertador, Sacha, Shushufindi, se realizaron actividades como análisis de pozos a perforarse, cerrados, de inyectores y reinyectables; revisión de información de varios estudios; así como la actualización de mapas estructurales, el análisis de riesgo en varias zonas de estudio; ubicación de los pozos en los campos para el cronograma estructural estratigráfico, topos estimados de pozos; identificación de los horizontes sísmicos para modelos estructurales de varios campos.

YACIMIENTOS

Se recomendó la ubicación para la perforación de pozos de desarrollo y se han efectuado los respectivos trabajos como son: supervisión, evaluación de los registros eléctricos, elaboración de los programas de producción y aprobación en la DNH de 22 pozos de desarrollo y 2 pozos reinyectores de agua.

RESERVAS PROBADAS

La meta establecida fue de incorporar y definir, 18 millones de reservas probadas, pero de acuerdo a las acciones realizadas se han incorporado 48.07 MMBLS. Esto se logró mediante el reproceso a la base sísmica 2D del Sur Oriente, así como los estudios Geológicos y de Yacimientos; permitieron confirmar las reservas: 4.41 MMBLS por revisión factor de recobro de los campos Atacapi Parahuacu; 14.69 MMBLS calculo de reservas del campo Condorazo Sureste; 4.41 MMBLS revisión de reservas de campos del Sur Oriente; 1.48 MMBLS proyecciones de producción de Cuyabeno Sansahuari; 3.41 MMBLS Interpretación Sísmica 3D de VHR; 19.66 MMBLS reinterpretación de registros eléctricos de pozos Pañacocha 1 y 2.

RESERVAS PROBABLES

Como estrategia se realizó la perforación de 2 pozos, pero solo se obtuvo 36.02 MMBLS de los siguientes estudios: 24.3 MMBLS de la Interpretación Sísmica 3D de VHR; 11.67 MMBLS revisión de estudio de Plan de Desarrollo Pañacocha.

RESERVAS DE PETRÓLEO

Al 31 de diciembre del 2006, las cifras de reservas calculadas para los campos de Petroproducción son:

DETALLE	MMBLS
Reservas Remanentes Probadas, Campos en Producción	1.658.8
Reservas Probadas, Campos en no producción	1.545.8
Reservas Posibles (Prospectos exploratorios, 100% Éxito)	231.5

PERFORACIÓN DE POZOS

Petroproducción trabajó con 1 torre todo el año y con otra solamente 6 meses; por lo que se perforaron 23 pozos, de ellos: 12 son direccionales, 9 son de desarrollo (uno abandonado), y 2 son reinyectores. Incluye 2 pozos de desarrollo a cargo de Alianzas Operativas. Los pozos de desarrollo perforados por Área son: 6 en Sacha, 9 en Libertador, 5 en Shushufindi y 1 en Lago Agrio.

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

Durante el año 2006 se realizaron trabajos de reacondicionamiento con y sin torre como a continuación se detalla:

REACONDICIONAMIENTO	# TRABAJOS	PRODUCCIÓN RECUPERADA
CON TORRE	286	64.984 b/d
SIN TORRE	115	

POZOS PERFORADOS POR PETROPRODUCCIÓN

Período: Enero-Diciembre / 2006

NOMBRE DEL POZO		N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO	RESULTADO (b)	
				INICIO	FIN			Estado	Bls
SHUSHUFINDI		2	Reinyector	Diciembre - 30-2005	Enero - 13	7,860	SINOPEC 188		
SHUSHUFINDI		1	Reinyector	Enero - 15	Enero - 30	10,340	DRILLFOR 5		
VHR	(a)	17	Desarrollo	Enero - 25	Febrero - 08	8,528	CPEB - 70156	Productivo	1,011
SHUSHUFINDI		109 D	Direccional	Enero - 29	Febrero - 23	10,625	SINOPEC 188	Productivo	1,061
VHR	(a)	15	Desarrollo	Febrero - 18	Marzo - 09	8,400	CPEB - 70156	Productivo	1,069
CUYABENO		27	Desarrollo	Febrero - 21	Marzo - 12	8,140	DRILLFOR 5	Productivo	1,189
SHUSHUFINDI		110 D	Direccional	Febrero - 27	Marzo - 16	10,250	SINOPEC 188	Productivo	238
CUYABENO		26	Desarrollo	Marzo - 20	Abril - 04	8,094	DRILLFOR 5	Productivo	343
SHUSHUFINDI		108 D	Direccional	Marzo - 21	Abril - 10	10,115	SINOPEC 188	Productivo	47
CUYABENO		25	Desarrollo	Abril - 10	Abril - 27	8,063	DRILLFOR 5	Productivo	1,530
SACHA		177 D	Direccional	Abril - 15	Mayo - 08	10,814	SINOPEC 188	Productivo	609
SECOYA		32	Desarrollo	Mayo - 04	Mayo - 22	9,450	DRILLFOR 5	Evaluando	
SACHA		172 D	Direccional	Mayo - 12	Junio - 01	10,336	SINOPEC 188	Productivo	262
SECOYA		31	Desarrollo	Mayo - 28	Junio - 16	9,520	DRILLFOR 5	Productivo	1,152
CUYABENO		24 D	Direccional	Junio - 06	Junio - 24	8,400	SINOPEC 188	Productivo	1,268
GUANTA		13	Desarrollo	Junio - 22	Julio - 22	10,140	DRILLFOR 5	Productivo	168
SANSAHUARI		12 D	Direccional	Junio - 27	Julio - 25	8,520	SINOPEC 188	Productivo	1,176
SHUSHUFINDI		97	Desarrollo	Julio - 20	-	-	DRILLFOR 5	Abandonado	-
SHUSHUFINDI		106 D	Direccional	Julio - 30	Agosto - 19	9,958	SINOPEC 188	Productivo	1,064
SACHA		178 D	Direccional	Agosto - 23	Septiembre - 21	10,660	SINOPEC 188	Productivo	498
SACHA		190 D	Direccional	Septiembre - 24	Octubre - 18	10,350	SINOPEC 188	Productivo	314
SACHA		151 D	Direccional	Noviembre - 09	Diciembre - 04	10,713	SINOPEC 188	Productivo	557
SACHA		197 D	Direccional	Diciembre - 09	Diciembre - 30	10,350	SINOPEC 188	Productivo	509

Nota: a) Pozo a cargo de Alianzas Opetarivas
b) Prueba Inicial de Perforación

Fuente: Subgerencia de Operaciones, PETROPRODUCCIÓN
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PERFORACIÓN DE POZOS (a)

Período: 1982- 2006

Año	EMPRESA	EXPLORATORIOS	DESARROLLO	AVANZADA	INYECTOR	DIRECCIONAL	HORIZONTALES	TOTAL
1982	CEPE	3	7	10				20
1983	CEPE	5	8	9				22
	CEPE-TEXACO		9					9
1984	CEPE	3	8	3				14
	CEPE-TEXACO	1	7					8
1985	CEPE	1	8	3				12
	CEPE-TEXACO	1	12					13
1986	CEPE	1	18	1				18
	CEPE-TEXACO		10					12
1987	CEPE	2	9	2				13
	CEPE-TEXACO		11					11
1988	CEPE	1	6	7				14
	CEPE-TEXACO		6					6
1989	PETROECUADOR		16	3				19
1990 (b)	PETROECUADOR	3	21	3				27
	PETROECUADOR-TEXACO		7					7
1991	PETROECUADOR							24
	PETROECUADOR-TEXACO							20
1992	PETROPRODUCCIÓN	1	18	7	7			19
	PETROAMAZONAS	2	14	4				23
1993	PETROPRODUCCIÓN	4	35	4	4			43
1994	PETROPRODUCCIÓN	3	33	7	7			43
1995	PETROPRODUCCIÓN	4	26	3	2			35
1996	PETROPRODUCCIÓN		13	3	3	1		18
1997	PETROPRODUCCIÓN	1	13					14
1998	PETROPRODUCCIÓN		5	1	1			6
1999	PETROPRODUCCIÓN		7	2	2			9
2000	PETROPRODUCCIÓN		10					10
2001	PETROPRODUCCIÓN		8	1	1		3	12
2002	PETROPRODUCCIÓN	-	14	-	-	1	3	18
2003	PETROPRODUCCIÓN		7					7
2004	PETROPRODUCCIÓN	1	22		1			24
2005	PETROPRODUCCIÓN	1	11	-	-	11	-	23
2006	PETROPRODUCCIÓN	-	9	-	2	12	-	23

Notas:
a) No se cuenta con información disponible de años anteriores
b) No existe desgloce de tipo de pozos
c) Incluye 3 pozos a cargo de Alianzas Operativas en el año 2002; 2 pozos en el año 2003; 7 pozos en el 2004; 1 pozo en el 2005 y 2 pozos en el 2006

Fuente: Estadísticas de Planificación, Petroproducción
Elaboración: Planificación Corporativa, Petroecuador

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2006

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
	ENERO			
GUANTA-08	Cambio BHA, BES off	-	185	185
SHUARA-03	Cambio BHA, comunicación TBG-CSG	181	245	64
SHUSHUQUI-16	Asilar agua con cementación forzada	158	125	-33
SECOYA-25	Cambio BHA, para inyección de agua	-	-	-
SHUARA-18	Sin BHA, correr registro casing	-	-	-
SHUSHUQUI-18	Cambio BHA, comunicación TBG-CSG	190	414	224
SHUARA-10	Sin BHA, correr registro casing	-	-	-
SECOYA-15	Cambio BHA, BES off	-	247	247
ATACAPI-01	Cambio BHA, bomba atascada	187	235	48
ATACAPI-13	Disparar, evaluar zona	201	449	248
ATACAPI-17	Cambio BHA, BES off	-	49	49
ATACAPI -10-D	Asilar agua con cementación forzada	150	130	-20
SACHA-182	Asilar agua con cementación forzada	204	363	159
SACHA-108	Cambio BHA, BES off	-	792	792
SACHA-170	Cambio BHA, comunicación TBG-C3G	349	387	38
SHUSHUFINDI-89	Cambio BHA, BES off	-	391	391
SHUSHUFINDI-02	Cambio BHA, comunicación TBG-CSG	480	444	-36
SHUSHUFINDI-82	Cambio BHA, BES off	-	1,550	1,550
SHUSHUFINDI-43	Cambio BHA, BES off	-	1,712	1,712
SHUSHUFINDI-02R	Pruebas iniciales y complementación	-	-	-
SHUSHUFINDI-20A	Cambio método de producción	168	155	-13
AUCA-31	Cambio BHA. Recuperar pescado	101	217	116
AUCA-61D	Pruebas iniciales y complementación	-	2,724	2,724
AUCA-52	Pruebas iniciales y complementación	-	415	415
AUCA SUR-02	Cambio BHA, BES off	-	326	326
YUCA-15	Cambio BHA, BES off	-	620	620
CONONACO-35	Pruebas iniciales y complementación	-	447	447
YUCA-09	Cambio BHA, comunicación TBG-C3G	386	397	11
CONONACO-07	Cambio BHA, BES off	-	475	475
YULEBRA-05	Cambio BHA, comunicación TBG-C3G	64	128	64
TOTAL TRABAJOS : 30				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**10,803**
	FEBRERO			
LAGO AGRIO-32	Disparar, evaluar zona	73	73	-
ATACAPI-12	Cambio BHA, BES off	-	288	288
SECOYA-11	Aislar agua con cementación forzada	486	601	115
SECOYA-03	Cambio BHA, BES off	-	474	474
SECOYA-19	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	349	317	-32
PARAHUACU-03B	Disparar, evaluar zona	62	164	102
V.H.R.-08	Cambio BHA, BES off	-	513	513
ATACAPI-11D	Cambio BHA, BES off	-	30	30
ATACAPI-16	Disparar, evaluar zona	326	440	114
SACHA-55	Cambio BHA. Tuberia colapsada	157	504	347
SACHA-30	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	170	167	-3
SACHA-191	Aislar agua con tapón	179	518	339
SACHA-06 INY	Cambio BHA. Obstrucción de sólidos	-	-	-
SACHA-148	Cambio BHA, BES off	-	332	332
SUSHUFINDI-80	Cambio BHA, BES off	-	554	554
YUCA-14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	201	500	299
YUCA-01B	Cambio BHA, BES off	-	1,090	1,090
AUCA-05 INY	Cambio BHA. Cavidad con defecto	158	219	61
AUCA-06	Cambio BHA. Cavidad con defecto	261	245	-16
AUCA SUR-03	Cambio BHA, BES off	-	261	261
CONONACO-35	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	147	150	3

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2006

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
YUCA-17	Disparar, evaluar zona	132	91	-41
TOTAL TRABAJOS : 22				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**-41**
	MARZO			
LAGO AGRIO-32	Cambio BHA. Bomba atascada	594	430	-164
LAGO AGRIO-44	Cambio BHA. Bomba atascada	269	345	76
LAGO AGRIO-35	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	110	-	-110
LAGO AGRIO-21	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	202	162	-40
LAGO AGRIO-03	Recuperar tuberia de producción	80	-	-80
LAGO AGRIO-38	Cambio BHA. Paoker desconectado	118	167	49
V.H.R.-17	Pruebas iniciales y complementación	-	1,011	1,011
ATACAPI-14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	95	131	36
PICHINCHA-12	Aislar agua con cementación forzada	42	141	99
PICHINCHA-11	Cambio BHA. Para inyección de agua	49	-	-49
SHUSHUQUI-02	Recuperar tuberia de producción	31	-	-31
ATACAPI-18	Cambio BHA. BES off	-	704	704
SECOYA-01	Cambio BHA. BES off	-	364	364
ATACAPI-11D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	512	410	-102
SECOYA-08	Cambio BHA. BES off	-	1,042	1,042
V.H.R. 09	Disparar, evaluar zona	96	584	488
ATACAPI-02	Cambio BHA. Bomba atascada	527	448	-79
FRONTERA-05	Aislar agua con cementación forzada	111	426	315
SECOYA-16	Cambio BHA. BES off	-	408	408
SECOYA-23	Cambio BHA. BES off	-	122	122
SACHA-27	Recuperar tuberia de producción	146	-	-146
SACHA-39	Cambio BHA. Cavidad con defecto	-	342	342
SACHA-38	Cambio BHA. BES off	-	481	481
SACHA-92	Recuperar tuberia de producción	-	-	-
SHUSHUFINDI-98D	Pruebas iniciales y complementación	-	814	814
SHUSHUFINDI-99	Disparar, evaluar zona	379	337	-42
SHUSHUFINDI-41	Cambio BHA. BES off	-	361	361
YUCA-01B	Cambio BHA. BES off	-	1,103	1,103
CONONACO-31	Cambio BHA. BES off	-	370	370
YULEBRA-04	Cambio BHA. BES off	-	230	230
AUCA ESTE-01	Recuperar tuberia de producción	99	-	-99
CONONACO-11	Recuperar tuberia de producción	277	-	-277
YUCA-13	Cambio BHA. BES off	-	397	397
AUCA-25	Cambio BHA. Cavidad con defecto	531	429	-102
YUCA-01B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	1,090	1,103	13
AUCA-36	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	82	119	37
TOTAL TRABAJOS : 36				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**7,541**
	ABRIL			
LAGO AGRIO-43	Cambio BHA. Cavidad con defecto	135	113	-22
CUYABENO-18	Cambio BHA. Para inyección de agua	-	-	-
TAPI-05	Cambio BHA. Packer desasentado	22	82	60
SHUARA-17	Disparar, evaluar zona	138	556	418
SHUARA-05	Disparar, evaluar zona	171	194	23
SECOYA-29	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	385	479	94
TETETE-04	Cambio BHA. Recuperar pescado	202	705	503
CUYABENO-27	Pruebas iniciales y complementación	-	1,189	1,189
SECOYA-27	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	334	374	40
SACHA-75	Cambio BHA. Packer desasentado	185	50	-135
SACHA-95	Recuperar tuberia de producción	152	-	-152
SACHA-23	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	135	265	130

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2006

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SHUSHUFINDI-01R	Pruebas iniciales y complementación	-	-	-
CONDORAZO SE-01	Pruebas iniciales y complementación	-	622	622
SHUSHUFINDI-03	Recuperar tuberia de producción	305	-	-305
SHUSHUFINDI-109D	Pruebas iniciales y complementación	-	-	-
SHUSHUFINDI-107D	Cambio BHA. BES off	-	373	373
ANACONDA-03	Disparar, evaluar zona	59	-	-59
CONONACO-20	Disparar, evaluar zonas nuevas	299	374	75
YUCA-13	Cambio BHA. BES off	-	378	378
RUMIYACU-01	Cambio BHA. BES off	-	259	259
YUCA-15	Cambio BHA. BES off	-	526	526
AUCA-55	Cambio BHA. Para inyección de agua	171	-	-171
TOTAL TRABAJOS : 23				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**1,698**
	MAYO			
GUANTA-08	Disparar, evaluar zona	185	40	-145
GUANTA-12	Cambio BHA. BES off	-	279	279
V.H.R.-15	Pruebas iniciales y complementación	-	1,069	1,069
TAPI-06	Disparar y evaluar zonas nuevas	109	305	196
PICHINCHA-02	Reparar cabezal en mal estado	587	626	39
CARABOBO-06	Aislar agua con tapón	85	259	174
ATACAPI-09	Cambio BHA. BES off	-	304	304
FRONTERA-03	Aislar agua con cementación forzada	87	-	-87
TETETE-01	Aislar agua con cementación forzada	220	131	-89
CUYABENO-25	Pruebas iniciales y complementación	-	476	476
V.H.R.-01	Disparar y evaluar zona	370	168	-202
SECOYA-28	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	94	202	108
SECOYA-18	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	531	521	-10
CUYABENO-14	Cambio BHA. BES off	-	741	741
SECOYA-17	Cambio BHA. Madril con defecto	77	282	205
SACHA-60	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	372	214	-158
SACHA-171-H	Disparar y evaluar zonas nuevas	82	-	-82
SHUSHUFINDI-31	Cambio BHA. BES off	-	15	15
SHUSHUFINDI-23	Cambio BHA. BES off	-	819	819
SHUSHUFINDI-57	Recuperar tuberia de producción	83	-	-83
SHUSHUFINDI-96H	Cambio BHA. BES off	-	514	514
SHUSHUFINDI-109D	Aislar agua con cementación forzada	-	1,061	1,061
SHUSHUFINDI-31	Recuperar tuberia de producción	15	-	-15
YUCA-04	Recuperar tuberia de producción	-	-	-
YUCA-16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	766	391	-375
CONONACO-08	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	563	855	292
AUCA-45	Recuperar tuberia de producción	207	-	-207
YUCA-13	Cambio BHA. BES off	-	372	372
YUCA-16	Cambio BHA. BES off	-	391	391
TOTAL TRABAJOS : 29				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**5,602**
	JUNIO			
SECOYA-04	Cambio BHA. Mandril con defecto	62	125	63
ATACAPI-03	Cambio BHA. Tuberia colapsada	-	-	-
SECOYA-15	Reparar cabezal en mal estado	254	266	12
SECOYA-10	Cambio BHA. BES off	-	320	320
CUYABENO-25	Pruebas iniciales y complementación	-	1,530	1,530
ATACAPI-11D	Cambio BHA. BES off	-	416	416
SECOYA-27	Cambio BHA. BES off	-	324	324
V.H.R.-14	Cambio BHA. BES off	-	369	369
ATACAPI-12D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	19	164	145

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE
Año 2006

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SECOYA-30	Recuperar cabezal en mal estado	99	149	50
SECOYA-32	Pruebas iniciales y complementación	-	1,506	1,506
ATACAPI-16	Cambio método de producción	518	154	-364
SACHA-72	Cambio BHA con defecto	117	61	-56
SACHA-49	Recuperar tubería de producción	82	-	-82
SHUSHUFINDI-64	Cambio BHA. BES off	-	80	80
SHUSHUFINDI-108D	Pruebas iniciales y complementación	-	47	47
SHUSHUFINDI-75	Cambio BHA. BES off	-	656	656
SHUSHUFINDI-110D	Pruebas iniciales y complementación	-	238	238
SHUSHUFINDI-60	Cambio BHA. BES off	-	256	256
SHUSHUFINDI-76	Cambio BHA. BES off	-	1,049	1,049
SHUSHUFINDI-60	Cambio BHA. BES off	-	256	256
SHUSHUFINDI-15B	Recuperar tubería de producción	-	-	-
YULEBRA-05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	187	329	142
AUCA-21	Cambio BHA. Cavidad con defecto	302	350	48
AUCA-13	Disparar, evaluar zona	79	-	-79
TOTAL TRABAJOS : 25				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**3,747**
	JULIO			
GUANTA-05	Cambio BHA. Recuperar pescado	105	230	125
LAGO AGRIO-29	Disparar, evaluar zona	60	47	-13
PICHINCHA-03	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	269	316	47
SECOYA-31	Pruebas iniciales y complementación	-	249	249
FRONTERA-05	Cambio BHA. BES off	-	412	412
PICHINCHA-07	Cambio BHA. BES off	-	329	329
PARAHUACU-08	Cambio BHA. Recuperar pescado	443	423	-20
SHUARA-13	Cambio BHA. BES off	-	233	233
ATACAPI-17	Disparar y evaluar zona	676	518	-158
SECOYA-35	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	161	54	-107
SECOYA-02	Cambio método de producción	140	288	148
SECOYA-34	Cambio BHA. BES off	-	161	161
SACHA-177D	Pruebas iniciales y complementación	-	609	609
SACHA-172D	Pruebas iniciales y complementación	-	262	262
SACHA-30	Disparar, evaluar zona	202	77	-125
SHUSHUFINDI-64	Cambio BHA. BES off	-	764	764
CONDORAZO SE-01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	223	338	115
SHUSHUFIDI-20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	121	133	12
AGUARICO-08	Recuperar tubería de producción	-	-	-
SHUSHUFINDI-110D	Cambio BHA. BES off	-	431	431
SHUSHUFINDI-111D	Cambio BHA. BES off	-	761	761
SHUSHUFINDI-90	Cambio BHA. BES off	-	271	271
SHUSHUFINDI-19	Cambio BHA. BES off	-	399	399
SHUSHUFINDI-12B	Cambio BHA. BES off	-	927	927
AGUARICO-10	Cambio BHA. BES off	-	144	144
CONONACO-15	Cambio BHA. BES off	-	428	428
CONONACO-22	Cambio BHA. BES off	-	200	200
YUCA-09	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	404	417	13
YULEBRA-05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	329	350	21
TOTAL TRABAJOS : 29				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**6,638**
	AGOSTO			
LAGO AGRIO-28	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	40	60	20
CUYABENO-24D	Pruebas iniciales y complementación	-	1,268	1,268
SECOYA-22	Cambio BHA.BES off	-	370	370
SECOYA-03	Cambio BHA. BES off	-	312	312

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE
Año 2006

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SHUARA-22	Disparar, evaluar zona	-	247	247
SHUARA-20	Disparar, evaluar zona	24	211	187
TETETE-10	Disparar, evualuar zona	156	297	141
CUYABENO-21	Cambio BHA. Packer desasentado	161	182	21
ATACAPI-16	Disparar, evaluar zona	112	232	120
ATACAPI-14	Aislar agua con cementación forzada	129	139	10
SECOYA-14	Cambio BHA. BES off	-	1,171	1,171
SACHA-153	Cambio método de producción	478	450	-28
SACHA-89	Aislar agua con tapón	276	100	-176
SACHA-50	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	469	76	-393
SHUSHUFINDI-94	Cambio BHA. BES off	-	589	589
AUCA-20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	148	183	35
ANACONDA-01	Disparar, evaluar zona	110	470	360
AUCA-15	Cambio BHA. Cavidad con defecto	307	241	-66
YUCA-08	Aislar agua con cementación forzada	164	231	67
AUCA-16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	153	278	125
TOTAL TRABAJOS : 20				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**2,410**
	SEPTIEMBRE			
SECOYA-30	Cambio BHA. Recuperar pescado	11	113	102
SECOYA-10	Cambio BHA. BES off	-	277	277
SHUSHUQUI-19	Aislar agua con cementación forzada	91	101	10
CUYABENO-26	Aislar agua con cementación forzada	112	455	343
ATACAPI-09	Cambio BHA. BES off	-	245	245
SECOYA-30	Cambio BHA. Mandril con defecto	11	113	102
PACAYACU-02	Disparar, evaluar zona	237	115	-122
SHUARA-20	Cambio método de producción	211	114	-97
SACHA-107	Aislar agua con tapón	133	97	-36
PUCUNA-07	Cambio Bha. Obstrucción de sólidos	138	222	84
SACHA-182	Cambio BHA. BES off	-	275	275
SHUSHUFINDI-61	Cambio BHA. BES off	-	328	328
SHUSHUFINDI-106D	Pruebas iniciales y complementación	-	1,064	1,064
SHUSHUFINDI-45A	Reparar cabezal en mal estado. Abandonado	-	-	-
SHUSHUFINDI-61	Cambio BHA. BES off	-	328	328
CONONACO-20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	278	352	74
AUCA-04	Estimulación matricial. Disminuir corte de agua	219	-	-219
AUCA-60D	Cambio método de producción	839	790	-49
TOTAL TRABAJOS : 18				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**2,709**
	OCTUBRE			
GUANTA - 01	Cambio BHA. Bomba atascada	483	481	-2
LAGO AGRIO - 45	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	121	127	6
LAGO AGRIO - 49	Cambio BHA. Comunicación de arenas	249	144	-105
GUANTA - 17 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	142	131	-11
SHUARA - 27	Disparar, evaluar zona	27	24	-3
ATACAPI - 16	Cambio BHA. Recuperar pescado	410	353	-57
SECOYA - 31	Disparar, evaluar zona	76	1,152	1,076
ATACAPI - 01	Aislar agua con cementación forzada	88	264	176
SHUSHUQUI - 06	Cambio BHA. Packer desasentado	492	285	-207
SANSAHUARI - 12 D	Pruebas iniciales y completación	-	1,176	1,176
V. H. R. - 11	Cambio BHA. BES off	-	350	350
SHUARA - 25	Cambio método de producción	223	205	-18
ATACAPI - 08	Disparar, evaluar zona	463	452	-11
SACHA - 183	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	272	481	209
PUCUNA - 08	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	109	-	-109

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS
TRABAJOS CON TORRE
Año 2006

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SHUSHUFINDI - 60	Cambio BHA. BES off	-	270	270
SHUSHUFINDI - 91	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	934	606	-328
SHUSHUFINDI - 11	Cambio BHA. BES off	-	284	284
SHUSHUFINDI - 93	Cambio BHA. Obstrucción de sólidos.	-	-	-
CON0NACO - 23	Realizar fracturamiento	182	426	244
AUCA - 05	Cambio BHA. Cavidad con defecto	122	122	-
AUCA - 33	Cambio BHA. Bomba atascada	341	347	6
TOTAL TRABAJOS : 22				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**476**
	NOVIEMBRE			
TETETE - 07	Disparar y evaluar nuevas zonas	240	116	-124
ATACAPI - 16	Cambio BHA. Bomba atascada	353	462	109
V. H. R. - 03	Disparar y evaluar zona	88	917	829
SECOYA - 08	Cambio BHA. Recuperar pescado	532	1,093	561
V. H. R. - 17	Cambio método de producción	680	739	59
SANSAHUARI-12 D	Cambio BHA. BES off	-	482	482
SECOYA - 14	Cambio BHA. BES off	-	1,044	1,044
SACHA - 190 D	Pruebas iniciales y completación	-	314	314
SACHA - 178 D	Pruebas iniciales y completación	-	467	467
SACHA - 118	Cambio BHA. Cavidad con defecto	406	224	-182
SACHA - 74	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	315	305	-10
SHUSHUFINDI - 76	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	604	1,140	536
SHUSHUFINDI - 20	Cambio BHA. Casing roto	118	-	-118
SHUSHUFINDI - 43	Cambio BHA. BES off	-	1,552	1,552
SHUSHUFINDI - 94	Cambio BHA. BES off	-	509	509
CON0NACO - 16	Realizar fracturamiento	167	221	54
TOTAL TRABAJOS : 16				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**6,082**
	DICIEMBRE			
GUANTA - 12	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	316	296	-20
CUYABENO - 27	Cambio método de producción	829	652	-177
SECOYA - 22	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	350	560	210
CUYABENO - 07	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	283	288	5
ATACAPI - 03	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
SHUARA - 12	Cambio BHA. BES off	-	422	422
V. H. R. - 08	Cambio BHA. BES off	-	602	602
SACHA - 170	Cambio BHA. Bomba atascada	262	276	14
AGUARICO - 03	Cambio BHA. BES off	-	689	689
SHUSHUFINDI - 60	Reparar cabezal en mal estado	265	72	-193
SHUSHUFINDI - 59	Cambio BHA. BES off	-	-	-
SHUSHUFINDI - 11	Cambio BHA. BES off	-	290	290
SHUSHUFINDI - 90	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	248	238	-10
YULEBRA - 07	Chequeo comunicac.TBG-CSG con presión	383	266	-117
CONONACO - 14	Cambio BHA. BES off	-	249	249
YULEBRA - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	367	434	67
AUCA - 52	Cambio BHA. BES off	-	650	650
TOTAL TRABAJOS : 17				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**2,681**

Fuente: Ingenieria de Producción, PETROPRODUCCIÓN
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS
TRABAJOS SIN TORRE
Año 2006

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
	ENERO			
SHUARA-10	Limpieza bomba con solventes	-	-	-
ATACAPI-16	Limpieza bomba con HCL + solventes	326	326	-
AGUARICO-06	Regular Mud Acid	-	-	-
SHUSHUFINDI-20A	Limpieza tubing con solventes	168	-	-168
SHUSHUFINDI-78	Limpieza bomba con HCL + solventes	435	804	369
CONONACO-35	Estimulación formación con HCL + solventes	-	447	447
AUCA SUR-03	Limpieza bomba con HCL + solventes	259	487	228
TOTAL TRABAJOS : 7				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**876**
	FEBRERO			
SECOYA-30	Limpieza bomba con HCL + solventes	80	230	150
SACHA-30	Estimulación matricial ácido	170	167	-3
SACHA-191	Estimulación formación con HCVL + solventes	518	547	29
SHUSHUFINDI-60	Limpieza bomba con HCL + solventes	356	375	19
SHUSHUFINDI-54	Tratamiento antiescada	462	475	13
SHUSHUFINDI-35	Limpieza bomba con HCL + solventes	780	763	-17
SHUSHUFINDI-86	Limpieza bomba con HCL + solventes	544	968	424
CONONACO-24	Estimulación formación con HCL + solventes	610	693	83
TOTAL TRABAJOS : 8				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**698**
	MARZO			
LAGO AGRIO-39	Estimulación formación con HCL + solventes	430	359	-71
SECOYA-35	Regular Mud Acid	173	518	345
SHUSHUQUI-16	Estimulación formación con solventes	142	205	63
SHUARA-17	Limpieza bomba con HCL + solventes	138	-	-138
ATACAPI-09	Limpieza bomba con HCL + solventes	365	346	-19
TAPI-06	Limpieza bomba con HCL + solventes	181	109	-72
SHUSHUFINDI-22B	Limpieza bomba con HCL + solventes	544	455	-89
SHUSHUFINDI-98D	Limpieza bomba con solventes	-	814	814
SHUSHUFINDI-107D	Limpieza bomba con HCL + solventes	478	463	-15
SHUSHUFINDI-101	Limpieza bomba con HCL + solventes	201	199	-2
YULEBRA-05	Limpieza bomba con HCL + solventes	391	392	1
CONONACO-15	Estimulación matricial acido	492	462	-30
TOTAL TRABAJOS : 12				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**787**
	ABRIL			
LAGO AGRIO-43	Estimulación a formación con solventes	135	113	-22
CUYABENO-14	Limpieza bomba con HCL + solventes	538	552	14
TAPI-05	Estimulación formación con HCL + solventes	22	82	60
ATACAPI-09	Limpieza bomba con solventes	346	200	-146
SHUSHUFINDI-23	Estimulación formación con HCL + solventes	926	591	-335
SHUSHUFINDI-52B	Estimulación formación con HCL + solventes	526	472	-54
SHUSHUFINDI-54	Limpieza con CTU	466	509	43
SHUSHUFINDI-60	Estimulación formación con HCL + solventes	389	432	43
YULEBRA-05	Pescar standing valve	347	275	-72
YULEBRA-05	Estimulación formación con HCL + solventes	347	270	-77
TOTAL TRABAJOS : 10				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**-546**
	MAYO			
TAPI-04	Limpieza camisas con HCL + solventes	157	135	-22
SECOYA-18	Limpieza bomba con HCL + solventes	531	521	-10
ATACAPI-16	Limpieza bomba con HCL + solventes	597	518	-79
SACHA-99	Estimulación formación con HCL + solventes	372	214	-158
SHUSHUFINDI-111D	Limpieza bomba con HCL + solventes	1,528	1,389	-139
SHUSHUFINDI-74	Limpieza tubing con solventes	745	798	53
RUMIYACU-01	Estimulación matricial acido	259	289	30

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE

Año 2006

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
AUCA-06	Estimulación matricial acido	68	127	59
AUCA-31	Estimulación matricial acido	161	135	-26
YUCA-13	Limpieza bomba con HCL + solventes	378	372	-6
AUCA SUR-03	Limpieza con CTU	244	283	39
TOTAL TRABAJOS : 11				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**66**
	JUNIO			
LAGO AGRIO-35	Estimulación formación con solventes	117	135	18
TETETE-12	Estimulación formación con HCL + solventes	133	6	-127
SHUSHUFINDI-60	Limpieza bomba con HCL + solventes	375	256	-119
SHUSHUFINDI-76	Limpieza tubing con HCL + solventes	1,068	1,049	-19
CONDORAZO SE-01	Limpieza bomba con HCL + solventes	373	75	-298
CULEBRA-02	Limpieza bomba con HCL + solventes	605	618	13
CONONACO-03	Limpieza bomba con HCL + solventes	354	310	-44
YUCA-17	Limpieza bomba con HCL + solventes	175	180	5
TOTAL TRABAJOS : 8				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**-571**
	JULIO			
ATACAPI-14	Limpieza tubing con HCL + solventes	108	129	21
SECOYA-27	Limpieza bomba con HCL + solventes	98	139	41
ATACAPI-16	Limpieza bomba con HCL + solventes	154	112	-42
TAPI-01	Regular Mud Acid	98	467	369
SACHA-97	Limpieza tubing con solventes	179	10	-169
SHUSHUFINDI-98	Limpieza bomba con HCL + solventes	250	252	2
SHUSHUFINDI-107D	Limpieza bomba con HCL + solventes	456	653	197
SHUSHUFINDI-22B	Limpieza tubing con HCL + solventes	351	499	148
CONONACO-22	Estimulación matricial acido	194	200	6
TOTAL TRABAJOS : 9				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**573**
	AGOSTO			
PARAHUACU-04	Estimulación formación con solventes	123	96	-27
SACHA-39	Limpieza bomba con HCL + solventes	69	-	-69
SHUSHUFINDI-60	Limpieza bomba con HCL + solventes	277	320	43
SHUSHUFINDI-60	Limpieza bomba con HCL + solventes	320	318	-2
SHUSHUFINDI-22B	Limpieza tubing con HCL + solventes	499	513	14
CONONACO-22	Limpieza bomba con solventes	200	100	-100
TOTAL TRABAJOS : 6				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**-141**
	SEPTIEMBRE			
LAGO AGRIO-45	Limpieza disparos con HCL + solventes	121	278	157
SANSAHUARI-01	Limpieza tubing con HCL + solventes	-	-	-
CUYABENO-15	Limpieza camisas con HCL + solventes	85	-	-85
ATACAPI-08	Limpieza bomba con HCL + solventes	453	459	6
ATACAPI-10	Limpieza tubing con HCL + solventes	410	-	-410
SHUSHUFINDI-54	Limpieza bomba con HCL + solventes	342	307	-35
SHUSHUFINDI-60	Limpieza con CTU	320	350	30
SHUSHUFINDI-48	Estimulación formación con HCL + solventes	236	215	-21
SHUSHUFINDI-64	Estimulación matricial acido	766	817	51
SHUSHUFINDI-93	Limpieza línea de flujo con solventes	-	-	-
AUCA-52	Limpieza bomba con solventes	408	374	-34
TOTAL TRABAJOS : 11				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**-341**
	OCTUBRE			
SECOYA - 08	Limpieza tubing con HCL + solventes	532	-	-532
SHUARA - 27	Regular Mud Acid	27	24	-3
PUCUNA - 01	Estimulación matricial ácido	109	-	-109
SHUSHUFINDI - 93	Estimulación matricial ácido	-	-	-

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

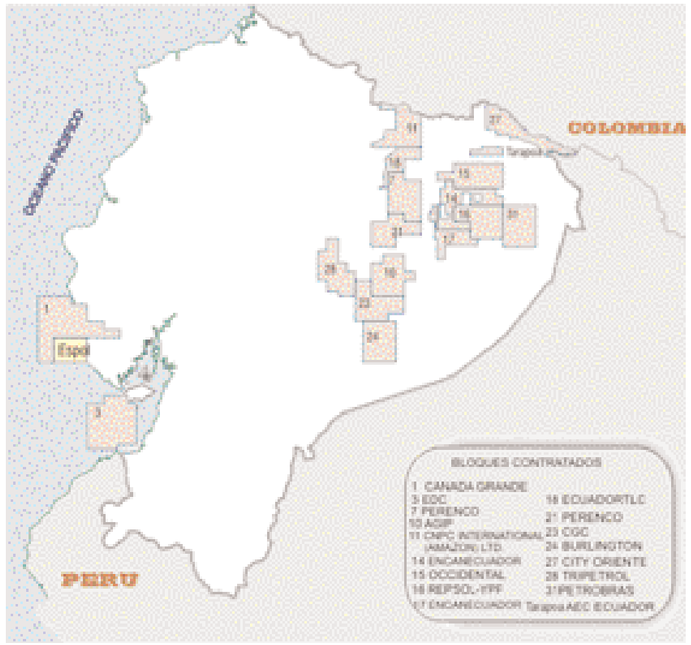
TRABAJOS SIN TORRE

Año 2006

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SHUSHUFINDI - 22 B	Limpieza tubing con HCL + solventes	511	531	20
SHUSHUFINDI - 93	Limpieza tubing con HCL + solventes	-	-	-
AUCA - 52	Limpieza bomba con HCL + solventes	273	342	69
AUCA - 60 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	804	840	36
TOTAL TRABAJOS : 8				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**125**
	NOVIEMBRE			
GUANTA - 17 D	Estimulación formación HCL+ solventes	142	158	16
SHUARA - 20	Limpieza con CTU	150	169	19
SHUSHUQUI - 19	Limpieza disparos con HCL + solventes	54	69	15
SANSAHUARI-12 D	Estimulación formación HCL+ solventes	1,219	482	-737
TETETE - 08	Limpieza disparos con HCL + solventes	133	189	56
SACHA - 190 D	Regular Mud Acid	-	314	314
SHUSHUFINDI-22 B	Limpieza tubing con HCL + solventes	524	519	-5
CONONACO - 14	Estimulación matricial ácido	211	272	61
AUCA - 52	Limpieza bomba con HCL + solventes	273	378	105
CONONACO - 35	Limpieza bomba con HCL + solventes	179	189	10
TOTAL TRABAJOS : 10				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**-146**
	DICIEMBRE			
TETETE - 11	Limpieza línea de flujo con HCL+solventes	729	811	82
SHUSHUQUI - 06	Limpieza tubing con HCL + solventes	188	-	-188
SECOYA - 14	Limpieza bomba con HCL + solventes	904	1,044	140
SECOYA - 27	Limpieza bomba con HCL + solventes	528	-	-528
SHUSHUQUI - 19	Regular Mud Acid	69	90	21
SACHA - 118	Estimulación formación con HCL+ solventes	224	391	167
SHUSHUFINDI - 91	Limpieza bomba con HCL + solventes	609	742	133
SHUSHUFINDI - 59	Estimulación matricial ácido	506	-	-506
SHUSHUFINDI - 59	Estimulación matricial ácido	506	-	-506
SHUSHUFINDI - 93	Limpieza con CTU	-	-	-
SHUSHUFINDI-22 B	Limpieza tubing con HCL + solventes	529	570	41
AUCA - 52	Limpieza bomba con HCL + solventes	378	650	272
CONONACO - 03	Limpieza bomba con HCL + solventes	241	221	-20
AUCA - 19 B	Regular Mud Acid	228	432	204
AUCA - 41	Limpieza disparos con HCL + solventes	123	-	-123
TOTAL TRABAJOS : 15				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**-811**

Fuente: Ingenieria de Producción, PETROPRODUCCIÓN
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Actividad Exploratoria realizada en campos de las Compañias Privadas



Durante el año 2006, las Compañías Privadas realizaron registros Sísmica 2D y 3D y perforación de pozos como se detalla a continuación:

REPSOL YPF.- Realizó reprocesamiento de la información sísmica del Bloque, para el horizonte M1 C. Además perforó 28 Pozos todos de desarrollo.

ANDES PETROLEUM.- Realizó la perforación de 21 pozos todos de desarrollo.

CITY ORIENTE.- Se realizó el procesamiento sísmico del área Vinita, reprocesamiento de la sísmica tridimensional en el área Blanca. Perforó 5 pozos todos ellos de desarrollo.

PETROORIENTAL.- Se realiza el programa sísmica Tangara en 165 km2 en el Bloque 14. Realizó la perforación de 5 pozos de desarrollo.

PERENCO.- Se realizó la perforación de 25 pozos, un inyector y los 24 restantes de desarrollo.

ECUADOR TLC.- Realizó reprocesamiento y procesamiento de 916 Km de sísmica 2D, además perforó 4 pozos de desarrollo, durante el 2006.

AGIP OIL.- Solamente perforó en este año dos pozos de desarrollo.

CNPC.- Adquisición de 53 km2 de sísmica 3D área Mascarey – Ochenta. Además perforó un pozo exploratorio y dos de desarrollo.

PETROBRAS.- Adquisición de 53 km2 realizó el bloque 11 reprocesamiento y procesamiento de 1.800 Km de Sísmica 2D. Además perforó tres pozos un exploratorio y dos de desarrollo.

POZOS PERFORADOS POR COMPAÑÍAS PRIVADAS
Año 2006

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PIES PERFORADOS
PERENCO			
PAYAMINO	10 ST	INYECTOR	9,385
OSO	12	DESARROLLO	9,850
OSO	13	DESARROLLO	9,680
OSO	14	DESARROLLO	9,680
OSO	15	DESARROLLO	10,100
OSO	16	DESARROLLO	10,020
OSO	17	DESARROLLO	10,440
OSO	18	DESARROLLO	9,500
LOBO	5	DESARROLLO	10,626
LOBO	6	DESARROLLO	10,555
LOBO	7	DESARROLLO	10,555
YURALPA CENTRO	A9	DESARROLLO	8,400
YURALPA CENTRO	A10	DESARROLLO	8,450
YURALPA CENTRO	A11	DESARROLLO	9,810
YURALPA CENTRO	B6	DESARROLLO	8,196
YURALPA CENTRO	B4 ST	DESARROLLO	8,190
YURALPA CENTRO	B7 H	DESARROLLO	9,545
YURALPA CENTRO	D1	DESARROLLO	7,825
YURALPA CENTRO	D2	DESARROLLO	8,311
YURALPA CENTRO	D3	DESARROLLO	8,043
YURALPA CENTRO	E4	DESARROLLO	8,310
YURALPA CENTRO	E5	DESARROLLO	8,470
YURALPA CENTRO	E6	DESARROLLO	8,800
YURALPA CENTRO	G1	DESARROLLO	8,080
YURALPA CENTRO	G2	DESARROLLO	8,350
PETROORIENTAL			
BATATA	1	EXPLORATORIO	11,889
BATATA	2	DESARROLLO	12,773
NANTU	7	DESARROLLO	12,350
WANKE	9	DESARROLLO	9,967
REPSOL - YPF			
IRO	B8	DESARROLLO	10,680
IRO	B4	DESARROLLO	10,126
IRO	B5	DESARROLLO	10,282
IRO	B9	DESARROLLO	10,156
IRO	B11	DESARROLLO	10,545
IRO	B12	DESARROLLO	11,010
IRO	B14	DESARROLLO	9,450
IRO	B16	DESARROLLO	10,502
IRO	B20	DESARROLLO	10,398
IRO	A14	DESARROLLO	10,128
IRO	A31	DESARROLLO	10,485
IRO	A30	DESARROLLO	9,033
AMO	A4	DESARROLLO	10,010
AMO	A7	DESARROLLO	9,828
AMO	A9	DESARROLLO	9,765
AMO	A10	DESARROLLO	9,600
AMO	A11	DESARROLLO	9,158
AMO	A12	DESARROLLO	9,357
AMO	B19	DESARROLLO	9,527
AMO	B21	DESARROLLO	10,070
AMO	B22	DESARROLLO	10,064
AMO	B23	DESARROLLO	10,228
AMO	B24	DESARROLLO	10,670
AMO	C16	DESARROLLO	9,158
AMO	C17	DESARROLLO	9,885
GINTA	A22	DESARROLLO	10,560
GINTA	A3	DESARROLLO	9,465
HORMIGUERO	14	DESARROLLO	10,814

Fuente: Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR

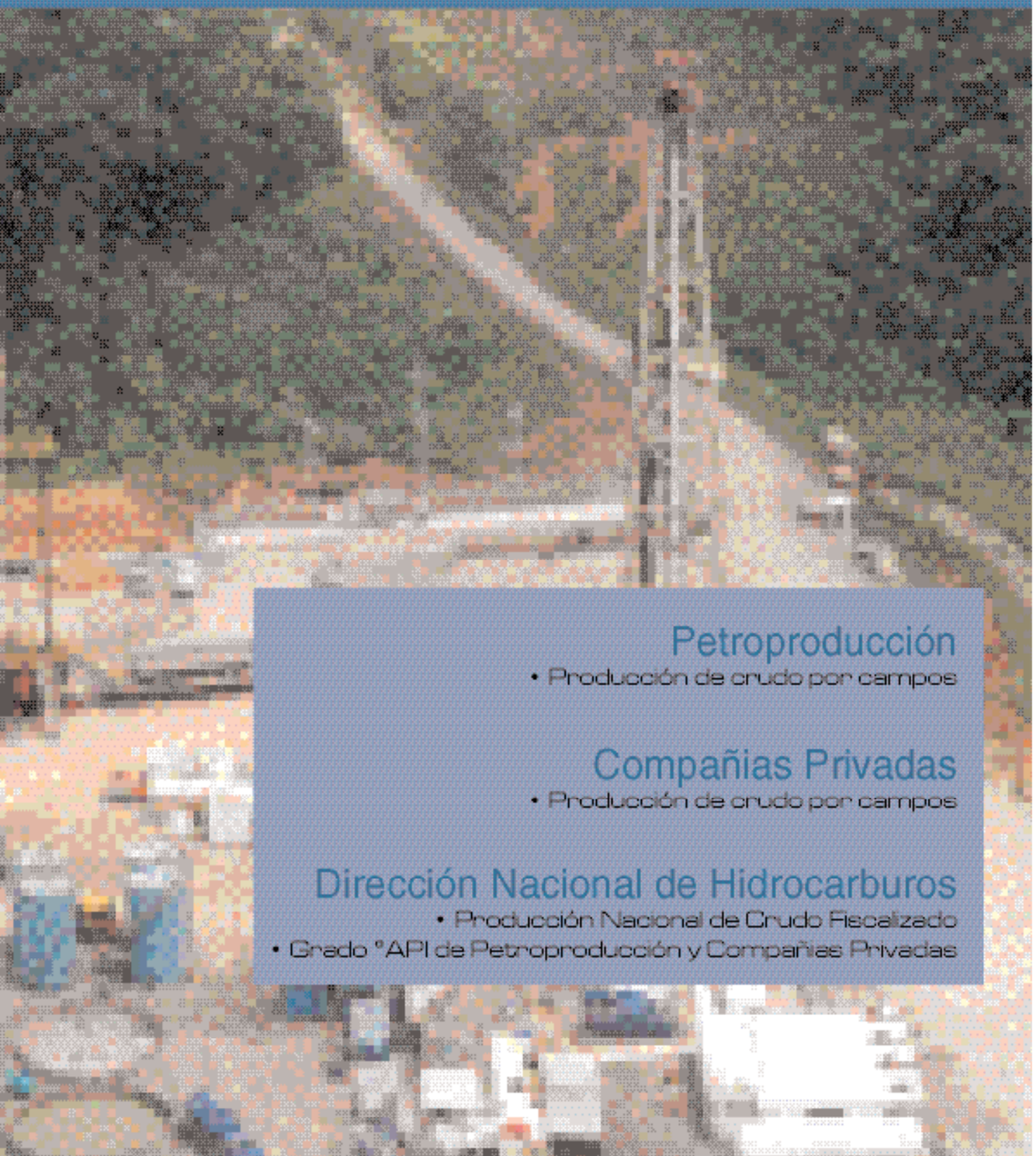
POZOS PERFORADOS POR COMPAÑÍAS PRIVADAS

Año 2006

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PIES PERFORADOS
CITY ORIENTE			
BLANCA	3	DESARROLLO	8,153
BLANCA	4	DESARROLLO	8,192
BLANCA	5	DESARROLLO	8,245
BLANCA	O1	DESARROLLO	7,725
TIPISHCA	14	ARROLLO DES	8,295
AGIP			
VILLANO	14 H	DESARROLLO	
VILLANO	17 H ST-2	DESARROLLO	
ECUADOR TLC			
PALO AZUL	12	DESARROLLO	7,073
PALO AZUL	16	DESARROLLO	10,317
PALO AZUL	17	DESARROLLO	
PALO AZUL	20	DESARROLLO	9,708
ANDES			
DORINE	56	DESARROLLO	9,638
DORINE	57	DESARROLLO	9,209
DORINE	58	DESARROLLO	9,146
DORINE	62	DESARROLLO	10,665
DORINE	66	DESARROLLO	9,645
FANNY	18B-7 RE 1	DESARROLLO	8,825
FANNY	18 B45	DESARROLLO	9,112
FANNY	18 B83	DESARROLLO	8,521
FANNY	18 B85	DESARROLLO	8,191
FANNY	18 B82	DESARROLLO	9,517
FANNY	18 B44	DESARROLLO	9,245
FANNY	18 B86	DESARROLLO	9,702
FANNY	18 B88	DESARROLLO	9,528
FANNY	18 B87	DESARROLLO	9,360
FANNY	18 B90	DESARROLLO	9,980
MARIANN	17	DESARROLLO	9,340
MARIANN	18	DESARROLLO	8,302
MARIANN	19	DESARROLLO	10,200
ALICE	10H	DESARROLLO	10,424
ALICE	10H	DESARROLLO	10,530
ALICE	12	DESARROLLO	8,280

Fuente: Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Producción
de Crudo



Petroproducción
- Producción de crudo por campos

Compañias Privadas
- Producción de crudo por campos

Dirección Nacional de Hidrocarburos
- Producción Nacional de Crudo Fiscalizado
- Grado °API de Petroproducción y Compañías Privadas

Producción de Crudo en el Ecuador

ATECEDENTES

El 23 de junio de 1972, se incorpora a la producción nacional de crudo los campos Sacha y shushufndi, descubiertos en 1969 y pertenecientes al consorcio CEPE-Texaco, el 2 de enero de 1974 inicia la producción del campo Aguarico, y en el año siguiente comienza a producir el campo Auca, ambos del consorcio CEPE-Texaco.

CEPE adquiere el 37.5% de los derechos y acciones pertenecientes a Gulf en el consorcio CEPE-Texaco-Gulf. Se conforma el consorcio CEPE-Texaco; la empresa estatal posee el 62.5% de los derechos y acciones. Este hecho incide en el crecimiento de la producción de crudo de CEPE de 52.000 a 130.000 barriles diarios, en el año de 1976.

El 1 de julio de 1978 entra en producción comercial los campos Fanny 18B y Mariann de City; el primero de ellos objeto de un contrato de operación unificada entre CEPE y City Investing. El 1 de diciembre del mismo año entran a producir los campos Palanda y Atacapi, del consorcio CEPE- Texaco; el 21 de Septiembre de 1988 se notifica por escrito a la compañía Texaco que CEPE asumirá las funciones de operadora del consorcio CEPE-Texaco desde el 1 de julio de 1990.

El 26 de Septiembre de 1989 se crea Petroecuador y dentro de las 3 filiales permanentes esta Petroproducción y de las tres temporales esta Petroamazonas.

Petroproducción actualmente opera en 5 áreas de producción definidas como conjuntos de campos:

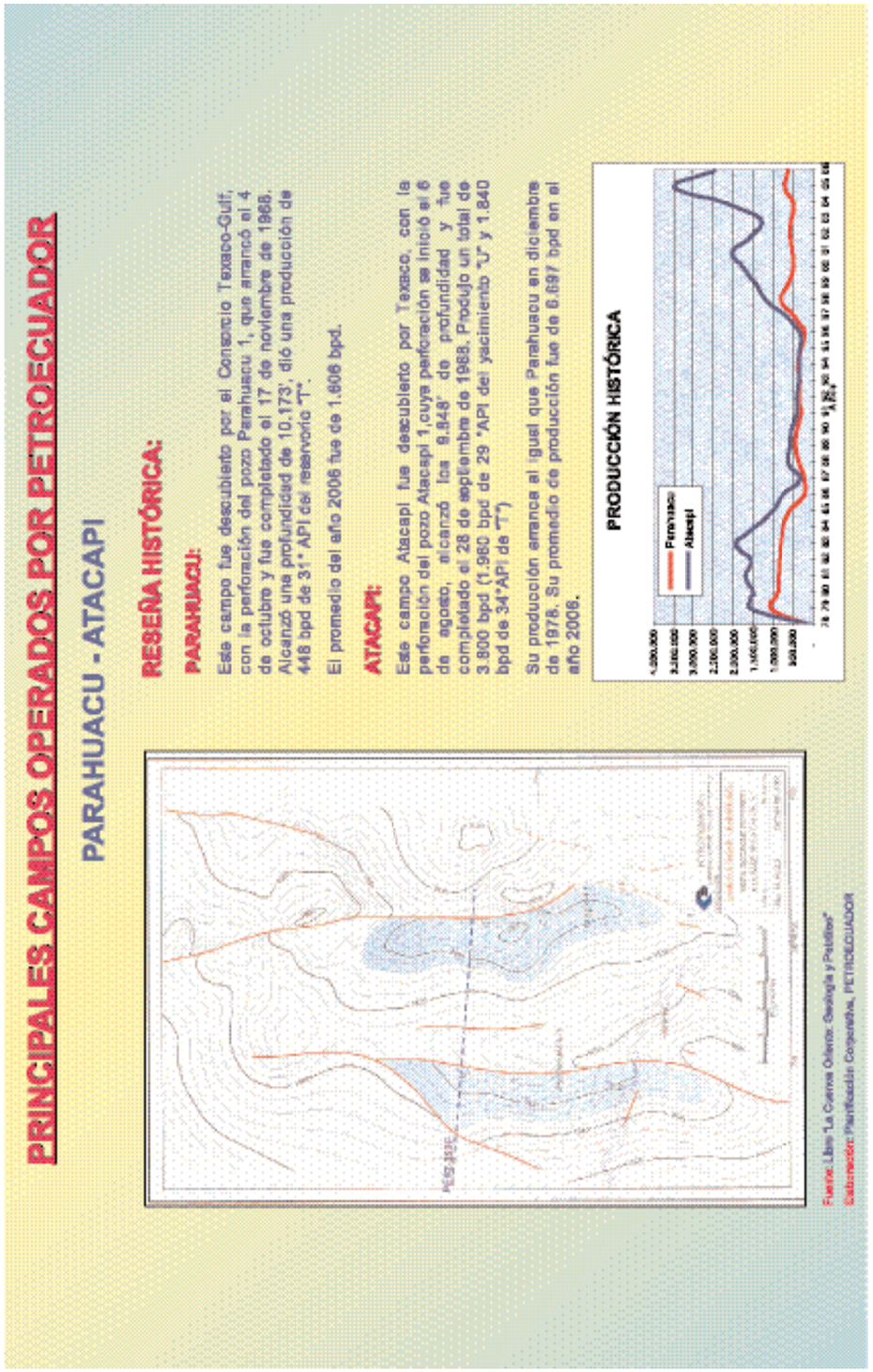
LAGO AGRIO.- Localizado en la provincia de Sucumbíos comprende actualmente de los campos Guanta y Lago Agrio.

LIBERTADOR.- Se localiza en la provincia de Sucumbíos, mantiene los campos: Atacapi, Frontera, Parahuacu, Pichincha, Secoya, Shuara, Shushuqui, Tapi, Tetete, Chanangue, Cuyabeno, Singe, Sansahuari, Victor Hugo Ruales, Peña Blanca y Ocano.

SACHA.- Ubicado en la provincia de Orellana. Posee los campos: Paraíso, Pucuna, Sacha.

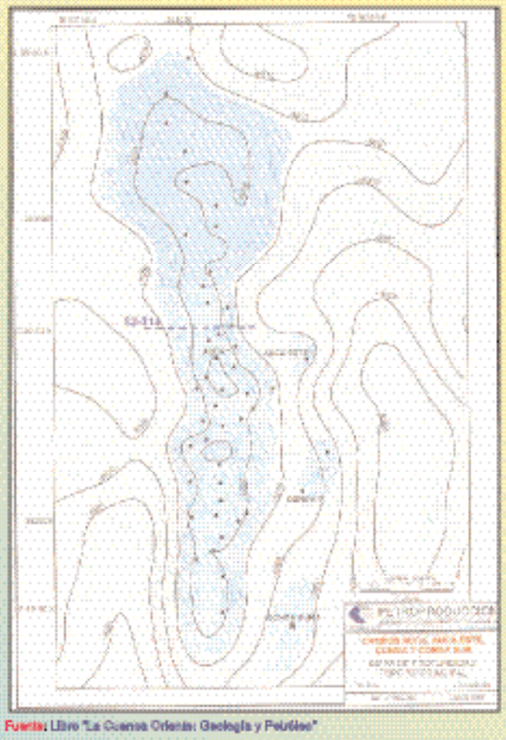
SHUSHUFINDI.- Ubicado en la provincia de Sucumbíos, posee los campos: Shushufindi, Aguarico y Limoncocha.

AUCA.- Localizado en las provincia de Napo, Orellana y Paztaza. Posee los campos: Auca y Auca Sur, Anaconda, Auca-Este, Cononaco, Conga, Culebra, Puma, Yuca, Yulebra, Rumiyacu, Conga Sur y Armadillo.



PRINCIPALES CAMPOS OPERADOS POR PETROECUADOR

AUCA- AUCA ESTE-AUCA SUR



RESEÑA HISTÓRICA:

Este campo fue descubierto con la perforación del pozo Auca 1, que se inició el 16 de febrero y fue completado el 30 de marzo de 1970, alcanzando una profundidad de 10.578'. Su producción fue de 3.072 bpd de los reservorios Hoolin (31°API) y "T" (27°API). El costo del pozo fue de alrededor de US $ 300.000,00.

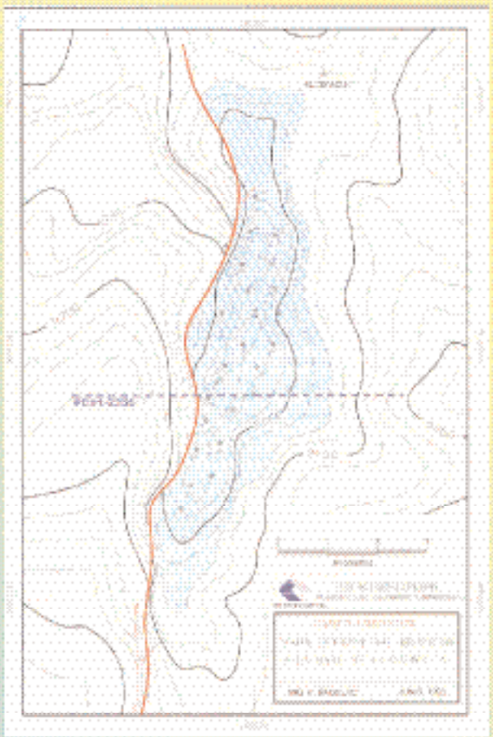
En abril de 1975, este campo comenzó a producir 6.752 bpd. Posteriormente, con altibajos, mantiene un incremento de producción hasta que en julio de 1994, alcanza su máxima producción histórica promedio de 24.387 bpd.

En el año 2006 el promedio fue de 19.408 b/d.

Fuente: Libro "La Cuenca Oriente: Geología y Petróleo"
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRINCIPALES CAMPOS OPERADOS POR PETROECUADOR

CONONACO



RESEÑA HISTÓRICA:

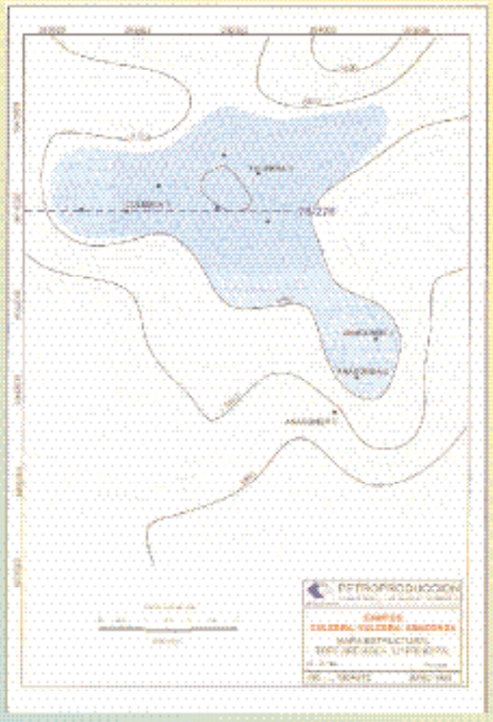
Este campo fue descubierto por el consorcio Texaco-Gulf, con el pozo Cononaco 1, cuya perforación empezó el 26 de octubre y fue completada el 19 de diciembre de 1972. Alcanzó una profundidad de 11.233 pies y produjo 1.341 bpd a flujo natural de las Arenicas Hollín principal y secundaria (o arsenica Napo Basal), con una gravedad de 34°API. Adicionalmente se recuperaron por pistoneo y reversa 21 barriles de petróleo de 13°API del reservorio "T" y 110 barriles de 17°API del reservorio "U".

Este campo fue puesto en producción en octubre de 1983, con un promedio de 930 bpd, el mismo que se incrementa aceleradamente. En febrero de 1986 se registra el máximo histórico de producción con alrededor de 22.100 bpd. En el año 2006 su producción promedio fue de 9.161 bpd.

Fuente: Libro "La Cuenca Oriente: Geología y Petróleo"
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRINCIPALES CAMPOS OPERADOS POR PETROECUADOR

CULEBRA-YULEBRA-ANACONDA



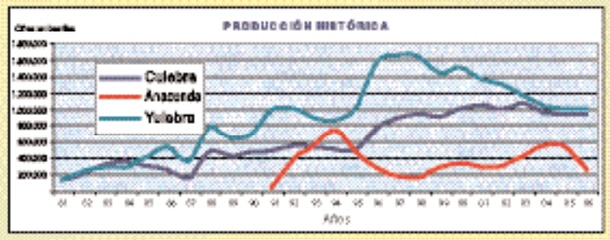
RESEÑA HISTÓRICA:

Inicialmente se consideraban tres campos independientes: Culebra, Yulebra y Anaconda. Texaco perforó el pozo Culebra 1 el 8 de noviembre, siendo completado el 17 de diciembre de 1973. Alcanzó los 10.625' de profundidad y produjo durante las pruebas de pistoneo 60 Bls de crudo de Hollín cerca de 100 bls de 26°API de "T" y alrededor de 360 bpd de 19°API del reservorio "U".

En 1980, la misma Texaco perforó el Yulebra 1, que alcanzó 10.345' de profundidad, arrojando 1.803 bpd de los reservorios Tena Basal (1.614 bpd, 23°API), Hollín (189 bpd, 27°API), obteniéndose por pistoneo alrededor de 252 bls de 20° API de "U" y 63 bls de 22°API de una caliza situada sobre caliza "M2".

En 1991, Petroamazonas perforó el pozo Anaconda 1, que alcanzó los 10.403' de profundidad y dio una producción de 1.486 bpd, proviniendo de los reservorios Hollín Principal (423 bpd, 24°API), Hollín Secundaria (451 bpd, 26°API) y "U" (614 bpd, 20°API).

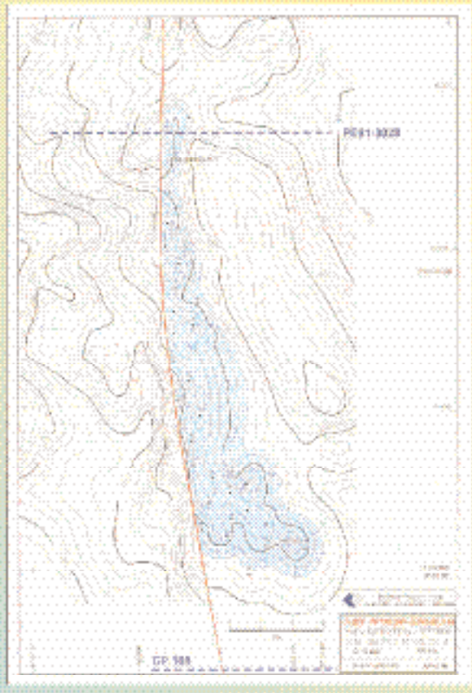
La producción promedio en el 2006 fue de Culebra 2.558 bpd; Yulebra 2.710 bpd y Anaconda 668 bpd.



Fuente: Libro "La Cuenca Oriente: Geología y Petróleo"
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRINCIPALES CAMPOS OPERADOS POR PETROECUADOR

CUYABENO - SANSAHUARI



RESEÑA HISTÓRICA:

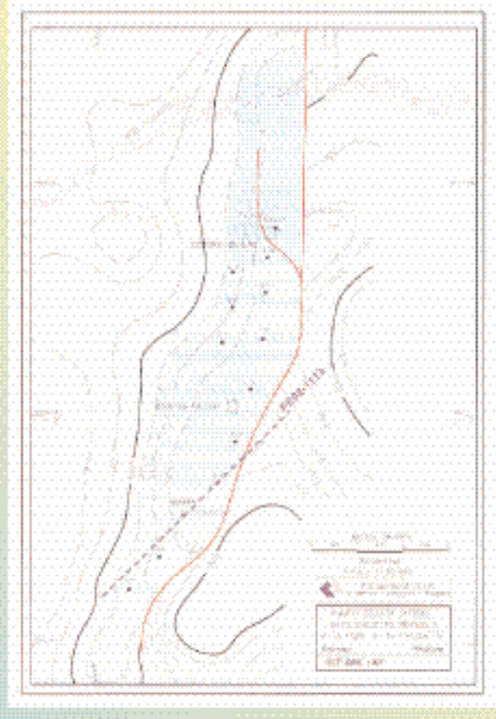
Las interpretaciones estructurales iniciales mostraban dos estructuras independientes: una septentrional a la que se denominó Sansahuari y otra meridional llamada Cuyabeno. El pozo Sansahuari 1, perforado entre el 25 de octubre y el 12 de noviembre de 1979, alcanzó una profundidad de 8.268' y produjo 2.089bpd de 23-26°API del reservorio "U". El Cuyabeno 1 por su parte fue perforado a partir del 23 de octubre, siendo completado el 24 de noviembre de 1972, llegando a los 8.157' de profundidad total. Su producción fue de 648 bpd de 26°API de "U", mientras que de la arenisca Tena Basal, solo se obtuvieron trazas de crudo pesado.

Este campo es puesto en producción en enero de 1984, con 806 bpd en promedio. En agosto de 1997 llega a los 14.157 bpd, que es el máximo histórico de producción. En el año 2006 su producción promedio es de 7.870 bpd para Cuyabeno y para Sansahuari 2.074 bpd.

Fuente: Libro "La Cuenca Oriente: Geología y Petróleo"
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRINCIPALES CAMPOS OPERADOS POR PETROECUADOR

GUANTA - DURENO

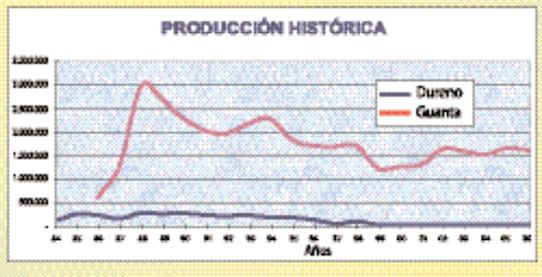


RESEÑA HISTÓRICA:

El pozo Dureno 1 fue perforado a partir del 7 de junio y completado el 5 de julio de 1969, alcanzó los 10.292' de profundidad. Las pruebas de producción dieron un total de 592 bpd de Hollín (348 bpd, 31°API) y "T" (244 bpd, 32°API). El Pozo Guanta 1 amaneó el 15 de diciembre de 1985, siendo completado el 11 de febrero de 1986, dando 6.261 bpd de los reservorios "T" (1.968 bpd, 29°API), "U" (3576 bpd, 30°API) y una producción menor de los reservorios Hollín Inferior y Superior (717bpd, 29°API).

Este campo muestra un perfil de producción, que partiendo de 699 bpd. en septiembre de 1984, se incrementa en forma sostenida hasta alcanzar su máximo de producción histórica de 9.777 bpd en abril de 1988.

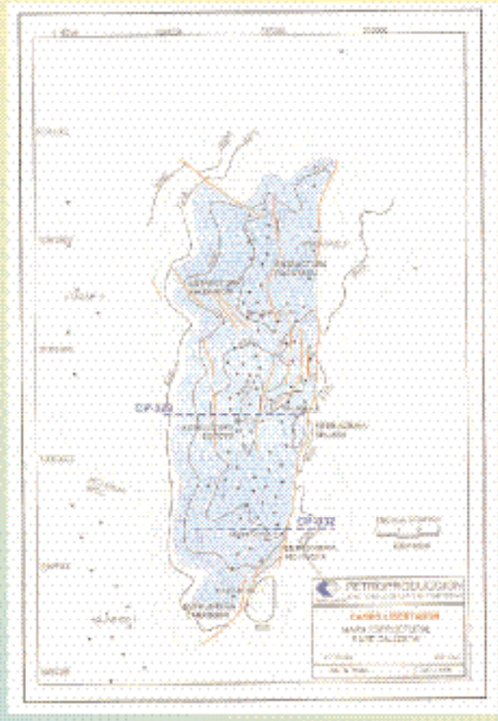
En el año 2006 la producción de Guanta es de 8.430 bpd.



Fuente: Libro "La Cuenca Oriente: Geología y Petróleo"
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRINCIPALES CAMPOS OPERADOS POR PETROECUADOR

LIBERTADOR



RESEÑA HISTÓRICA:

En 1980, la Corporación Estatal Petrolera Ecuatoriana (CEPE) perforó estructuras Secoya, Shuara y Shushuqui, con los pozos Secoya 1 entre enero y febrero, Shuara 1 entre febrero y marzo, y Shushuqui1 entre octubre y noviembre.

Las primeras interpretaciones sísmicas, mostraban a las tres estructuras antes nombradas como independientes, sin embargo, interpretaciones posteriores, sustentadas en la información aportada por los pozos perforados, así como nuevos datos de velocidades permitieron elaborar un nuevo modelo estructural que integraba la estructura Shushuqui, Pacayacu, Shuara y Secoya en un solo campo. Esta hipótesis se confirmó en 1983 con el pozo Guarumo 1, rebautizado posteriormente como Pichincha 1, perforado en el periclinal sur del gran campo Libertador.

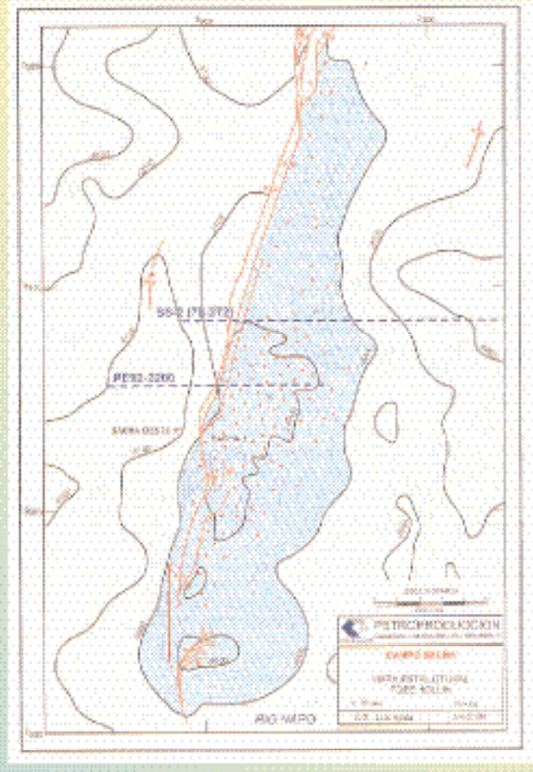
Este campo empezó a producir en julio de 1982, y en agosto de 1982, el campo alcanzo su máximo pico de producción promedio diaria con 56.651 bpd, a partir del cual comenzó a declinar. En el 2006 la producción promedio fue de Secoya 7.922 bpd; Shuara 2.257 bpd; Shushuqui 2.645 bpd y Pichincha 4.517 bpd. En conjunto el campo Libertador produjo 17.341 bpd en promedio.

POZO	PRODUCCIÓN (BPPD)	GRAVEDAD (°API)	PROFUNDIDAD
Secoya 1	6121	29-32	9010
Shuara 1	9455	28-33	8810
Shushuqui 1	1383	34	8920
Pichincha	10550	29	10334

Fuente: Libro "La Cuenca Oriente: Geología y Petróleo"
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRINCIPALES CAMPOS OPERADOS POR PETROECUADOR

SACHA



RESEÑA HISTÓRICA:

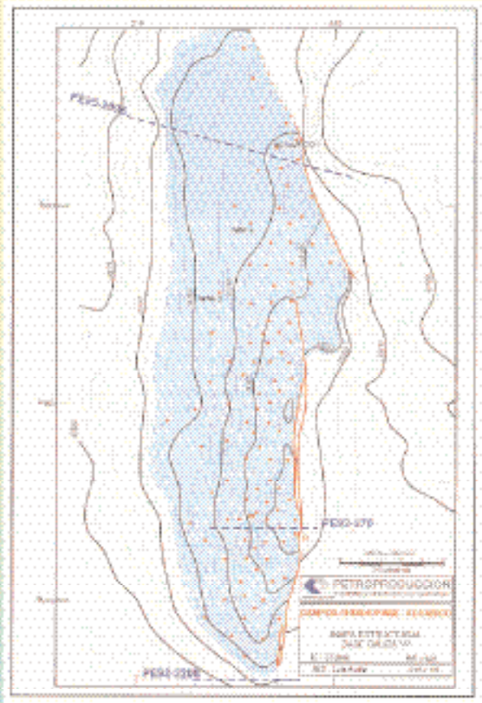
La estructura Sacha fue probada con el pozo exploratorio Sacha 1, perforado con una torre helitransportable a partir del 2 de enero de 1969, alcanzó los 10.160' de profundidad y produjo 1.328 bpd de 30°API provenientes del yacimiento Hollín. Este pozo continua en producción.

El campo fue puesto en producción el 6 de julio de 1972 con una tasa promedio diaria para ese mes de 29.269 bpd, incrementándose hasta un promedio de 117.591 bpd en noviembre de ese mismo año, que es la producción máxima registrada en la vida del campo. La producción con altos y bajos se mantuvo por sobre los 60.000 bpd hasta el año 1994, luego de lo cual ha venido declinando su producción hasta la actualidad el año 2006 su producción promedio fue de 44.281 bpd.

Fuente: Libro "La Cuenca Oriente: Geología y Petróleo"
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRINCIPALES CAMPOS OPERADOS POR PETROECUADOR

SHUSHUFINDI-AGUARICO



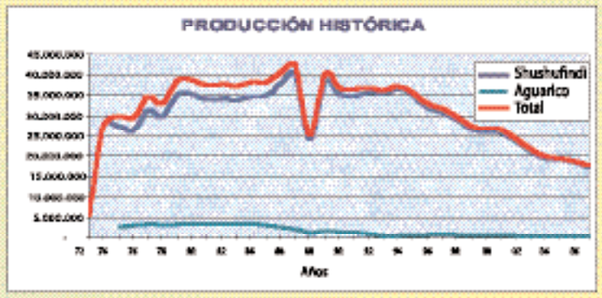
RESEÑA HISTÓRICA:

El campo Shushufindi fue descubierto en 1969 con el pozo Shushufindi 1, cuya perforación arrancó el 4 de diciembre de 1968 y alcanzó una profundidad de 9.772'. Las pruebas efectuadas a partir del 10 de enero de 1969, arrojaron 2.621 bpd (barriles de petróleo/día) de 32,5°API 2.469 bpd de 26,6°API de los reservorios "T" y "U" respectivamente.

En la recomendación de perforación realizada por los geólogos de Texaco (1968), se establece como principal objetivo a la formación cretácica Hollín, basados en los resultados del pozo Lago Agrio 1 y, solo como "objetivos atractivos secundarios", las Arenicas "U" y "T". Además sobre la base de un significativo "draping" de los sedimentos Tiyuyacu del Eoceno sobre la falla oriental de la estructura, deducen un origen pre-eocénico de la misma.

La producción del campo arrancó en agosto de 1972, alcanzando su pico en agosto de 1986 un promedio diario en ese mes de 126.400 barriles. Se han perforado alrededor de 120 pozos.

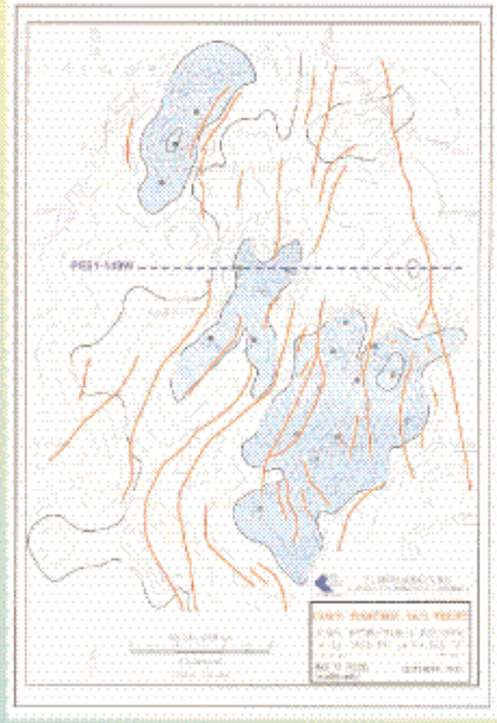
El 2006 produjo el campo Shushufindi 47.523 bpd en promedio, mientras Aguarico 1.388 bpd.



Fuente: Libro "La Cuenca Oriente: Geología y Petróleo"
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRINCIPALES CAMPOS OPERADOS POR PETROECUADOR

TAPI-TETETE



RESEÑA HISTÓRICA:

Este campo está conformado por dos altos estructurales, que se consideraban independientes. Fue descubierto con la perforación del pozo Tetete 1 en julio de 1960, el mismo que alcanzó los 9.400' de profundidad, y dio 1.645 bpd de los reservorios "T"(1.315bpd., 30°API) Y "u" (330bpd.,29°API). Entre septiembre y octubre de 1985, se perforó la estructura Tapi con el pozo Tapi 1, el que llego a los 9183' de profundidad y produjo 2.045 bpd de los reservorios "T" (1.333bpd, 29°API) "U"(712bpd, 28°API).

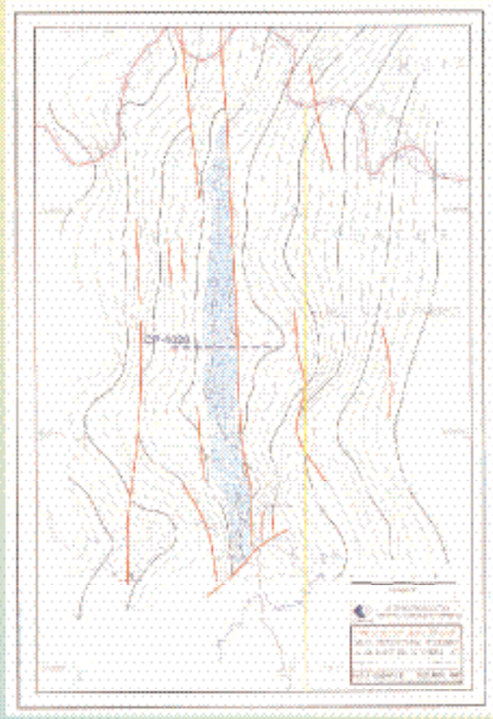
Este campo arranca su producción en abril de 1984 y alcanza su máximo histórico en septiembre de 1994 con cerca de 7.500 bpd en promedio. A inicios del 2003, producía cerca de los 4.900 bpd.

El campo Tapi en el 2006 produjo en promedio 727 bpd y el campo Tetete 1.881 bpd.

Fuente: Libro "La Cuenca Oriente: Geología y Petróleo"
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRINCIPALES CAMPOS OPERADOS POR PETROECUADOR

VICTOR HUGO RUALES



RESEÑA HISTÓRICA:

El campo se llamo inicialmente Cantagallo, y con ese nombre se perforó el primer pozo entre el 17 de junio y el 18 de julio de 1988. Alcanzó una profundidad de 8.330' y dio una producción de 10.617 bpd de los reservorios "T" (1.008 bpd, 33°API) y "U" (8.617 bpd, 32°API), "M2" (442 bpd, 32°API) y Tena Basal (550 bpd, 20°API).

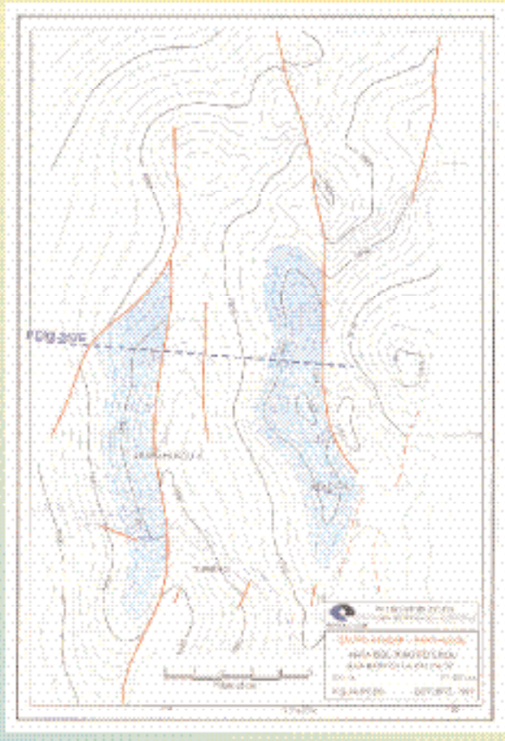
En 1991 a raíz del fallecimiento de Víctor Hugo Ruales (ejecutivo de CEPE, uno de los artífices del arranque de la producción de los primeros campos de la empresa), se le rebautizó con su nombre.

El campo Víctor Hugo Ruales inicia su producción en marzo de 1991. En mayo de 2002, alcanza su máximo histórico de producción con alrededor de 7.400 bpd. En el año 2006 su producción promedio fue de 6.510 bpd.

Fuente: Libro "La Cuenca Oriente: Geología y Petróleo"
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRINCIPALES CAMPOS OPERADOS POR PETROECUADOR

YUCA



RESEÑA HISTÓRICA:

Este campo fue descubierto en 1970 con la perforación del pozo Yuca 1, que se inició el 31 de octubre y fue completado el 12 de diciembre de 1970, alcanzando 10.426'. Produjo 1.044 bpd de los reservorios Hollín Superior (340 bpd, 23°API), "T" (520 bpd, 30°API) y "U" (184 bpd, 27°API).

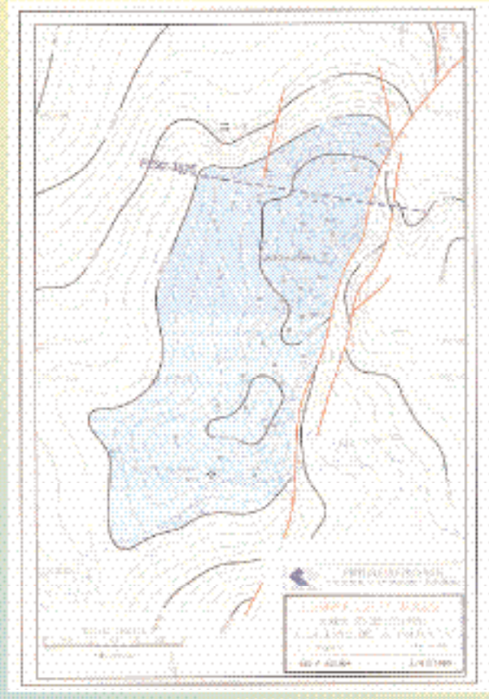
El campo inicia su vida productiva en diciembre de 1980, con 1.150 bpd. Al igual que algunos otros campos, muestra dos reactivaciones en su perfil de producción: la primera caracterizada por un incremento acelerado hasta rebasar los 6.000 bpd (febrero-agosto de 1981), seguido por una declinación hasta los 1.166 bpd en mayo de 1989. Una segunda que alcanza el record histórico de 8.304 bpd en mayo de 1997, declinando hasta 4.200 bpd en junio de 2000. la última reactivación encuentra al campo con producciones superiores a los 7.000 bpd a inicios del 2003.

En el 2006 su promedio de producción fue de 4.511 bpd.

Fuente: Libro "La Cuenca Oriente: Geología y Petróleo"
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRINCIPALES CAMPOS OPERADOS POR PETROECUADOR

LAGO AGRIO



RESEÑA HISTÓRICA:

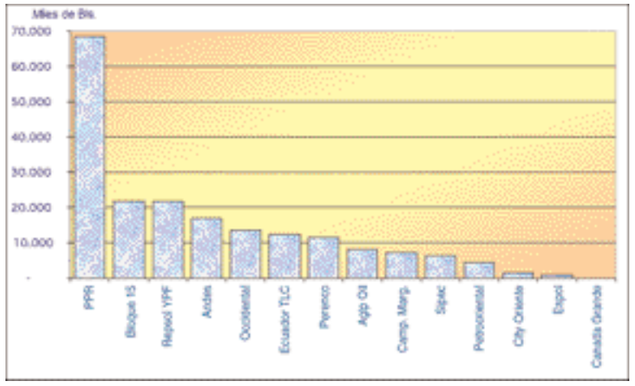
Texaco, como operadora del consorcio Texaco-Gulf, perforó con una torre helitransportable el pozo Lago Agrio 1, entre febrero y abril de 1967, alcanzando los 10.175' de profundidad. Este pozo dió una producción a flujo natural de 2.955 bpd de 29°API, provenientes de la Formación Hollín. Este pozo seguía produciendo a inicios de 2003, a una tasa de aproximadamente 85 bpd. La ubicación del pozo, según el reporte del geólogo J. B. Taylor Jr. , fue definida el 7 de noviembre de 1966 por él y R. D. Hall, en el flanco oeste de la estructura determinada por sísmica, sobre la base de un mapa "contoneado a un probable horizonte de caliza Napo que muestra la cresta de la estructura algo más hacia el sur".

Este primer descubrimiento confirmó el potencial petrolífero de la cuenca Oriente y marcó el inicio de una agresiva etapa de exploración, que culminó en los años siguientes con el descubrimiento de los mas grandes campos de la cuenca.

Lago Agrio es el primer campo de la Cuenca Oriente, que se incorpora a la producción en mayo de 1972, con una producción promedio diaria para ese mes de 10.450 barriles de crudo. En noviembre de 1973 alcanzó su máximo pico de producción histórica con 53.618 bpd en promedio. En el 2006 su producción promedio fue de 4.102 bpd

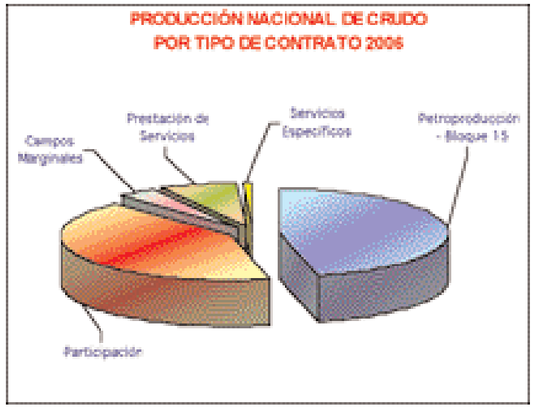
Fuente: Libro "La Cuenca Oriente: Geología y Petróleo"
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO AÑO 2006



La producción de crudo a nivel nacional en el año 2006 fue de 195.5 millones de barriles y con un crecimiento del 0,8% con respecto al año 2005 que fue de 194.2 millones de barriles, con un promedio de producción de 535.680 barriles día.

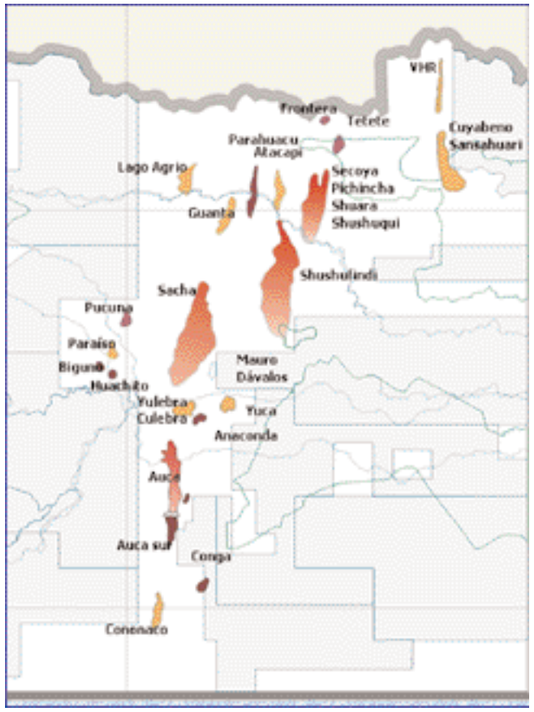
Petroecuador y Bloque 15 repre-senta el 46,3% de la producción nacional, mientras que las compañías en conjunto son del 53.7% repartidas de la siguiente manera: Occidental el 12,9%; Alberta Energy el 16,3%; Repsol-YPF el 20,1%; AGIP Oil el 7,9%; Ecuador TLC el 11,8%; Perenco el 10,9%; Campos Marginales el 7,0%; y demás compañías el 13.1% con respecto al total de la producción nacional.

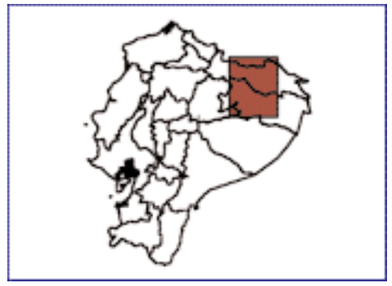


La operación por los diferentes tipos de contratos se desglosa de la siguiente manera:

Tipo de contrato	Volumen miles barriles	% Participación
Petroproducción	68.624	35.1%
Bloque 15	21.814	11.2%
Participación	81.629	41.7%
Campos Marginales	7.348	3.8%
Prestación de Servicios	14.704	7.5%
Servicios Específicos	1.402	0.7%

PRODUCCIÓN DE CRUDO DE PETROPRODUCCIÓN



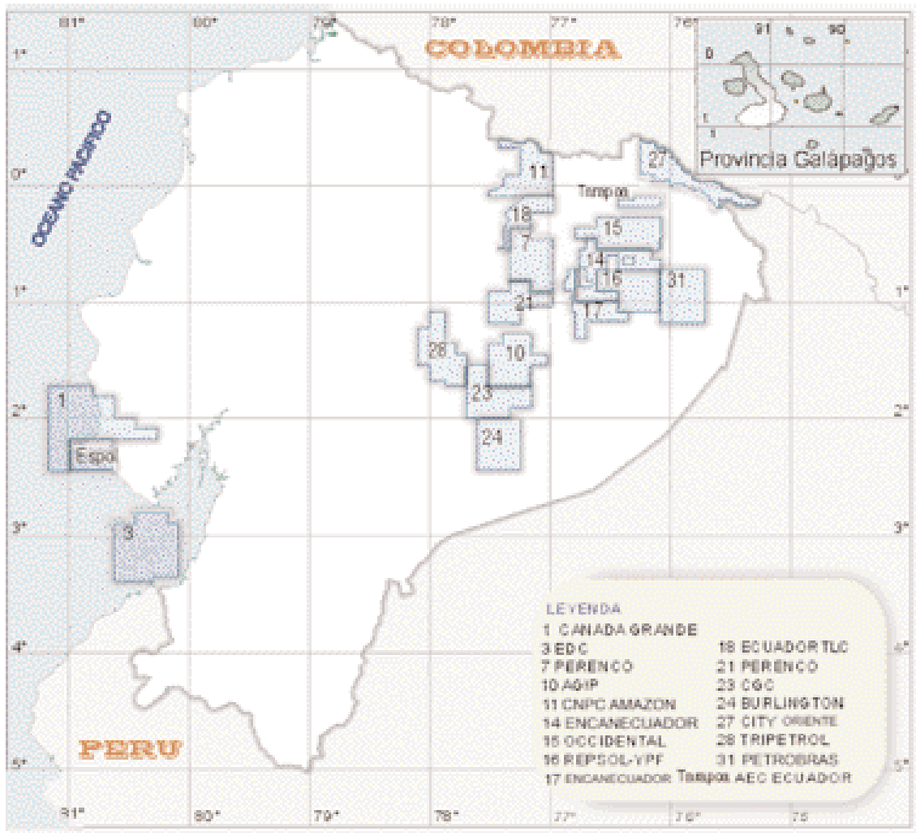


La producción directa de PETROECUADOR en sus campos, producto de la operación de 419 pozos en promedio, alcanzó un volumen de 68.6 millones de barriles con un decremento del 3.3% con respecto al año 2005, Petroproducción comenzó el año 2006 con un promedio diario de producción de 196.275 barriles día, alcanzando un promedio máximo de 200.092 barriles día en el mes de febrero, pero su producción se vio fuertemente afectada debido a restricciones de producción por paros amazónicos, restricción de la producción por falta de reinyección de agua, falta de torres de perforación, falta de equipos BES y tubería de flujo en el campo, tampoco se han construido plataformas para perforar nuevos pozos.

Se debe señalar que al 31 de diciembre existían 429 pozos en producción, de los cuales 9 producían con flujo natural, 10 a gas lift, 209 mediante bombeo hidráulico, 1 con bombeo mecánico y 200 mediante bombeo eléctrico; adicionalmente existían 200 pozos cerrados por rehabilitar, 9 cerrados en reacondicionamiento, 50 pozos abandonados, 6 en proceso de abandono, 16 inyectores y 46 reinyectores; total 327 pozos sin producir.

Adicionalmente, de los campos anteriormente operados por la compañía Occidental, por efecto de la declaratoria de caducidad del contrato, que se dio a partir del 15 de mayo del 2006 entre el Estado y la Compañía, su producción fue de 21.8 millones de barriles, perteneciendo íntegramente al estado.

PRODUCCIÓN DE CRUDO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS



Las compañías privadas produjeron 105.1 millones de barriles con un decremento del 14.6% con respecto al año 2005, que fue de 123.1 millones de barriles; esto se debe principalmente a la caducidad del contrato entre el Estado y la compañía Occidental que operó hasta el 15 de mayo del 2006; entre las compañías que mas crudo produjeron se encuentran Repsol YPF con 21.7 millones de barriles, Andes Petroleum 17.1 millones de barriles, Occidental con 13.6 millones de barriles debido a la caducidad; Ecuador TLC 12.4 millones de barriles; Perenco 11.4 millones de barriles; AGIP Oil 8.3 millones de barriles; Campos Marginales 7.3 millones; SIPEC 6.4 millones de barriles y el resto de compañías 6.9 millones de barriles.

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO EN CAMPOS

Cifras en barriles

CAMPOS Y COMPAÑIAS	Año 2006												Enero-Diciembre		Var.%
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2006	2005	ases
SUBTOTAL PETROPRODUCCIÓN	6,084,516	5,602,586	5,657,748	5,983,931	6,095,411	5,783,714	5,951,102	5,868,723	5,478,284	5,481,772	5,201,699	5,434,397	68,623,874	70,972,005	-3.3
Area Lago Agrio	293,490	254,662	251,869	266,612	273,399	262,793	278,385	277,508	242,691	234,121	211,995	229,293	3,076,820	3,531,300	-12.9
- Guanta	151,536	133,201	137,087	139,863	140,303	132,396	143,131	142,845	121,757	119,336	104,385	113,765	1,579,605	1,643,636	-3.9
- Lago Agrio	141,955	121,461	114,781	126,749	133,096	130,397	135,254	134,663	120,935	114,786	107,610	115,528	1,497,214	1,887,665	-20.7
Area Libertador	1,408,210	1,289,881	1,324,306	1,417,737	1,428,633	1,372,739	1,459,606	1,464,780	1,380,363	1,357,444	1,288,472	1,345,268	16,537,350	18,412,701	-10.2
- Atacapi	207,782	208,961	235,056	240,819	225,765	208,785	207,782	207,782	172,335	153,894	149,198	152,460	2,444,460	3,465,616	-29.5
- Frontera	54,155	54,596	54,549	55,958	44,201	53,515	54,155	54,155	50,322	53,474	47,231	42,849	586,179	660,020	-11.2
- Parahuacu	52,652	55,086	54,549	54,835	44,201	17,276	52,652	55,086	50,322	53,474	47,231	42,849	586,179	660,020	-11.2
- Pichincha	130,594	128,105	118,787	158,502	132,353	134,425	130,594	128,105	140,943	133,401	112,140	132,353	1,648,731	2,267,423	-27.3
- Secoya	278,949	266,539	266,648	229,416	181,182	215,255	278,949	266,539	266,648	229,416	181,182	215,255	2,891,626	2,916,652	-0.9
- Shuara	63,755	75,469	71,395	68,387	66,636	67,522	63,755	75,469	71,395	68,387	66,636	67,522	823,882	824,844	-0.1
- Shushiqui	83,379	87,565	81,362	65,059	61,514	56,699	83,379	87,565	81,362	65,059	61,514	56,699	966,517	1,295,043	-25.4
- Tarapoa	53,813	64,359	65,489	55,984	55,681	59,048	53,813	64,359	65,489	55,984	55,681	59,048	686,474	771,902	-11.1
- Tiputini	262,108	275,562	257,340	261,984	249,319	251,606	262,108	275,562	257,340	261,984	249,319	251,606	2,872,523	2,590,919	10.9
- Cuyabeno	56,504	57,823	60,745	86,645	78,710	69,884	56,504	57,823	60,745	86,645	78,710	69,884	757,147	712,546	6.3
- Sansahuari	234,302	217,981	188,844	182,758	194,666	217,011	234,302	217,981	188,844	182,758	194,666	217,011	2,376,295	2,112,075	12.5
- Víctor Hugo Ruales	150,778	149,587	204,938	211,542	213,154	210,735	150,778	149,587	204,938	211,542	213,154	210,735	2,515,988	2,330,250	8.0
Area Sacha	1,454,827	1,346,155	1,438,299	1,428,765	1,455,907	1,391,036	1,443,391	1,422,007	1,346,431	1,371,161	1,333,347	1,374,459	16,804,785	15,568,717	7.9
- Pacuma	56,997	51,693	54,947	54,915	56,610	54,560	57,728	52,216	48,317	52,743	50,137	51,316	630,931	615,458	2.5
- Sacha	1,397,830	1,294,462	1,383,352	1,373,850	1,399,297	1,336,476	1,385,663	1,369,791	1,298,114	1,318,418	1,283,210	1,323,143	16,173,854	14,953,259	8.1
Area Shushufindi	1,562,921	1,473,112	1,500,758	1,570,885	1,608,034	1,494,520	1,519,618	1,424,097	1,416,587	1,444,413	1,335,936	1,432,111	17,852,678	18,826,620	-5.2
- Aguarico	43,303	49,015	48,075	53,172	53,401	43,519	38,771	41,171	38,883	41,184	19,533	35,567	506,794	514,469	-1.5
- Shushufindi	1,519,618	1,424,097	1,452,683	1,517,713	1,554,633	1,451,001	1,472,034	1,460,426	1,377,994	1,403,229	1,316,003	1,396,543	17,345,884	18,312,150	-5.3
Area Auca	1,365,067	1,239,774	1,142,517	1,299,831	1,329,438	1,262,626	1,257,915	1,202,861	1,092,212	1,074,633	1,031,949	1,055,317	14,352,241	14,632,667	-1.9
- Auca y Auca Sur	682,422	612,860	566,333	658,455	619,211	629,762	641,580	598,572	517,669	494,543	492,029	509,424	7,083,870	6,180,492	14.4
- Anaconda	136,690	124,360	122,280	141,376	151,648	131,714	128,993	118,289	110,208	107,205	98,333	112,455	1,457,765	1,597,485	-8.8
- Cononaco	341,031	303,160	266,529	297,474	317,535	301,950	289,329	265,246	246,114	251,510	233,964	230,062	3,343,904	4,044,960	-17.3
- Conga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,076	-100.0
- Culebra	81,333	73,081	73,535	77,995	80,308	78,193	80,193	80,368	76,260	78,515	77,285	76,247	933,630	933,566	0.0
- Yuca	128,368	125,657	128,236	154,243	144,824	147,768	144,112	142,717	138,747	136,332	123,990	131,668	1,646,661	1,755,313	-6.2
- Yulebra	82,352	84,149	73,860	87,945	84,583	86,305	84,905	83,883	89,563	83,360	74,364	74,360	988,970	996,121	-0.7
- Ishpingo	13,940	12,577	11,240	2,637	7,862	8,452	9,452	9,993	9,013	8,763	9,013	10,103	111,489	164,834	-32.4
Bloque 15 y Otros (a)	-	-	-	-	1,609,535	2,947,680	3,038,635	3,047,592	2,786,332	2,828,949	2,790,194	2,765,422	21,814,338	-	-
- Bloque 15: Concordia/Indillana/Ilteya/Jivino/Laguna/Palas Sur					1,609,535	2,729,267	3,038,635	3,047,592	2,786,332	2,828,949	2,790,194	2,765,422	21,585,551	-	-
- Eden Yuturi					218,314	399,391	382,423	377,094	357,191	372,164	356,258	366,645	2,839,481	-	-
- Yanaquincha					71,014	132,541	235,821	2,201,097	2,050,792	2,063,292	2,014,694	2,019,009	15,888,744	-	-
TOTAL PETROECUADOR	6,084,516	5,602,586	5,657,748	5,983,931	7,704,946	8,731,394	8,989,737	8,916,315	8,264,616	8,310,721	7,991,893	8,199,809	90,438,213	70,972,005	27.4
Promedio diario Petroproducción	196,275	200,092	182,508	199,464	196,626	192,790	191,971	189,314	182,699	176,831	173,390	175,393	188,011	194,444	-3.3
Promedio diario Bloque 15	-	-	-	-	100,596	98,256	98,020	98,309	92,878	91,256	93,006	89,207	94,845	-	-
Promedio diario Petroproducción + Bloque 15	196,275	200,092	182,508	199,464	297,222	291,046	289,992	287,623	275,487	268,088	266,396	264,510	282,856	194,444	45.5

Nota: (a) Aparir del 16 de Mayo estos campos pasan a ser operados por Petroproducción por caducidad entre el Estado y la Compañía Occidental

Fuente: PETROPRODUCCION

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

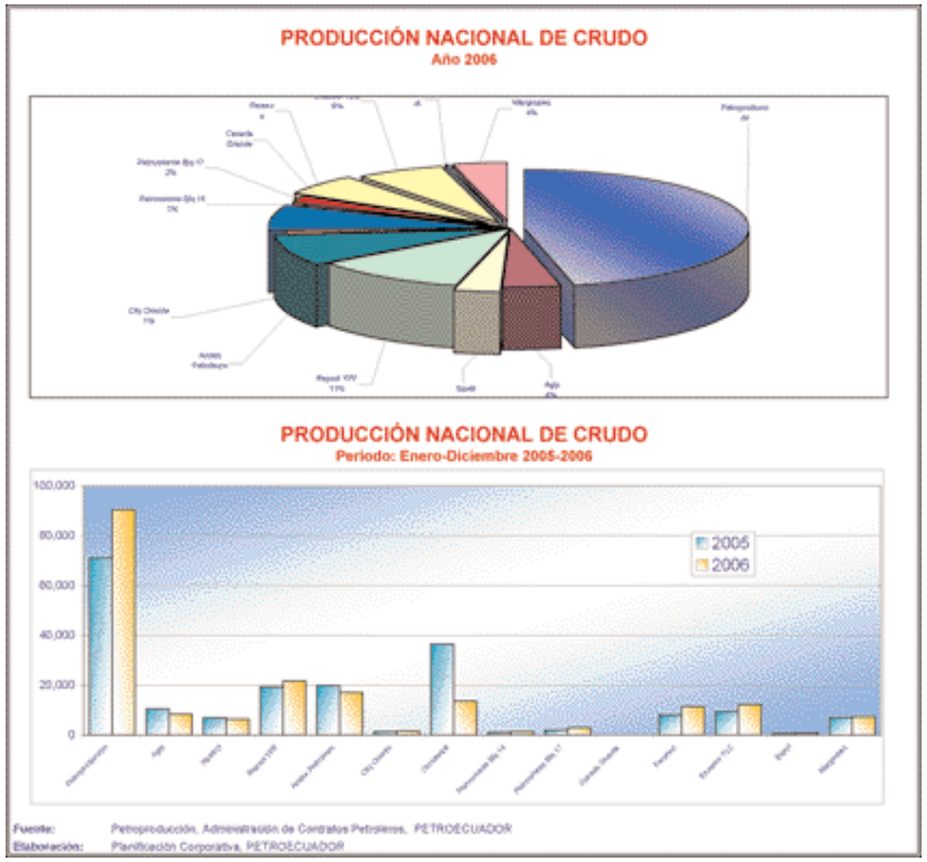
PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO EN CAMPOS

Cifras en barriles

CAMPOS Y COMPAÑÍAS	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
AÑO 2006						
TOTAL COMPAÑÍAS	11.069.083	9.837.086	10.720.999	10.405.670	9.242.277	7.341.087
PRESTACIÓN DE SERVICIOS	1.397.296	1.251.010	1.379.108	1.301.188	1.350.685	1.092.593
AGIP OIL: Villano	774.776	710.700	776.469	709.753	759.594	568.561
SIPETROL (ENAP)	622.520	540.310	602.639	591.435	591.091	524.032
- Mauro Davalos	426.181	366.779	409.148	410.382	409.678	354.317
- Paraiso	164.068	146.842	160.485	148.982	148.297	137.625
- Biguno	3.699	3.190	8.962	9.607	8.822	8.569
- Huayuno	28.572	23.499	23.443	22.464	24.294	23.497
PARTICIPACIÓN	8.913.787	7.935.076	8.447.700	8.393.482	7.231.592	5.951.760
REPSOL - YPF	1.734.362	1.568.627	1.701.485	1.599.654	1.716.734	1.766.101
- Bogui-Cajaron	155.811	143.748	164.808	150.975	151.343	145.535
- Bloque 16: Amo, Gnita, Ino, Daimi	1.578.551	1.425.879	1.536.687	1.448.679	1.564.391	1.620.566
ANDES PETROLEUM (EX AEC)	1.556.172	1.389.417	1.445.171	1.390.771	1.414.816	1.392.795
- Fanny 18 B	449.982	403.663	413.538	387.890	416.243	413.821
- Mahaimi, Mahaeni 4A	25.966	22.782	24.719	24.264	25.997	24.910
- Tarapoa, Yuca Este, Zorro	1.080.224	962.972	1.006.914	978.617	972.576	954.064
CITY ORIENTE	122.743	100.686	125.591	132.955	142.300	136.311
- Bloque 27: Tiputini	122.743	100.686	125.591	132.955	142.300	136.311
OCCIDENTAL	3.199.112	2.884.556	3.065.580	2.950.694	1.504.640	-
- Limonococha	298.544	270.457	283.574	284.791	145.282	-
- Bloque 15: Conordia/Indillana/Ilaya/Jivino/Laguna/Paka Sur	481.273	436.526	462.313	430.475	220.364	-
- Edén Yuturi	2.277.224	2.056.536	2.161.549	2.102.224	1.073.443	-
- Yanaquincha	142.070	120.037	158.144	133.204	65.551	-
PETROORIENTAL (EX ENCANA ECUADOR)	372.962	324.071	326.080	350.762	371.924	362.660
- Bloque 14	117.945	114.883	117.492	99.253	97.901	87.676
- Bloque 17	255.037	209.188	208.588	251.499	274.023	274.984
CANADÁ GRANDE_Pacoa	4.970	4.393	4.532	4.489	4.579	4.158
PERENCO	913.187	844.817	942.782	937.216	980.377	894.181
- Oscar Pajarmino	161.138	152.598	157.587	146.831	153.173	143.481
- Bloque 7	272.849	257.049	280.660	264.513	292.771	253.344
- Yuralpa	444.022	419.321	488.137	481.425	490.483	397.356
CNPC_Bloque 11	-	-	-	-	-	-
ECUADOR TLC Bloque 18	1.027.771	820.974	1.036.139	1.026.742	1.081.440	1.011.205
- Pata	11.568	9.088	9.902	8.199	11.790	19.931
- Palo Azul	1.016.203	811.886	1.026.237	1.018.543	1.069.650	991.274
REPSOL - YPF (Tiguino)	111.787	98.247	112.240	111.445	115.421	111.962
SERVICIOS ESPECÍFICOS	7.516.491	6.683.566	7.068.220	7.091.294	5.881.907	5.258.668
PACIFIC PETROL (EX - Espol)	68.819	58.823	67.191	65.855	68.287	66.021
CAMPOS MARGINALES	628.700	582.281	599.664	560.381	569.121	618.858
Tecpecuador: Bermejo	263.306	237.437	265.629	255.169	228.412	244.078
Petrolamerec: Pindo	98.511	86.403	91.367	80.546	83.112	100.572
Palanda, Yuca Sur	116.212	103.553	109.825	91.723	92.971	92.969
Rene Bellavista: Charapa	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas: Tivacuno	150.671	122.875	115.460	172.227	157.867	131.502
TOTAL PRODUCCIÓN NACIONAL	17.153.598	15.439.672	16.378.746	16.359.501	16.947.223	16.072.481
Porcentaje de participación	553.342	553.417	528.347	546.517	548.685	535.749
TOTAL ORIENTE	17.079.809	15.375.456	16.307.024	16.319.157	16.874.347	16.002.302
TOTAL PENÍNSULA	73.789	64.216	71.723	70.344	72.876	70.179

CAMPOS Y COMPAÑÍAS	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero-Diciembre 2006	Enero-Diciembre 2005	Var.% ENE-DIC
TOTAL COMPAÑÍAS	7.840.088	7.954.125	7.735.274	7.783.857	7.351.509	7.893.883	105.084.848	123.058.019	-14.6
PRESTACIÓN DE SERVICIOS	1.160.644	1.155.265	1.130.873	1.155.096	1.120.608	1.180.953	14.704.319	17.478.579	-15.9
AGIP OIL: Villano	701.986	650.393	680.300	650.215	653.841	662.497	8.329.285	10.509.772	-20.7
SIPETROL (ENAP)	487.658	504.872	450.373	474.881	466.767	518.456	6.375.034	6.968.807	-8.5
- Mauro Davalos	328.435	364.278	316.418	347.004	339.841	357.057	4.429.517	4.810.520	-7.9
- Paraiso	134.069	118.771	114.651	107.697	108.239	142.344	1.632.072	1.856.633	-12.1
- Biguno	8.160	7.765	6.866	8.148	7.988	8.563	89.983	52.401	71.7
- Huayuno	16.994	14.058	12.446	11.032	10.698	10.492	223.462	249.253	-10.3
PARTICIPACIÓN	5.978.798	5.944.441	5.615.586	5.633.599	5.530.900	5.863.761	81.626.248	97.100.840	-15.9
REPSOL - YPF	1.900.950	1.818.504	1.802.817	1.812.102	1.812.102	1.841.771	21.090.759	18.709.532	12.7
- Bogui-Cajaron	141.055	135.023	133.772	129.623	134.594	1.729.075	2.074.801	-16.7	
- Bloque 16: Amo, Gnita, Ino, Daimi	1.759.895	1.683.481	1.669.045	1.682.479	1.707.177	19.361.684	16.634.731	16.4	
ANDES PETROLEUM (EX AEC)	1.423.148	1.427.169	1.456.849	1.316.086	1.372.558	17.078.196	19.873.393	-14.1	
- Fanny 18 B	413.329	414.758	422.885	413.871	433.800	5.017.180	5.458.722	-8.1	
- Mahaimi, Mahaeni 4A	23.499	24.338	23.633	23.054	23.945	294.115	272.721	7.8	
- Tarapoa, Yuca Este, Zorro	984.320	987.072	1.010.331	879.161	914.813	11.767.901	14.141.950	-16.8	
CITY ORIENTE	127.990	129.086	119.705	125.187	112.651	118.973	1.494.178	1.435.376	4.1
- Bloque 27: Tiputini	127.990	129.086	119.705	125.187	112.651	118.973	1.494.178	1.435.376	4.1
OCCIDENTAL	-	-	-	-	-	-	13.604.582	36.455.876	-62.7
- Limonococha	-	-	-	-	-	-	1.282.628	3.176.551	-59.6
- Bloque 15: Conordia/Indillana/Ilaya/Jivino/Laguna/Paka Sur	-	-	-	-	-	-	2.029.961	5.922.765	-65.7
- Edén Yuturi	-	-	-	-	-	-	9.691.496	25.553.805	-62.1
- Yanaquincha	-	-	-	-	-	-	600.497	1.802.755	-66.7
PETROORIENTAL (EX ENCANA ECUADOR)	391.065	413.149	395.295	377.927	355.542	417.451	4.455.898	3.136.163	42.2
- Bloque 14	112.430	141.267	132.771	123.462	139.388	179.345	1.463.793	1.127.729	29.8
- Bloque 17	278.635	271.882	262.524	254.465	216.174	238.106	2.995.105	2.008.434	49.1
CANADÁ GRANDE_Pacoa	3.891	3.756	3.630	3.634	3.384	3.353	48.779	54.470	-10.4
PERENCO	1.031.189	1.065.592	985.627	996.024	888.460	1.000.873	11.448.325	8.078.474	41.7
- Oscar Pajarmino	146.287	166.684	160.093	171.350	165.084	171.469	1.916.615	2.167.829	-11.2
- Bloque 7	353.744	349.218	329.553	305.511	196.994	344.513	3.792.744	1.910.645	97.0
- Yuralpa	507.048	547.690	495.980	519.643	497.272	494.763	5.782.766	4.017.690	43.9
CNPC_Bloque 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ECUADOR TLC Bloque 18	1.040.983	1.056.360	1.065.696	1.068.871	1.070.578	1.098.772	12.405.531	9.409.134	31.8
- Pata	8.226	6.155	6.263	6.928	5.362	5.737	109.149	114.681	-4.8
- Palo Azul	1.032.757	1.050.205	1.059.433	1.061.943	1.065.216	1.093.035	12.296.382	9.294.453	32.3
REPSOL - YPF (Tiguino)	115.592	101.707	123.973	135.901	118.605	140.296	1.402.268	1.240.741	8.6
SERVICIOS ESPECÍFICOS	6.679.444	6.798.860	6.604.401	6.628.761	6.230.901	6.713.130	91.380.529	80.581.440	13.4
PACIFIC PETROL (EX - Espol)	66.227	67.886	66.567	64.560	65.235	64.395	796.976	748.746	6.4
CAMPOS MARGINALES	549.268	701.112	665.702	661.551	583.494	628.880	7.348.992	7.134.261	3.0
Tecpecuador: Bermejo	237.437	244.289	227.435	224.777	207.957	211.709	2.853.861	3.079.118	-7.3
Petrolamerec: Pindo	86.403	153.010	138.144	140.601	140.152	154.402	1.401.370	1.092.020	28.3
Palanda, Yuca Sur	103.553	116.889	113.531	113.876	108.518	109.661	1.263.554	1.279.609	-1.3
Rene Bellavista: Charapa	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas: Tivacuno	122.875	186.925	186.591	182.297	126.867	153.107	1.830.208	1.683.514	8.7
TOTAL PRODUCCIÓN NACIONAL	16.822.825	16.877.440	15.999.891	16.094.578	15.343.403	16.003.702	195.522.060	194.028.024	0.8
Porcentaje de participación	542.668	544.208	533.330	519.180	511.447	516.248	535.680	531.584	0.8
TOTAL ORIENTE	16.757.707	16.796.898	15.929.694	16.022.384	15.274.784	15.935.943	194.677.305	193.224.808	0.8
TOTAL PENÍNSULA	72.118	71.742	70.197	72.194	68.619	67.758	845.755	803.216	5.3

Fuente: Petroproducción y Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR


PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO
Año 2006
Petroamazonas Bls 14
2%
Petroamazonas Bls 15
3%
Petroamazonas Bls 17
4%
Petroamazonas Bls 31
4%
Petroamazonas Bls 7
4%
Petroamazonas Bls 11
4%
Petroamazonas Bls 18
4%
Petroamazonas Bls 27
4%
Petroamazonas Bls 16
4%
Petroamazonas Bls 12
4%
Petroamazonas Bls 21

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO EN CAMPOS (a)

Miles de Barriles

CAMPOS	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
PETROECUADOR (Ex-Texaco)	**27434.372**	**75,199**	**63,678**	**57,901**	**67,498**	**65,909**	**72,231**	**76,441**	**72,596**	**74,771**	**73,687**	**76,669**
- Lago Agrio	6,130	15,026	12,653	8,907	8,458	8,163	8,422	8,524	5,830	4,369	4,018	4,336
- Sacha	15,561	32,246	21,062	16,765	19,757	20,801	21,612	21,649	21,203	22,221	21,948	22,490
- Shushufindi	5,744	27,928	27,350	26,568	31,454	29,888	35,278	35,445	34,121	34,372	33,909	34,967
- Aguarico			2,613	3,110	3,488	3,232	3,423	3,392	3,374	3,445	3,374	3,479
- Auca				2,550	4,342	3,825	3,401	4,891	5,687	5,736	5,981	6,254
- Auca Sur										33	119	125
- Atacapi							3	1,520	1,484	1,675	1,523	1,904
- Parahuacu							93	1,021	860	823	804	786
- Yuca									36	1,846	1,580	1,556
- Yuca Sur												
- Yulebra										126	226	283
- Culebra										125	203	313
- Cononaco												175
- Dureno												
- Guanta												
- Anaconda												
- Palanda												
- Pindo												
- Auca Este												
- Limoncocha 80%												
- Armadillo												
- Ocano												
- Puma - Pacay												
PETROECUADOR											1,554	8,057
- Shuara											537	2,453
- Shushuqui											510	2,697
- Secoya											507	2,685
- Pichincha												179
- Tetete												
- Cuyabeno												
- Sansahuari												
- Bermejo												
- Charapa												19
- Tiguino												
- Pucuna												
- Paraiso												
- V.H.R.												
- Singue												
- Frontera												
- Tapi												
- Coca/Payamino												
- Conga												
- Peña Blanca												
- Biguno												
- Rumiyacu												24
- Huachito												
PENINSULA	**1,144**	**1,022**	**937**	**831**	**769**	**689**	**632**	**545**	**550**	**512**	**519**	**277**
- Ancón	930	830	773	671	628	552	502	420	424	392	410	203
- Zona Norte	78	79	75	68	68	65	62	55	58	57	54	42
- Cautivo	136	113	89	92	73	72	68	70	68	63	55	32
TOTAL PETROECUADOR	**28,578**	**76,221**	**64,615**	**58,732**	**68,267**	**66,598**	**72,863**	**76,986**	**73,146**	**75,283**	**75,760**	**85,003**
Total Clas.Prest. Srvcs	0	0	0	0	0	0	791	1,197	1,476	1,415	1,241	1,375
TOTAL NACIONAL	**28,578**	**76,221**	**64,615**	**58,732**	**68,267**	**66,598**	**73,654**	**78,183**	**74,622**	**76,698**	**77,001**	**86,378**
Producción Promedio/Día	78	209	177	161	187	182	202	214	204	210	211	237

Nota: a) Datos desde las 06 hrs. Del 1 de enero del año siguiente

Fuente: Reportes Petroproducción y DNH

Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Vienen...

PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO EN CAMPOS

Miles de Barriles

CAMPOS	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
PETROECUADOR (Ex-Texaco)	**79,977**	**85,594**	**85,286**	**49,152**	**86,934**	**79,782**	**79,191**	**81,101**	**83,014**	**84,546**	**86,470**	**82,163**
-Lago Agrio	4,213	4,146	2,999	1,681	3,732	3,172	2,937	3,020	2,980	3,041	2,659	2,269
-Sacha	22,860	22,633	22,476	12,571	24,460	23,159	23,336	23,509	23,817	22,815	21,744	20,696
-Shushufindi	35,164	38,010	40,327	24,208	38,483	35,262	34,933	35,975	35,710	36,744	35,305	32,170
- Aguarico	3,107	2,815	2,301	1,199	1,833	1,577	1,599	982	527	556	662	847
-Auca	6,311	6,422	6,241	3,227	6,173	5,703	5,612	6,133	6,759	7,019	8,113	7,620
-Auca Sur	191	218	286	165	273	223	207	291	193	200	213	185
-Atacapi	1,455	1,005	717	282	593	541	510	369	372	324	313	2,290
-Parahuacu	727	562	177	184	321	415	385	262	318	289	349	264
-Yuca	1,588	1,478	1,390	717	1,181	982	1,329	1,282	1,290	1,428	1,932	1,692
-Yuca Sur		111	105	25	126	116	91	64	59	107	171	209
-Yulebra	273	400	533	352	757	644	681	973	999	892	851	1,005
-Culebra	361	301	251	153	463	411	461	487	544	534	497	489
-Cononaco	3,641	7,266	6,687	2,975	5,327	4,672	4,584	5,446	6,201	5,735	6,029	5,429
-Dureno	86	227	217	136	264	244	257	219	193	199	155	170
-Guanta			579	1,277	2,950	2,659	2,268	2,018	1,951	2,169	2,271	1,798
-Anaconda								36	374	546	728	459
-Palanda								25	319	521	505	348
-Pindo								10	309	753	787	720
-Auca Este									99	137	136	95
-Limoncocha 80% (b)										475	2,873	3,329
- Armadillo												
-Ocano												2
-Puma - Pacay										62	178	79
PETROECUADOR	**11,745**	**14,460**	**18,769**	**12,322**	**21,184**	**19,515**	**22,893**	**24,977**	**30,614**	**31,412**	**33,029**	**33,262**
-Shuara	2,650	2,953	2,908	2,356	3,517	2,876	3,802	4,003	4,597	4,079	3,795	3,449
-Shushuqui	2,514	2,065	2,395	1,661	2,468	1,529	1,553	1,461	2,163	2,215	2,058	1,577
-Secoya	3,617	3,826	5,020	3,938	7,488	7,545	7,503	7,936	8,786	8,689	8,283	9,341
-Pichincha	376	869	1,652	638	1,334	1,586	1,873	1,854	2,315	2,683	2,707	2,222
-Tetete	357	694	1,082	520	976	662	797	861	1,585	1,331	1,261	1,155
-Cuyabeno	1,352	2,151	2,335	1,505	2,435	2,324	2,391	2,212	1,860	2,046	2,045	2,437
-Sansahuari	370	709	856	414	754	549	580	538	895	848	815	845
-Bermejo	179	1,012	1,876	788	1,726	1,999	2,266	2,016	1,842	1,883	1,644	1,585
-Charapa	209	131	119	60	111	106	99	101	99	91	82	72
-Tiguino							807	519	452	487	459	516
-Pucuna							837	976	1,106	1,494	1,828	1,721
-Chanangue							24	40	5			
-Paraiso								541	895	1,184	1,124	1,186
-V.H.R.								999	1,639	1,681	1,653	1,528
-Singue								133	117	66	51	36
-Frontera								231	500	613	1,679	1,380
-Tapi		10	528	441	376	337	363	557	712	426	554	626
-Coca/Payamino 54% (c)									1,046	1,597	2,832	3,129
-Conga											160	292
- Peña Blanca												54
- Biguno												41
-Huachito												70
-Rumiyacu	122	40	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
PENINSULA	**417**	**439**	**412**	**370**	**361**	**326**	**344**	**337**	**328**	**310**	**305**	**284**
- Ancón	311	329	311	276	267	239	235	235	228	214	208	187
- Zona Norte	52	54	52	52	49	46	61	61	62	60	58	55
- Cautivo	54	56	49	42	45	41	48	41	38	36	39	42
TOTAL PETROECUADOR	**92,140**	**100,493**	**104,466**	**61,843**	**108,479**	**99,623**	**102,428**	**106,415**	**113,957**	**116,268**	**119,804**	**115,709**
Total Compañías	1,524	1,578	1,845	1,272	2,385	2,215	1,866	2,153	2,592	7,544	18,461	27,514
TOTAL NACIONAL	**93,664**	**102,071**	**106,311**	**63,115**	**110,864**	**101,838**	**104,294**	**108,568**	**116,549**	**123,812**	**138,265**	**143,223**
Producción Promedio/Día	256	280	291	173	303	279	286	297	318	339	379	392

Notas: b) A partir de 1993 la producción de Limoncocha, el 80% es de PETROECUADOR y el 20% a la Compañía Occidental.

c) Hasta 1993 el 65% de la producción de este campo fue de PETROECUADOR, en 1994 bajó al 54%, la diferencia era para la Compañía Oryx.

Fuente: Reportes Petroproducción y DNH

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Vienen...

PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO EN CAMPOS
Miles de Barriles

CAMPOS		1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
PETROECUADOR (Ex-Texaco)		78,617	75,003	71,096	65,718	61,162	60,498	56,998	55,117	54,609	55,887	54,364
-Lago Agrio		2,043	1,954	1,815	2,151	1,772	2,010	2,052	2,058	2,088	1,888	1,497
-Sacha		20,255	19,330	18,733	17,188	15,917	16,544	15,838	14,603	14,490	14,952	16,163
-Shushufindi		30,987	29,216	26,653	26,209	26,006	23,810	21,275	19,633	19,231	18,312	17,346
- Aguarico		896	771	775	729	685	524	496	464	417	514	507
-Auca		7,341	6,290	6,310	5,981	5,216	6,119	5,677	5,862	5,564	5,618	6,560
-Auca Sur		125	351	291	257	256	263	250	182	272	572	524
-Atacapi		293	613	1,163	1,383	1,706	1,997	1,507	1,298	2,144	3,466	2,444
-Parahuacu		190	437	788	593	463	481	548	523	586	660	586
-Yuca		2,618	2,631	2,309	1,901	1,863	2,017	2,432	2,455	2,063	1,755	1,647
-Yuca Sur	(a)	187	177	148	68	0	0					
-Yulebra		1,566	1,645	1,625	1,423	1,483	1,349	1,294	1,145	1,019	996	989
-Culebra		754	890	935	903	1,000	1,041	999	1,055	952	934	934
-Cononaco		4,580	4,129	3,598	2,719	3,186	2,777	2,742	3,872	3,762	4,045	3,344
-Dureno		109	23	72	0	0	0	0	0	0	0	0
-Guanta		1,670	1,649	1,684	1,201	1,283	1,283	1,601	1,553	1,483	1,644	1,580
-Anaconda		268	167	151	285	328	285	287	415	538	531	244
-Palanda	(a)	197	338	260	67	0	0	0	0	0	0	0
-Pindo	(a)	747	712	678	140	0	0	0	0	0	0	0
-Auca Este		150	123	54	0	0	0	0	0	0	0	0
-Limoncocha 80%	(b)	3,634	3,499	2,903	2,476	0	0	0	0	0	0	0
- Armadillo		0	61	150	43	0	0	0	0	0	0	0
-Ocano		7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-Puma - Pacay		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROECUADOR		33,369	32,116	30,615	24,669	23,466	22,061	23,140	19,081	17,200	15,084	14,260
-Shuara		4,131	2,608	2,474	1,158	949	536	756	743	784	825	824
-Shushuqui		948	1,115	1,355	1,015	1,049	1,057	1,123	1,170	1,002	1,295	966
-Secoya		9,508	9,905	8,992	8,554	9,577	9,043	8,393	6,945	4,968	2,917	2,892
-Pichincha		2,642	2,301	1,664	1,570	1,355	1,443	1,481	1,555	1,478	2,267	1,649
-Tetete		1,095	971	960	925	856	728	1,092	896	840	772	686
-Cuyabeno		2,804	3,322	3,602	3,170	3,270	3,060	2,875	3,181	3,030	2,591	2,873
-Sansahuari		862	1,418	1,291	965	846	745	934	827	854	713	757
-Bermejo	(a)	1,326	1,408	1,588	860	0	0	0	0	0	0	0
-Charapa	(a)	72	74	66	54	1	0	0	0	0	0	0
-Tiguino	(a)	381	432	558	484	77	0	0	0	0	0	0
-Pucuna		1,694	1,311	1,152	933	962	832	715	756	614	616	642
-Paraiso	(c)	1,196	983	965	677	543	1,308	1,515	0	0	0	0
-V.H.R.		1,491	1,795	1,400	1,040	1,238	1,419	2,353	2,199	2,542	2,112	2,376
-Singue		33	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-Frontera		1,294	1,119	1,183	874	687	777	854	577	461	338	219
-Tapi		218	626	500	333	163	156	20	7	370	457	265
-Coca/Payamino 54%	(b)	3,138	2,388	2,270	1,805	792	0	0	0	0	0	0
-Conga		225	138	100	19	74	78	57	38	88	16	0
- Peña Blanca		50	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Biguno	(c)	26	16	79	85	7	65	59	0	0	0	0
-Huachito	(c)	235	136	101	65	102	54	38	0	0	0	0
-Mauro Dávalos (Ex-Huamayacu)	(c)	0	0	313	83	919	760	733	0	0	0	0
- Rumiyacu								140	187	169	165	111
PENINSULA	(d)	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Ancón		76	0	0	0		0	0	0	0	0	0
- Zona Norte		23	0	0	0		0	0	0	0	0	0
- Cautivo		16	0	0	0		0	0	0	0	0	0
TOTAL PETROECUADOR		112,100	107,119	101,711	90,387	84,628	82,559	80,137	74,198	71,808	70,971	68,624
BLOQUE 15	(e)											21,814
-Limoncocha												1,926
-Bloq 15: Cono/Ind/Ita/Jiv/Lag/Pak S												2,839
-Eden Yuturi												15,889
-Yanaquincha												1,161
PETROECUADOR + BLOQUE 15		112,100	107,119	101,711	90,387	84,628	82,559	80,137	74,198	71,808	70,971	90,438
Total Compañías		28,471	35,007	35,678	46,749	61,163	65,817	62,984	79,004	120,440	123,056	105,085
TOTAL NACIONAL		140,571	142,126	137,389	137,136	145,791	148,376	143,122	153,202	192,248	194,027	195,523
Producción Promedio/Día		306	293	279	248	231	226	220	203	196	194	248

Notas:
a) Pasaron a ser "Campos Marginales" a partir del agosto de 1999, los siguientes campos: Bermejo, Pindo, Palanda-Yuca Sur, Charapa y Tiguino.
b) En julio de 1999 los campos Limoncocha y Coca Payamino pasan a la modalidad de "Participación"
c) Campos que pasan a ser operados por SIPEC ENAP desde el 1° de enero del 2003
d) En 1996 los campos de la Península fueron entregados a la ESPOL, que opera con la compañía CGC
e) Incluye bloque 15 que a partir de mayo del 2006 pasó a ser operado por PETROPRODUCCIÓN por caducidad entre el Estado y la Compañía Ocidental

Fuente: Reportes PETROPRODUCCIÓN
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO EN CAMPOS Y POR COMPAÑIAS (a)
Miles de Barriles

CAMPOS	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
CIAS. PRESTACIÓN DE SERVICIOS																		
PETECU-CITY	791	1,197	1,476	1,415	1,241	1,375	1,524	1,578	1,845	1,272	2,385	2,215	1,866	1,799	1,879	1,764	1,630	1,549
- Mariann	277	302	447	393	350	360	407	374	371	225	405	383	329	322	299	355	343	283
- Fanny 18-b	498	825	905	927	829	867	1,014	1,092	1,357	969	1,870	1,710	1,436	1,374	1,483	1,315	1,199	1,179
- Tarapoa	16	67	122	95	62	148	103	112	117	78	110	122	101	103	97	94	88	87
- Joan		3	2															
ORYX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	354	563	1,234	3,300	4,621
- Coca Payamino 46% (b)														354	563	860	2,413	2,666
- Gacela																374	883	1,513
- Lobo																	4	442
OCCIDENTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,014	7,924	8,795
- Limoncoha 20% (c)																84	575	665
- Jivino-Laguna																3,930	7,349	8,130
ELF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	316	824	1,158
- Sunke/Wanke																316	782	1,059
- Shiripuno																	42	99
PENINSULA																		
ESPOL- CGC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Ancón																		
- Zona Norte																		
-Cautivo																		
TRIPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150	216	250	269
- Pacoa															150	216	250	269
BRASPETRO (d)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Hormiguero																		
MAXUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,533	11,122
- Tivacuno																	2,526	2,918
- Bogui-Capiron																	1,895	5,998
- Bloque 16																	112	2,206
TOTAL COMPAÑIAS	791	1,197	1,476	1,415	1,241	1,375	1,524	1,578	1,845	1,272	2,385	2,215	1,866	2,153	2,592	7,544	18,461	27,514
Producción Prom./Día	2.2	3.3	4.0	3.9	3.4	3.8	4.2	4.3	5.1	3.5	6.5	6.1	5.1	5.9	7.1	20.7	50.6	75.4

Datos desde las 06 hrs. del 1 de enero del año hasta las 06 hrs. del 1 de enero de año siguiente.

Notas: a) La producción de las compañías de 1972/1976 fue: 2.828/Mbls. de Anglo, 461/Mbls. de Cautivo, 126799/Mbls, Gulf y 9/Mbls de Adobe (2 años).
b) El 65 % de la producción de este campo perteneció a PETROECUADOR hasta 1993. A partir de 1994 el porcentaje es de 54%.
c) A partir de 1993 la producción de Limoncocha corresponde el 80% a PETROEUADOR y el 20% a Occidental.
d) El campo Hormiguero de Braspetro es operado por la Cía ELF.

Fuentes: Estadísticas de Planficación, Reportes Mensuales de Producción D.N.H y de PETROPRODUCCIÓN
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUAODR.

Vienen...

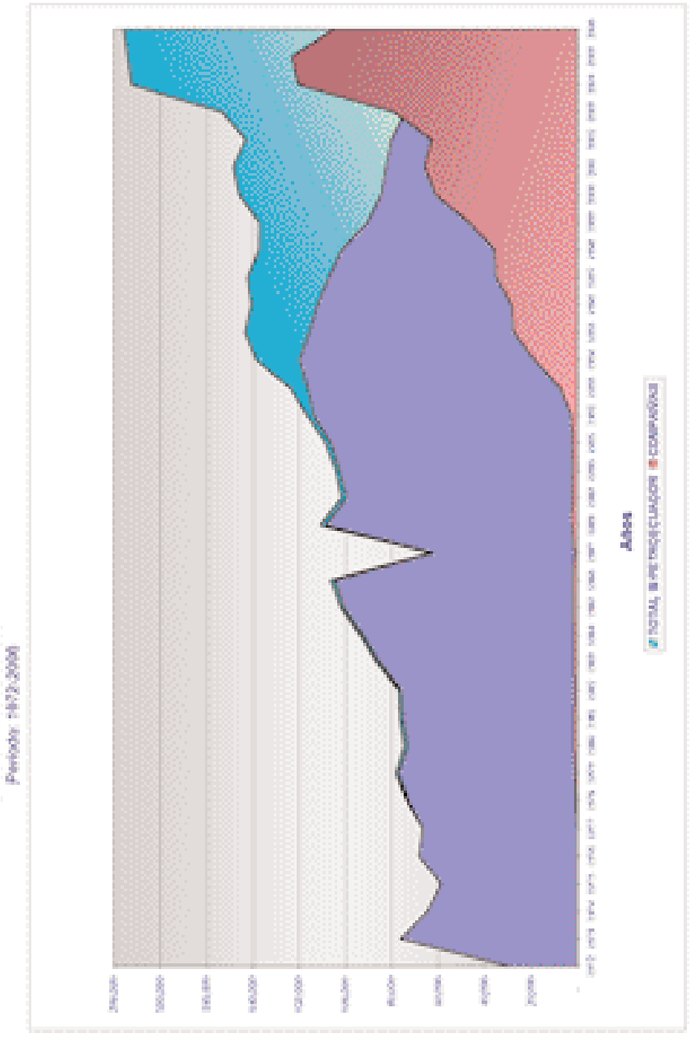
PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO EN CAMPOS Y POR COMPAÑIAS

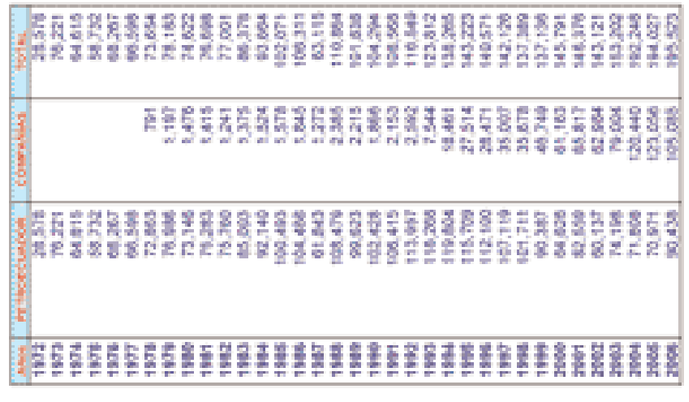
Miles de Barriles

CAMPOS Y COMPAÑÍAS		1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
TOTAL COMPAÑÍAS		28,471	35,007	35,678	46,749	61,163	65,817	62,984	79,004	120,440	123,056	105,085
PRESTACION DE SERVICIOS		26,163	12,504	10,454	9,486	11,847	14,215	12,310	13,369	15,472	17,479	14,704
KEER Mc.GEE (Ex-ORIX)	(e)	5,671	5,030	4,121	3,136	993	0	0	0	0	0	0
- Coca/Payamino 46%		2673	2,035	1,934	1,538	674	0	0	0	0	0	0
- Gacela-Mono blq. 7		2998	2,995	2,187	1,598	319	0	0	0	0	0	0
OCCIDENTAL	(f)	7,584	6,253	5,299	3,524	0	0	0	0	0	0	0
- Limoncocha		727	700	581	250	0	0	0	0	0	0	0
- Blq.15 Jivino/Laguna		6857	5,553	4,718	3,274	0	0	0	0	0	0	0
YPF-REPSOL (Ex-Maxus)	(g)	11683	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINTAGE (Ex-ELF) Blq 14	(h)	1117	996	987	679	0	0	0	0	0	0	0
VINTAGE (Ex-Brapetro) Blq 17	(h)	108	225	47	177	66	0	0	0	0	0	0
AGIP OIL Blq 10 Villano(Ex-Arco)		0	0	0	1,970	10,787	14215	12,310	11,099	11,411	10,510	8,329
SIPETROL(ENAP)									2,270	4,061	6,969	6,375
-Mauro Dávalos									894	2,389	4,811	4,430
-Paraiso									1,242	1,521	1,857	1,632
-Biguno									53	46	52	90
-Huachito									80	106	249	223
PARTICIPACIÓN		2,096	20,440	23,660	34,727	43,775	44,588	42,206	57,137	96,812	97,152	81,629
YPF-REPSOL (Ex-Maxus)	(g)	0	16,142	16,088	15,208	13,931	11,325	9,716	11	,42318,117	18,710	21,091
- Bogui-Capirón		0	3,710	3,374	2,439	2,065	2181	2,343	1,651	2,346	2,075	1,729
- Bloque 16: Amo		0	12,432	12,714	12,769	11,866	9,144	7,372	9,772	15,771	16,635	19,362
ANDES PETROLEUM (Ex. AEC)	(m)	1946	4,213	7,502	13,321	14,398	14,086	13,927	15,917	21,553	19,873	17,078
- Fanny 18 B		1293	3,416	5,113	6,393	6,643	5588	4,364	5,009	6,087	5,459	5,017
- Mariann ,Mariann 4A		541	653	457	734	837	751	265	209	242	273	294
- Tarapoa-Joan-Dorine		111	144	1,932	6,194	6,918	7747	9,298	10,699	15,224	14,142	11,767
CITY ORIENTE- Tipishca Blq. 27		0	0	18	535	505	557	426	343	828	1,435	1,494
OCCIDENTAL	(f)	0	0	0	4,941	10,175	10,789	10,611	19,304	38,214	36,456	13,605
- Limoncocha		0	0	0	1,509	3,155	2616	2,266	1,623	2,466	3,177	1,283
-Blq.15 Jivino/Laguna		0	0	0	3,432	7,020	8173	7,907	7,048	8,620	7,726	2,030
-Eden Yuturi								438	10,633	27,129	25,554	9,691
-Yanaquincha												601
PETROORIENTAL (Ex. Encan)	(l)	0	0	0	659	1835.878	2150.684	1871.718	1889.95	2466.186	3136.164	4458.898
- BLOQUE 14		0	0	0	659	1,471	1625	1,255	915	1,111	1,128	1,464
- BLOQUE 17		0	0	0	0	365	526	617	975	1,355	2,008	2,995
CANADA GRANDE Pacoa		150	85	52	63	57	49	49	44	44	54	49
PERENCO (Keer Mc.Gee; Ex-Oryx)	(e)(k)	0	0	0	0	2 80	5,388	5,085	4,399	9,093	8,078	11,448
- Coca/Payamino 46%		0	0	0	0	0 68	3684	3,474	2,724	2,413	2,158	1,916
- Gacela-Mono blq. 7		0	0	0	0	1 12	1704	1,579	1,639	1,871	1,903	3,750
-Yuralpa								31	36	4,809	4,018	5,783
LUMBAQUI		0	0			63	133	30	6	0	0	0
ECUADORTLC Blq 18 (Ex-Cayman)		0	0	0	0	4	110	490	2 81	6,498	9,409	12,406
-Pata									55	67	115	109
-Pata Azul									3,756	6,431	9,294	12,296
SERVICIOS ESPECÍFICOS		212	2,063	1,564	1,741	1,493	1,383	962	969	1,161	1,291	1,402
YPF-REPSOL Tivacuno		0	1569	1164	1298	1021	937	532	427	483	542	605
ESPOL	(i)	212	494	400	443	473	446	429	542	678	749	797
CAMPOS MARGINALES	(i)	0	0	0	795	4,048	5,631	7,506	7,529	6,995	7,134	7,349
Tecpecuador-Bermejo		0	0	0	550	2,213	2422	2,489	2,570	2,608	3,079	2,854
PetrolamerecS.A:Pindo		0	0	0	138	711	1484	1,407	1,291	1,213	1,092	1,401
Petrolamerec S.A.-Charapa		0	0	0	107	504	492	0	0	0	0	0
Bellwetwer Palanda Yuca sur		0	0	0	0	122	5	857	1,579	1,495	1,280	1,264
Petrocol y otros-Tigüino		0	0	0	0	499	1229	2,754	2,090	1,679	1,684	1,830
TOTAL COMPAÑÍAS		28,471	35,007	35,678	46,749	61,163	65,817	62,984	79,004	120,440	123,056	105,085
Promedio día		77.8	95.9	97.7	128.1	167.1	180.3	172.6	216.4	330.0	337.1	287.9

Notas:

e) A partir de octubre/99 Oryx pasó a ser Keer Mc. Gee y, en el año 2000 pasa a ser de "Participación"
f) A partir de julio/99 la Compañía Occidental cambian su contrato al de "Participación"
g) A Finales/96 Maxus pasa ser YPF y cambia su contrato a "Participación", en el 2000 se incorpora la Cía. Repsol YPF
h) A partir de agosto/99 la Compañía Elf cambia su contratos a "Participación" , al igual que Hormigero de Braspetro que es operado por Elf, en octubre/99 pasa ser Vintage
i) En junio/96 los campos de la Península son entregados a la Politécnica del Litoral y los opera la Cía CGC
j) Pasaron a ser "Campos Marginales" los siguientes campos: Bermejo, Pindo Charapa, Palanda-Yuca Sur y Tigüino toda la producción se registra en la compañía operadora
k) La Cía. KEER Mc.GEE pasó a ser PERENCO desde mayo del 2002 en lo que se refiere a "Participación"
l) VINTAGE cambia su razón social, a ENCAN ECUADOR en el 2003 y en el 2006 a PETROORIENTAL
m) En en el año 2006 AEC Ecuador pasa a ser ANDES PETROLEUM





Fuente: Estadísticas de Petroleros, Reportes de Petroecuador y DNH
Elaboración: Planificación Corporativa, Petroecuador

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO

Cifras en barriles netos

AÑO 2006 COMPAÑIAS Y MODALIDAD		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero-Diciembre 2006	Enero-Diciembre 2005	Variación 06/05
PETROECUADOR		**5,586,895**	**5,088,870**	**5,089,251**	**5,406,162**	**7,082,104**	**8,161,425**	**8,344,227**	**8,513,340**	**8,004,145**	**8,227,068**	**7,862,387**	**8,941,181**	**86,307,055**	**63,234,525**	**36.5**
- Nor Oriente	(a)	872,337	780,816	794,577	847,504	903,493	869,294	762,672	973,957	929,868	949,476	857,889	915,309	10,457,192	11,716,719	-10.7
- Ex Consorcio	(b)	3,804,482	3,480,009	3,434,392	3,635,353	3,658,849	3,470,365	3,695,399	3,624,797	3,357,777	3,533,927	3,323,214	4,371,093	43,389,658	40,922,881	6.0
- Alianzas Operativas - VHR (Nor Oriente)	(c)	84,145	76,664	120,999	131,604	141,929	145,362	157,622	148,291	129,047	122,871	134,027	151,251	1,543,812	881,014	75.2
- Alianzas Operativas -Atacapi Parahuacu		184,049	163,916	169,500	167,359	158,257	139,426	135,433	120,680	124,159	107,606	97,410	98,354	1,666,149	2,521,722	-33.9
- Entregas a Refinería Amazonas		607,615	557,145	536,640	590,888	539,627	587,046	547,372	597,344	591,170	577,277	568,674	550,262	6,851,060	6,807,506	0.6
- Entregas a Refinería Lago Agrio		34,267	30,320	33,143	33,453	28,749	34,129	35,314	31,953	31,728	27,408	30,620	32,327	383,411	384,683	-0.3
- Bloque 15 y Otros	(d)					**1,651,201**	**2,915,802**	**3,010,415**	**3,016,318**	**2,840,396**	**2,908,503**	**2,850,553**	**2,822,585**	**22,015,773**		
- Limoncocha						158,487	279,009	281,676	283,546	249,668	257,033	227,201	193,297	1,929,918		
- Jivino - Laguna						218,542	388,491	379,972	363,781	342,761	360,693	346,943	355,057	2,756,241		
- Yanaquincha						74,345	132,540	129,355	186,183	208,437	246,078	286,218	280,498	1,543,654		
- Eden Yuturi						1,199,826	2,115,762	2,219,411	2,182,808	2,039,529	2,044,700	1,990,191	1,993,733	15,785,960		
PRESTACIÓN DE SERVICIOS		**922,747**	**1,193,917**	**645,764**	**617,066**	**1,020,096**	**687,281**	**768,885**	**1,145,092**	**724,679**	**728,092**	**639,632**	**485,614**	**9,578,866**	**11,495,908**	**-16.7**
AGIP OIL Villano	(e)	306,892	646,815	55,546	10,791	427,878	162,666	281,057	648,417	269,945	244,734	176,206	3,193	3,234,140	4,528,273	-28.6
SIPEC (ENAP) - Paraiso, Biguno, Huachito, Mauro Dávalos		615,856	547,102	590,218	606,275	592,218	524,614	487,828	496,675	454,734	483,359	463,426	482,422	6,344,726	6,967,635	-8.9
PARTICIPACIÓN DEL ESTADO		**2,545,307**	**2,236,992**	**2,440,627**	**2,381,857**	**1,973,785**	**1,586,706**	**1,679,242**	**1,709,709**	**1,664,117**	**1,671,632**	**1,592,387**	**1,691,492**	**23,173,853**	**26,979,215**	**-14.1**
ANDES PETROLEUM (Ex-AEC)	(f)	**441,844**	**394,356**	**408,134**	**392,272**	**398,993**	**392,833**	**422,393**	**401,104**	**403,465**	**411,477**	**365,157**	**389,764**	**4,821,792**	**5,673,558**	**-15.0**
- Fanny 18 B		104,452	93,662	95,852	89,958	96,172	95,456	100,231	95,428	95,860	97,693	93,707	100,334	1,158,806	1,276,122	-9.2
- Mariam		533	468	507	497	520	511	533	522	500	485	468	490	6,034	5,594	7.9
- Tarapoa		336,859	300,226	311,775	301,816	302,301	296,866	321,629	305,154	307,105	313,299	270,982	288,940	3,656,953	4,391,843	-16.7
CITY ORIENTE Blq. 27 Tipishca		**17,848**	**13,473**	**17,456**	**18,273**	**19,194**	**16,092**	**15,765**	**17,371**	**15,049**	**15,147**	**13,045**	**14,336**	**193,049**	**219,233**	**-11.9**
CANADÁ GRANDE		**0**	**601**	**965**	**0**	**523**	**759**	**362**	**539**	**194**	**358**	**405**	**1,300**	**6,006**	**6,800**	**-11.7**
REPSOL YPF		**394,049**	**354,001**	**376,217**	**351,060**	**388,689**	**418,650**	**435,425**	**460,094**	**442,654**	**431,908**	**439,766**	**453,352**	**4,945,864**	**3,913,128**	**26.4**
- Tivacuno (Serv. Específico)		24,062	21,529	25,227	25,530	25,902	24,859	25,936	21,692	29,835	35,017	27,753	40,235	327,578	283,323	15.6
- Bogui Capiron		26,763	24,572	28,042	25,822	25,933	25,017	24,527	24,271	23,104	22,828	22,199	23,036	296,115	366,286	-19.2
- Bloque 16		343,224	307,900	322,947	299,707	336,853	368,775	384,962	414,131	389,715	374,063	389,814	390,080	4,322,171	3,263,520	32.4
OCCIDENTAL	(d)	**918,599**	**829,387**	**870,442**	**843,630**	**353,135**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**3,815,192**	**10,280,031**	**-62.9**
- Bloque 15 (Jivino-Laguna-Yanakincha-Paka)		109,241	97,491	103,999	98,045	47,442	0	0	0	0	0	0	0	456,218	1,399,040	-67.4
- Limoncocha		184,031	167,385	175,009	175,506	83,246	0	0	0	0	0	0	0	785,177	1,958,043	-59.9
- Eden Yuturi		625,326	564,511	591,434	570,078	222,448	0	0	0	0	0	0	0	2,573,797	6,922,949	-62.8
PETRORIENTAL (EX-ENCAN ECUADOR)	(g)	**52,508**	**45,159**	**44,676**	**51,997**	**52,883**	**48,816**	**53,375**	**60,107**	**54,678**	**53,207**	**50,062**	**59,911**	**627,379**	**436,981**	**43.6**
- Bloque 14		15,184	14,622	14,318	15,172	12,708	8,467	12,511	20,254	16,200	15,966	18,536	25,126	189,064	145,758	29.7
- Bloque 17		37,325	30,537	30,358	36,824	40,175	40,348	40,865	39,852	38,478	37,241	31,527	34,785	438,315	291,223	50.5
PERENCO		**201,521**	**186,892**	**202,146**	**206,100**	**216,913**	**203,326**	**228,427**	**238,543**	**210,773**	**221,290**	**183,327**	**222,006**	**2,521,264**	**1,825,044**	**38.2**
- Bloque 7		70,497	68,961	72,423	77,204	86,015	94,602	100,588	90,008	83,335	76,606	47,070	86,986	954,295	462,981	106.1
- Coca Payamino		53,335	45,035	45,885	46,751	46,931	41,911	42,827	51,226	42,009	57,896	49,792	50,277	573,874	647,652	-11.4
- Yuralpa Bloque 21		77,688	72,896	83,838	82,145	83,967	66,813	85,013	97,309	85,430	86,788	86,465	84,744	993,094	714,371	39.0
ECUADORTLC S.A.		**518,938**	**413,123**	**520,592**	**518,527**	**543,455**	**506,230**	**523,495**	**531,951**	**537,304**	**538,244**	**540,211**	**550,762**	**6,242,830**	**4,624,479**	**35.0**
- Pata		3,663	2,808	3,138	2,626	3,293	4,632	2,489	1,945	1,915	2,235	1,687	1,868	32,300	36,532	-11.6
- Palo Azul		515,275	410,314	517,455	515,900	540,161	501,598	521,006	530,006	535,389	536,010	538,524	548,894	6,210,531	4,587,947	35.4
CNPC INTERNACIONAL bloque 11		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**414**	**62**	**476**	**0**	
CAMPOS MARGINALES (Curva Base + % Estado)		**391,131**	**349,626**	**385,156**	**374,025**	**350,165**	**365,085**	**395,980**	**433,927**	**393,692**	**428,454**	**366,131**	**398,021**	**4,631,394**	**4,593,353**	**0.8**
- TECPECUADOR: Bermejo		185,775	168,259	192,819	178,725	160,650	178,972	174,084	175,225	150,651	176,510	142,356	159,135	2,043,161	2,199,344	-7.1
- PETROSUD-PETRORIVA S.A.:Pindo		65,668	57,281	67,261	55,535	56,559	66,540	86,784	96,755	86,831	90,609	89,278	92,665	911,765	751,957	21.3
- PETROSUD-PETRORIVA S.A. : Palanda -Yuca Sur		59,499	52,264	57,209	47,259	49,175	48,300	49,172	60,516	62,488	64,484	61,348	61,805	673,517	673,159	0.1
- PETROBELL: Tigüino		80,190	71,822	67,867	92,507	83,781	71,274	85,940	101,431	93,723	96,851	73,149	84,416	1,002,951	968,894	3.5
SUBTOTAL PETROECUADOR + PART. ESTADO		**9,446,081**	**8,869,405**	**8,560,798**	**8,779,110**	**10,426,150**	**10,800,497**	**11,188,334**	**11,802,068**	**10,786,634**	**11,055,246**	**10,460,537**	**11,516,309**	**123,691,168**	**106,303,002**	**16.4**

Vienen...

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO

Cifras en barriles netos

2006 COMPAÑÍAS Y MODALIDAD		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero-Diciembre 2006	Enero-Diciembre 2005	Variación 06/05
COMPAÑÍAS PRIVADAS																
PRESTACIÓN DE SERVICIOS		**446,920**	**0**	**716,142**	**716,780**	**360,000**	**399,419**	**399,158**	**0**	**385,719**	**427,524**	**449,111**	**693,868**	**4,994,641**	**5,838,653**	**-14.5**
AGIP OIL Villano	(e)	446,920	0	716,142	716,780	360,000	399,419	399,158	0	385,719	427,524	449,111	693,868	4,994,641	5,838,653	-14.5
PARTICIPACIÓN		**6,288,344**	**5,612,306**	**6,081,102**	**5,945,641**	**5,112,329**	**3,891,802**	**4,141,690**	**4,249,123**	**4,054,471**	**4,108,476**	**3,867,699**	**4,128,545**	**57,481,527**	**69,168,339**	**-16.9**
ANDES PETROLEUM (Ex-AEC)	(f)	**1,114,071**	**995,547**	**1,036,131**	**996,777**	**1,015,549**	**998,804**	**1,070,885**	**1,021,575**	**1,024,666**	**1,046,482**	**935,959**	**996,529**	**12,252,976**	**14,186,764**	**-13.6**
- Fanny 18 B		248,996	223,567	228,861	214,391	230,765	229,371	240,255	229,176	230,194	234,779	227,731	243,869	2,781,956	3,009,476	-7.6
- Mariam		1,441	1,264	1,370	1,345	1,407	1,381	1,440	1,412	1,351	1,312	1,265	1,325	16,314	15,124	7.9
-Tarapoa		863,633	770,716	805,899	781,042	783,377	768,052	829,190	790,987	793,121	810,391	706,964	751,335	9,454,707	11,162,164	-15.3
CITY ORIENTE Bloque 27 Tipishca		**106,098**	**84,160**	**107,230**	**112,246**	**126,212**	**115,813**	**111,372**	**118,342**	**108,300**	**111,079**	**99,411**	**105,130**	**1,305,393**	**1,208,180**	**8.0**
REPSOL YPF		**1,283,734**	**1,158,159**	**1,258,875**	**1,193,299**	**1,270,405**	**1,293,234**	**1,336,144**	**1,378,735**	**1,315,942**	**1,312,059**	**1,311,933**	**1,337,020**	**15,449,539**	**14,114,247**	**9.5**
- Bogui Capiron		121,921	111,940	127,497	117,636	118,140	113,966	111,732	110,568	105,251	103,992	101,129	104,944	1,348,717	1,601,301	-15.8
- Bloque 16		1,161,813	1,046,219	1,131,378	1,075,664	1,152,265	1,179,268	1,224,412	1,268,167	1,210,691	1,208,067	1,210,803	1,232,076	14,100,822	12,512,945	12.7
CANADA GRANDE		**0**	**3,817**	**6,131**	**0**	**3,325**	**4,823**	**2,298**	**3,423**	**1,235**	**2,277**	**2,572**	**8,259**	**38,158**	**43,199**	**-11.7**
OCCIDENTAL	(d)	**2,251,780**	**2,027,983**	**2,162,148**	**2,083,186**	**1,079,189**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**9,604,287**	**25,951,101**	**-63.0**
- Bloque 15 (Jivino-Laguna-Yanakincha-Paka)		502,717	448,085	481,198	457,180	221,318	0	0	0	0	0	0	0	2,110,497	6,293,427	-66.5
- Limoncocha		113,874	103,517	108,732	108,728	55,497	0	0	0	0	0	0	0	490,349	1,221,837	-59.9
- Eden Yuturi		1,635,189	1,476,381	1,572,218	1,517,278	802,373	0	0	0	0	0	0	0	7,003,440	18,435,838	-62.0
PETRORIENTAL (EX-ENCAN ECUADOR)	(g)	**319,327**	**276,505**	**274,049**	**316,212**	**318,897**	**291,301**	**321,496**	**367,578**	**332,463**	**324,074**	**308,693**	**370,716**	**3,821,311**	**2,692,670**	**41.9**
- Bloque 14		101,615	97,855	95,819	101,538	85,048	56,666	83,725	135,549	108,417	106,850	124,046	167,395	1,264,523	975,460	29.6
- Bloque 17		217,712	178,650	178,230	214,674	233,849	234,635	237,770	232,029	224,046	217,224	184,647	203,321	2,556,789	1,717,210	48.9
PERENCO		**700,443**	**657,921**	**722,601**	**732,577**	**760,984**	**680,298**	**783,469**	**835,768**	**742,952**	**782,295**	**676,515**	**768,707**	**8,844,530**	**6,213,914**	**42.3**
- Bloque 7		214,766	209,186	220,301	230,812	250,086	263,115	277,150	257,499	242,193	232,327	147,002	251,889	2,796,327	1,470,295	90.2
- Coca Payamino		124,449	105,081	107,065	109,085	109,506	97,792	99,929	119,526	98,020	135,091	116,181	117,312	1,339,040	1,511,187	-11.4
- Yuralpa		361,228	343,654	395,235	392,680	401,392	319,391	406,389	458,742	402,739	414,876	413,332	399,505	4,709,163	3,232,432	45.7
CNPC (EX-LUMBAQUI) Bloque 11		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1,172**	**171**	**1,343**	**0**	
ECUADORTLC S.A Blq 18		**512,892**	**408,212**	**513,937**	**511,343**	**537,768**	**507,529**	**516,027**	**523,701**	**528,913**	**530,210**	**531,444**	**542,013**	**6,163,990**	**4,758,264**	**29.5**
- Pata		7,820	6,023	6,729	5,659	8,303	15,864	5,338	4,191	4,125	4,815	3,584	3,988	76,440	77,631	-1.5
- Palo Azul		505,071	402,189	507,208	505,684	529,465	491,665	510,689	519,511	524,788	525,395	527,860	538,025	6,087,550	4,680,633	30.1
SERVICIOS ESPECÍFICOS		**75,535**	**61,547**	**61,006**	**61,680**	**65,455**	**88,340**	**88,961**	**77,261**	**57,335**	**59,954**	**113,581**	**83,411**	**894,067**	**919,598**	**-2.8**
- Peninsula Consorcio Espol-Pacipetrol		56,629	44,631	41,185	41,621	44,233	67,257	67,543	59,231	30,665	27,631	87,964	47,153	615,743	660,905	-6.8
- Repsol YPF: Tivacuno		18,906	16,916	19,821	20,060	21,222	21,082	21,418	18,029	26,671	32,324	25,618	36,258	278,325	258,692	7.6
CAMPOS MARGINALES		**226,644**	**200,928**	**219,272**	**217,710**	**199,541**	**206,824**	**232,166**	**269,094**	**244,888**	**265,647**	**220,762**	**241,950**	**2,745,424**	**2,557,185**	**7.4**
- TECPECUADOR: Bermejo		77,377	70,157	81,445	74,272	62,873	74,415	70,627	71,286	58,056	72,027	53,245	61,997	827,776	880,335	-6.0
- PETROSUD-PETRORIVA S.A.:Pindo		32,835	28,125	34,038	25,731	25,964	34,032	48,766	56,286	49,340	51,651	51,187	53,202	491,157	343,871	42.8
- PETROSUD-PETRORIVA S.A.: Palanda -Yuca Sur		57,611	50,230	54,811	43,137	44,993	44,410	44,989	58,853	61,752	63,703	60,358	60,430	645,275	621,149	3.9
- PETROBELL: Tigüino		58,821	52,416	48,978	74,571	65,711	53,967	67,784	82,670	75,741	78,267	55,971	66,321	781,216	711,830	9.7
SUBTOTAL COMPAÑIAS PRIVADAS		**7,037,443**	**5,874,781**	**7,077,522**	**6,941,811**	**5,737,325**	**4,586,384**	**4,861,975**	**4,595,478**	**4,742,413**	**4,861,601**	**4,651,153**	**5,147,773**	**66,115,660**	**78,483,774**	**-15.8**
- TOTAL CRUDO FISCALIZADO		**16,483,524**	**14,744,185**	**15,638,320**	**15,720,921**	**16,163,475**	**15,386,881**	**16,050,309**	**16,397,546**	**15,529,047**	**15,916,847**	**15,111,690**	**16,664,083**	**189,806,828**	**184,786,776**	**2.7**

NOTAS

a) Crudo de Nororiente, incluye crudo en custodia de las compañías

b) No incluye crudo reducido, gasolinas natural y base

c) Desde el 12 de Abril rige la ampliación del Contrato de Alianzas Operativas

d) En el mes de mayo del 2006, se da la caducidad del contrato de Participación entre la Compañía Occidental y el Estado; estos campos pasan a ser operados por Petroecuador

e) A la compañía Agip se le paga en crudo según las liquidaciones

f) En el año 2006, cambia su razón social a ANDES PETROLEUM.

g) ENCAN Ecuador cambia su razón social a Petroriental en el 2006.

FUENTE: Informes mensuales de Movimiento de Crudo de la Dirección Nacional de Hidrocarburos

ELABORACIÓN: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CRUDO FISCALIZADO POR PETROECUADOR Y POR EMPRESAS

Cifras en Miles de Barriles

AÑOS	PETROECUADOR + ESTADO (a)																	
	CONSORCIO TEXACO (b)	RIESGO SOLO (b)	ANDES PETROLEUM (Ex-AEC.) (i)	PETROECUADOR (Ex-Petrooriente)	BLOQUE 15 (l)	PERENCO Coca-Payamino (c)	PENINSULA	OCCIDENTAL Limoncocha 80% (d)	REPSOL YPF (Ex. Maxus) (e)	CANADA GRANDE (f)	CAMPOS MARGINALES (g)	PETROORIENTAL (Ex.Encan) (h)	CITY ORIENTE	ECUADOR TLC (j)	CPNC Inter. (Ex Lumbaqui) (k)	SIPEC (ENAP) Par.Big Hua.M.D.	AGIP OIL (m)	SUBTOTAL PETROECUADOR + ESTADO
1972							199											199
1973							173											173
1974	6,817						150											6,967
1975	14,526						128											14,654
1976	16,913						710											17,623
1977	41,306						689											41,995
1978	45,295		178				632											46,105
1979	47,853		292				546											48,691
1980	45,470		315				550											46,335
1981	46,937		325				512											47,774
1982	46,230		289	1,350			519											48,388
1983	48,069		303	8,004			277											56,653
1984	50,182		354	11,641			417											62,594
1985	53,651		384	14,552			438											69,025
1986	53,389		475	19,311			412											73,587
1987	30,844		338	12,427			369											43,978
1988	54,502		653	21,338			362											76,855
1989	49,664		595	19,652			326											70,237
1990	49,389	317	499	22,975			344											73,524
1991	47,825	4,737	484	24,987		646	338											79,017
1992	66,786	4,731	520	29,838		1,044	328											103,247
1993			460	114,386		1,583	310	336										117,075
1994			420	111,667		2,829	304	2,291										117,511
1995			589	105,171		3,133	283	2,660										111,836
1996			843	103,596		3,140	116	2,906										110,601
1997			1,264	99,310		2,389		2,801	3,094	10								108,868
1998			1,940	90,697		2,272		2,321	3,280	7								100,517
1999			3,281	81,588		1,807		2,517	2,957	9	769	114					1,731	94,773
2000			3,645	79,688		1,487		2,986	2,582	8	3,463	230					10,595	104,684
2001			4,535	77,474		1,472		3,021	1,988	6	4,260	286	61	23	36		12,829	105,991
2002			3,951	76,370		1,439		2,910	1,615	7	5,006	250	95	234	9		11,242	103,128
2003			4,522	69,642		1,209		4,349	1,941	6	4,884	264	79	1,875	2	2,268	10,879	101,919
2004			6,212	64,951		2,044		10,553	3,527	6	4,530	339	139	3,202	-	4,131	11,219	110,855
2005			5,674	63,235		1,825		10,280	3,913	7	4,593	437	219	4,624	-	6,968	10,367	112,142
2006			4,822	64,291	22,016	2,521		3,815	4,946	6	4,631	627	193	6,243	0	6,345	8,229	128,686

Notas : a) Mediante Ley # 045, Registro Oficial 283 de 26/Septiembre/1989, se crea PETROECUADOR sustituyendo a CEPE.
k) Con Acuerdo Ministerial # 091 se autoriza a Lumbaqui Oil LTD a transferir el 100% de los derechos y obligaciones a CPNC Internacional (Amazon) LTD.
l) A partir del 16 de mayo del 2006 los campos del bloque 15 pasan a ser operados por PETROECUADOR por caducidad del contranto emtre el Estado y la Compañía OCCIDENTAL
m) Consta la producción total de Agip Oil, a la cual se le paga en especies según liquidaciones

Fuente: Resumenes DNH
Elaboración Planificación Corporativa,PETROECUADOR

Vienen...

CRUDO FISCALIZADO POR PETROECUADOR Y POR EMPRESAS

Cifras en Miles de Barriles

AÑOS	PRODUCCION OTRAS EMPRESAS																		
	ANGLO (n)	CAUTIVO (n)	TEXACO (o)	GULF (p)	ANDES PETROLEUM (Ex. AEC) (q)	PERENCO Coca-Payamino (c)	CANADA GRADE (Ex-Tripetrol) (f)	PERENCO (Ex. Kerr McGee)	OCCIDENTAL (d)	OCCIDENTAL Limoncocha (d)	PETROORIENTAL (Ex Encan) (h)	REPSOL YPF (Ex. Maxus) (e)	ESPOL Península (r)	CAMPOS MARGINALES (f)	CITY ORIENTE	ECUADOR TLC (j)	CPNC Inter. (Ex Lumbaqui) (k)	TOTAL EMPRESAS	TOTAL PAÍS
1972	794	135	13,815	13,815														28,559	**28,758**
1973	735	113	37,668	37,668														76,184	**76,357**
1974	699	89	28,517	28,517														57,822	**64,789**
1975	611	93	21,789	21,789														44,282	**58,936**
1976	27	31	25,369	25,369														50,796	**68,419**
1977			24,784															24,784	**66,779**
1978			27,177		614													27,791	**73,896**
1979			28,712		917													29,629	**78,320**
1980			27,282		1,153													28,435	**74,770**
1981			28,162		1,092													29,254	**77,028**
1982			27,738		946													28,684	**77,072**
1983			28,841		1,072													29,913	**86,566**
1984			30,109		1,166													31,275	**93,869**
1985			32,191		1,201													33,392	**102,417**
1986			32,034		1,373													33,407	**106,994**
1987			18,506		929													19,435	**63,413**
1988			32,701		1,728													34,429	**111,284**
1989			29,798		1,623													31,421	**101,658**
1990			29,633		1,354													30,987	**104,511**
1991			28,695		1,327	348												30,370	**109,387**
1992			11,714		1,361	562	150											13,787	**117,034**
1993					1,303	852	216	383	3,918	84	318							7,074	**124,149**
1994					1,213	2,410	250	888	7,351	573	938	4,728						18,351	**135,862**
1995					958	2,669	269	1,952	8,137	666	1,156	11,125						26,932	**138,768**
1996					1,114	2,675	150	2,998	6,857	727	1,228	11,684	212					27,645	**138,246**
1997					2,882	2,036	69	2,994	5,553	700	1,224	14,503	494					30,455	**139,323**
1998					5,549	1,936	42	2,187	4,622	580	1,030	13,933	408					30,287	**130,835**
1999					9,548	1,539	55	1,599	5,987	833	1,405	13,053	473	25				34,517	**129,290**
2000					10,872	1,878	50	1,160	5,421	1,671	1,667	11,774	475	582				35,550	**140,234**
2001					9,355		39	3,830	7,580		1,871	9,703	419	1,372	206	45	98	34,517	**140,507**
2002					9,978		44	3,662	7,717		1,600	8,661	413	2,499	318	260	23	35,175	**138,303**
2003					11,388		37	3,160	14,645		1,654	9,427	534	2,647	265	1,933	4	45,696	**147,615**
2004					15,388		37	7,018	27,302		2,113	14,145	612	2,460	688	3,290	-	73,052	**183,907**
2005					14,187		43	6,214	25,951		2,693	14,373	661	2,557	1,208	4,758	-	72,645	**184,787**
2006					12,253		38	8,845	9,604		3,821	15,728	616	2,745	1,305	6,164	1	61,121	**189,807**

Notas: n) Empresas que explotaron el petróleo en la Península de Santa Elena, la reversión a CEPE se realizaron así: el 17/01/76 Anglo y el 01/06/76 Cautivo.
o) Empresas que explotaron petróleo en la Amazonía (Napo). Las Petroleras Pastaza S.A. y la Aguarico S.A. con una concesión, subsidiarias de la Texaco Petróleos del Ecuador y de la Gulf.
p) CEPE adquirio el 25% de las acciones del Consorcio TEXACO-GULF y la Gulf Ecuadorian Oil Company, vende todas sus acciones en el Consordio a CEPE el 31 de diciembre de 1976.
q) La City se encuentra asociada con CEPE en la explotación de petróleo en la región Amazónica (Napo) desde 1973, en 1996 cambio la modalidad cde contratación al de "Participación"
r) Los campos de la Península se entregaron a partir del mes de Junio/96 a la ESPOL DEL LITORAL, que los opera con la Cía CGC

Fuente: Resumenes DNH
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

°API PROMEDIO CRUDO DE PETROECUADOR Y COMPAÑIAS PRIVADAS

Año 2006

COMPAÑÍAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	°API PROMEDIO
PETROECUADOR	**27.1**	**27.2**	**27.1**	**27.3**	**27.3**	**27.3**	**27.1**	**27.3**	**27.1**	**26.7**	**27.1**	**28.0**	**27.2**
ALIANZAS OPERATIVAS													
- Atacapi-Parahuacu	31.2	31.0	31.4	31.5	31.5	31.4	31.2	31.3	31.4	31.4	31.5	31.5	**31.3**
- Victor Hugo Ruales	28.1	28.1	28.8	29.0	29.4	29.2	29.2	29.2	29.1	29.0	29.0	29.0	**29.0**
SIPEC													
- Paraiso, Biguno, Huachito	26.7	26.7	26.8	26.8	26.7	26.8	26.7	26.7	26.7	26.6	26.7	26.6	**26.7**
- Mauro Dávalos	21.8	22.4	22.5	22.0	22.0	21.9	21.5	21.3	21.3	21.6	22.0	22.9	**22.0**
ANDES PETROLEUM													
- Fanny 18B	22.0	22.0	22.0	22.0	21.9	22.0	22.1	22.0	22.0	21.9	21.9	22.0	**22.0**
- Mariann 4A	22.0	22.0	22.0	22.0	21.9	22.0	22.1	22.0	22.0	21.9	21.9	22.0	**22.0**
- Bloque Tarapoa	22.0	22.0	22.0	22.0	21.9	22.0	22.1	22.0	22.0	21.9	21.9	22.0	**22.0**
CITY ORIENTE													
- Bloque 27 Tipishca	21.7	21.4	21.5	21.5	21.1	20.6	20.7	20.9	20.6	20.5	20.3	20.5	**20.9**
PERENCO													
- Coca Payamino	24.8	24.5	24.2	24.2	24.3	24.0	23.8	23.8	24.0	24.0	23.9	23.8	**24.1**
- Bloque 7 Gacela	24.3	24.3	24.0	24.1	24.2	24.4	24.5	24.4	24.3	24.2	23.7	23.9	**24.2**
- Yuralpa	17.6	17.5	17.5	17.4	17.4	17.4	17.4	17.5	17.5	17.4	17.4	17.5	**17.5**
PETROORIENTAL													
- Bloque 14	19.5	19.4	19.2	19.5	19.9	20.8	20.0	19.3	19.5	19.2	19.5	19.4	**19.5**
- Bloque 17	17.6	17.7	17.7	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.7	17.7	17.8	**17.6**
BLOQUE 15 (EXOCCIDENTAL)													
- Limoncocha	22.1	22.0	22.0	22.0	21.9	22.0	22.1	21.9	22.1	21.8	21.4	21.1	**21.8**
- Bloque 15 Jivino Laguna	19.7	19.9	19.9	19.8	19.7	19.6	19.7	19.5	19.2	19.4	19.5	19.3	**19.5**
- Bloque 15 Yanaquincha/Paka	23.7	24.0	24.0	23.8	23.9	23.8	24.3	24.8	24.8	24.3	24.8	24.6	**24.5**
- Eden Yuturi	19.6	19.5	19.6	19.7	19.8	19.8	19.7	19.7	19.6	19.6	19.6	19.6	**19.7**
REPSOL YPF													
- Tivacuno	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	**18.8**
- Bogui Capiron	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	18.1	**18.1**
- Bloque 16	15.1	15.1	15.0	14.9	14.8	14.9	14.9	15.1	15.0	15.1	15.0	14.8	**15.0**
AGIP OIL													
- Villano	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	**19.8**
ECUADORTLC													
- Bloque 18 Pata	27.4	27.5	27.4	27.4	27.6	23.4	31.0	30.9	30.9	30.9	31.2	31.1	**29.1**
- Palo Azul	31.1	31.0	31.0	30.9	27.5	27.6	27.5	27.4	27.4	27.4	27.5	27.5	**27.5**
LUMBAQUI OIL													
- Bloque 11											28.1	28.5	**28.2**
TECPECUADOR													
- Bermejo	31.7	31.9	31.4	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.1	31.1	31.3	31.5	**31.4**
PETROSUD-PETRORIVA S.A.													
- Pindo	20.4	20.4	20.4	20.4	20.3	20.0	19.6	19.4	19.6	19.3	19.6	19.7	**19.8**
- Palanda Yuca Sur	24.9	25.0	24.9	24.6	24.6	24.9	24.7	25.3	25.4	25.3	25.2	25.2	**25.0**
PETROBELL INC.													
- Tiguino	21.9	22.2	22.6	21.9	21.8	21.3	21.1	22.3	22.6	22.2	22.1	22.1	**22.0**
ESPOL													
- Ancon	35.6	35.6	35.3	34.9	35.8	35.3	35.5	35.4	35.6	35.5	35.6	34.7	**35.4**
CANADA GRANDE													
- Pacoa	-	34.0	33.7	-	34.1	34.3	34.3	34.6	34.5	35.2	34.6	34.1	**34.2**
°API PROMEDIO NACIONAL	**22.9**	**22.9**	**22.8**	**23.0**	**22.9**	**22.9**	**22.7**	**22.8**	**22.7**	**22.6**	**22.7**	**23.0**	**22.8**

Fuente: Reportes Dirección Nacional de Hidrocarburos
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCION DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y CAMPOS

Miles de piés Cúbicos.

CAMPOS Y COMPAÑIAS	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988
PETROPRODUCC. (Texaco)	**3,881,819**	**11,468,850**	**10,095,412**	**8,654,634**	**10,186,092**	**10,710,967**	**11,189,875**	**13,610,720**	**12,285,708**	**12,296,228**	**12,301,020**	**13,709,016**	**13,257,825**	**14,041,510**	**14,733,501**	**8,988,387**	**15,938,997**
- Lago Agrio	1,415,205	2,195,873	1,704,205	1,200,072	1,108,274	1,457,442	1,244,519	2,154,993	1,322,998	1,207,034	1,460,475	1,646,490	1,331,106	1,097,114	644,035	403,580	873,993
- Sacha	796,883	1,938,777	1,388,239	631,299	961,647	1,647,802	1,947,950	1,947,827	1,859,907	2,124,249	2,170,078	2,198,515	2,086,706	2,117,090	2,244,714	1,256,598	2,871,152
- Shushufin-Aguarico	1,669,731	7,334,200	6,487,683	6,116,670	7,200,445	6,503,074	6,814,581	7,563,808	7,232,200	6,954,177	6,541,291	7,694,869	7,707,120	8,986,702	10,012,633	6,238,511	10,133,170
- Aguarico			515,285	689,239	796,874	773,640	772,609	889,557	690,030	685,208	826,339	785,127	965,008	770,682	731,509	359,441	540,222
- Auca (a)				17,354	118,852	329,009	396,762	542,689	625,028	692,825	686,946	691,715	610,100	480,637	461,007	254,604	482,250
- Auca Sur										1,201	4,341	4,623	6,976	11,536	21,546	11,802	19,945
- Atacapi							338	281,594	326,339	261,283	284,106	283,413	156,876	157,790	133,833	60,464	182,627
- Parahuacu							13,116	230,252	223,894	191,038	157,716	210,915	148,299	102,004	30,574	33,338	70,995
- Yuca (b)									5,312	152,330	122,409	128,797	131,032	175,566	171,062	89,048	149,084
- Yuca Sur														8,501	8,849	2,198	18,258
- Yulebra										16,091	29,840	37,638	36,037	34,559	46,083	35,829	73,945
- Culebra										10,792	17,479	26,914	31,010	25,867	21,558	15,282	43,135
- Cononaco													47,555	73,142	66,420	28,073	50,710
- Dureno															78,539	52,274	100,723
- Guanta															61,139	147,345	328,788
- Rumiyacu														320	0	0	0
- Anaconda																	
- Palanda																	
- Pindo																	
- Auca Este																	
PETROPRODUC.N.Oriente											**444,451**	**2,271,022**	**3,916,283**	**7,188,506**	**9,910,234**	**5,899,913**	**12,030,517**
- Shushuqui											123,311	650,291	623,473	495,594	640,523	550,853	889,032
- Shuara											166,381	805,845	880,592	959,887	927,476	628,123	869,991
- Secoya											154,759	731,784	1,136,346	1,360,010	1,729,585	1,260,971	2,850,510
- Cuyabeno													344,178	457,813	480,697	324,497	516,518
- Sansahuari													150,705	167,042	224,829	119,776	199,398
- Charapa													42,654	40,995	38,019	17,275	22,218
- Tetete													168,300	384,077	391,907	194,341	382,319
- Bermejo													344,178	2,937,904	4,600,232	2,301,360	5,584,058
- Pichincha												83,102	225,857	380,738	575,689	189,967	442,113
- Tiguino																	
- Pucuna																	
- Chanangue																	
- Carabobo																	
- Tapi														4,446	301,277	312,750	274,360
- Paraiso																	
- V.H.R.																	
- Frontera																	
- Pacayacu																	
PETROPRODUCION-CITY							**66,970**	**121,134**	**191,275**	**201,227**	**267,357**	**165,877**	**181,867**	**207,881**	**227,810**	**208,280**	**450,101**
- Maiann							21,460	47,260	78,540	60,936	52,442	59,951	62,093	69,107	96,657	70,697	137,819
- Fanny 18-b							45,510	73,874	112,735	140,291	214,915	105,926	119,774	138,774	131,153	135,099	270,476
- Tarapoa																2,484	41,806
PETROPROD-PENINSULA			**2,191,772**	**1,968,267**	**1,766,802**	**1,564,522**	**1,236,887**	**1,223,361**	**1,101,187**	**1,156,496**	**1,248,862**	**873,493**	**899,548**	**831,732**	**1,038,036**	**1,091,090**	**841,649**
- Ancón			1,949,641	1,724,497	1,551,312	1,282,973	962,674	978,203	830,563	901,180	1,027,181	716,727	723,631	643,414	788,574		
- Carpet			88,587	102,796	85,032	74,785	71,818	76,472	80,491	81,671	73,225	51,902	54,400	60,318	76,573		
- Cautivo			153,544	140,974	130,458	206,764	202,395	168,686	190,133	173,645	148,456	104,864	121,517	128,000	172,889		
TOTAL NACIONAL	**3,881,819**	**11,468,850**	**12,287,184**	**10,622,901**	**11,952,894**	**12,275,489**	**12,493,732**	**14,955,215**	**13,578,170**	**13,653,951**	**14,261,690**	**17,019,408**	**18,255,523**	**22,269,629**	**25,909,581**	**16,187,670**	**29,261,264**

Notas:
a) DeL 1975 a 1980 se incluye el campo Auca Sur
b) De 1980 a 1984 incluye campo Yuca Sur.

Fuente: Reportes de PETROPRODUCCIÓN
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Vienen...

PRODUCCION DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y CAMPOS (c)

Miles de pés Cúbicos.

CAMPOS Y COMPAÑIAS	1989	1990	1991	1992	1993	1994 (c)	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
PETROPRODUCC (Texaco)	15,678,504	16,840,572	16,813,384	16,746,199	17,527,676	17,161,227	16,312,205	15,868,735	15,305,900	16,386,104	15,963,516	16,773,627	15,575,472	14,579,739	14,099,426	12,072,699	11,955,255	9,439,615
- Lago Agrio	3,287,780	3,778,744	3,734,369	3,743,470	3,722,802	2,746,413	3,614,448	3,394,348	2,595,275	3,376,120	2,981,577	3,282,082	3,347,178	2,999,140	2,533,591	1,539,102	1,269,748	1,520,697
- Shushufindi	9,533,730	10,367,352	9,679,697	9,873,748	10,666,700	10,694,845	9,172,180	8,992,584	9,016,272	8,410,133	9,539,552	9,008,555	8,230,613	8,151,298	7,654,073	7,804,883	7,114,275	6,311,665
- Aguarico	472,135	629,827	662,352	241,410	378,726	378,658	230,298	238,937	261,601	226,888	298,665	278,749	192,215	166,542	142,153	97,736	84,997	94,060
- Auca	548,956	643,498	593,709	623,328	992,916	996,239	678,910	566,872	468,778	448,925	524,896	620,901	632,782	660,360	1,234,293	222,188	263,019	203,491
- Auca Sur	45,464	47,727	23,739	15,545	28,364	24,882	21,447	21,784	24,364	47,254	80,442	80,455	67,372	68,852	73,627	67,778	68,888	63,389
- Atacapi	198,429	165,696	116,390	88,235	60,349	61,159	88,904	81,441	209,300	719,686	370,145	780,830	1,050,004	872,834	1,176,972	1,692,290	2,320,902	594,534
- Panahuacu	97,303	94,021	63,444	114,054	100,404	209,333	274,150	120,079	181,345	973,707	328,969	324,591	367,927	353,903	391,822	102,077	182,551	105,543
- Yuca	125,673	169,717	152,733	146,491	160,284	218,369	229,201	366,230	469,549	417,867	316,564	347,521	342,288	343,351	300,301	131,696	142,347	99,815
- Yuca Sur	10,719	6,833	4,515	4,597	14,638													
(d) Yulebra	667,339	617,209	521,306	519,457	539,709	90,656	144,693	194,191	184,843	180,333	166,773	171,800	176,461	159,520	141,336	70,676	67,810	62,432
- Culebra	42,526	47,915	48,038	54,778	54,317	50,909	48,159	70,151	109,421	119,445	122,726	127,776	150,774	168,795	281,805	41,712	31,533	31,391
(d) Cononaco	37,068	35,489	38,253	51,119	58,866	66,047	62,884	58,626	57,749	52,844	44,926	47,175	82,224	76,654	102,295	56,662	86,354	91,890
- Dureno	92,403	94,290	76,146	72,948	77,288	60,029	65,065	40,270	5,595	26,160	2,391	0	0	0	0	0	0	0
(d) Ron	518,700	502,300	460,081	466,708	478,104	547,171	466,750	450,880	433,687	594,180	339,466	379,457	316,003	293,963	364,136	154,336	236,472	186,188
- Rumiyacu		0								8,151	5,081	5,283	2,494	6,234	21,980	8,549	7,668	3,428
- Aracondia			924	14,827	24,902	37,813	24,502	14,709	11,193	21,522	4,774	0	0	2,407	1,771	2,431	1,602	183
- Palanda (d)			1,747	24,851	41,686	38,038	27,030	15,375	28,823	47,251	8,250	0	0	0	0	0	0	0
- Pindo				14,930	58,864	69,840	66,990	66,715	53,641	2,327	0	0	0	0	0	0	0	-
- Auca Este				6,520	3,582	4,668	4,579	73,703	67,159	21,207	19,845	20,296	19,884	10,934	0	0	0	-
- Limoncocha						444,414	511,631	573,069	766,427	139,789	96,333	82,419	129,409	357,545	309,762	190,812	143,983	40,331
- Armadillo									2,633	243,017	298,531	307,906	452,258	459,349	302,462	274,156	131,877	107,727
- Pacay						21	24,728			7,679,603	7,796,133	5,105,938	6,129,726	5,729,086	0	0	147,256	0
PETROPRODUCN-Oriente	13,997,212	13,993,856	11,383,672	15,268,214	17,998,791	12,163,466	13,324,445	12,064,030	11,812,186	11,497,893	9,861,016	9,632,280	8,115,997	8,704,782	8,096,670	4,647,148	4,041,635	2,674,561
- Shushufindi	503,022	506,557	552,763	1,071,656	1,578,675	1,534,886	1,317,192	783,849	461,201	556,819	556,535	463,134	474,187	275,960	254,057	150,378	159,022	86,897
- Shuara	637,884	1,049,607	1,019,081	1,780,865	2,751,608	2,464,760	2,743,116	1,921,929	1,513,658	2,669,288	1,403,903	893,107	282,308	453,926	435,947	192,387	152,210	72,807
- Secoya	2,599,179	2,461,862	2,328,067	2,880,231	3,724,846	3,938,438	5,306,121	4,500,692	5,606,185	4,581,710	4,594,577	4,665,919	4,125,889	4,622,667	4,339,892	2,000,904	1,788,346	925,836
- Coyobeno	501,036	440,220	358,720	324,667	317,074	338,812	326,423	1,339,726	899,738	830,200	784,259	844,841	560,536	976,366	865,657	677,540	466,869	632,814
- Auca Huiman	48,464	47,727	23,739	15,545	28,364	24,882	21,447	21,784	24,364	47,254	80,442	80,455	67,372	68,852	73,627	67,778	68,888	63,389
- Charapa	21,207	19,845	20,296	19,884	10,934													
(d) Tetete	243,017	298,531	307,906	452,258	459,349	302,462	274,156	131,877	147,256	139,789	96,333	82,419	129,409	357,545	309,762	190,812	143,983	40,331
(d) Bermejo	7,679,603	7,796,133	5,105,938	6,129,726	5,729,086													
(d) Pichincha	480,936	703,235	578,414	975,215	1,566,413	1,626,852	1,095,261	1,332,105	1,362,853	1,339,990	1,208,631	1,511,764	1,264,890	868,448	821,080	549,977	369,386	107,727
- Tigüino			2,754	2,025	1,603													
- Pucuna		294,102	335,531	372,462	518,244	542,565	541,626	445,026	868,642	354,608	258,754	228,785	209,488	163,718	200,328	49,646	45,221	53,154
- Chanangue		10,957	17,740	2,054														
- Carabobo			19,112	45,131	63,716					117,727	67,637							
(d) Tivacuno	222,731	199,900	173,709	284,871	293,555	161,070	203,318	82,831	162,862	46,883	43,253	14,281	96,386	119,511	77,450	142,020	80,974	44,962
- Pravaso			66,902	179,126	168,773	127,497	114,651	123,361	99,536	113,282	58,489	90,232	16,762	510,656	297,372	82,307	30,390	101,028
- VH-R			249,928	321,389	313,121	302,799	262,825	193,944	73,380	51,998	49,656	58,313	0	0	0	0	0	0
- Singüe			19,385	16,952	9,516	7,397	6,173	4,833	6,169									
- Pindilera			66,664	193,447	178,149	551,812	488,277	511,161	368,646	380,264	347,010	405,744	271,539	469,007	281,966	91,827	50,269	694,20
- Palanda Norte			1,169	2,851	44,513		139,342	37,703	15,611									
- Conga y Conga Sur						32,842	59,203	36,568	22,179							5,608	577	425
- Biguno																0		
- Huachito																		
- Palo Rosa							7,433	13,394	2,098							16,443	21,139	18,961
- Mauro Davalos (Rumiyacu)																0	0	0
PETROPRODU-CON-CITY	481,732	435,492	452,676	454,192	322,593	326,776	423,827	355,772	684,753	1,098,258	1,445,511	2,173,461						
- Maranm	154,174	151,086	205,462	201,968	82,877													
- Tarmy 18-b	283,931	243,756	209,069	224,853	208,301													
- Tarapoa	43,627	40,651	38,145	27,371	31,415													
PETROPRODUC-ORYX			16,400	12,769	16,564	141,760	265,057	403,684	189,372	71,065	69,698	113,933						
- Palanda			2,807	9,136	17,626													
- Payamino			2,753															
PETROPROD-PENINSULA	935,164	966,625	835,210	695,537	685,564	689,916	759,286	842,486	600,880	569,946	469,554	402,485						
TRIPETROL				16,902	25,215	24,162	27,985	15,514	8,935	6,061	7,340	6,514						
OCCIDENTAL						908,474	737,521	522,045	755,927	822,514	1,218,635	1,710,462	1,918,365					
YPF								805,458	261,773	360,936	1,660,726	2,116,202						
TOTAL NACIONAL	30,089,612	32,236,525	29,484,902	33,203,159	37,102,703	33,207,589	32,124,505	30,468,828	29,828,840	30,847,963	29,253,097	31,020,755	23,692,469	23,284,521	22,795,090	16,719,847	15,996,880	12,105,176

Notas:
c) A partir de 1994 no se dispone de información de los campos operados por las compañías
d) A partir de 1999 pasaron a ser "Campos Marginales"; información no disponible

Fuente: Reportes PETROPRODUCCIÓN
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EDC

Cifras en MPCS

MESES	2006	2005	VAR % 06/05
ENERO	990,083	1,046,981	-5.43
FEBRERO	753,628	794,711	-5.17
MARZO	888,430	611,528	45.28
ABRIL	663,030	482,129	37.52
MAYO	776,294	653,509	18.79
JUNIO	775,858	514,162	50.90
JULIO	263,976	537,690	-50.91
AGOSTO	768,403	1,067,853	-28.04
SEPTIEMBRE	1,025,522	895,399	14.53
OCTUBRE	1,057,839	903,117	17.13
NOVIEMBRE	1,000,475	872,186	14.71
DICIEMBRE	946,338	865,322	9.36
TOTAL	**9,909,876**	**9,244,587**	**7.20**

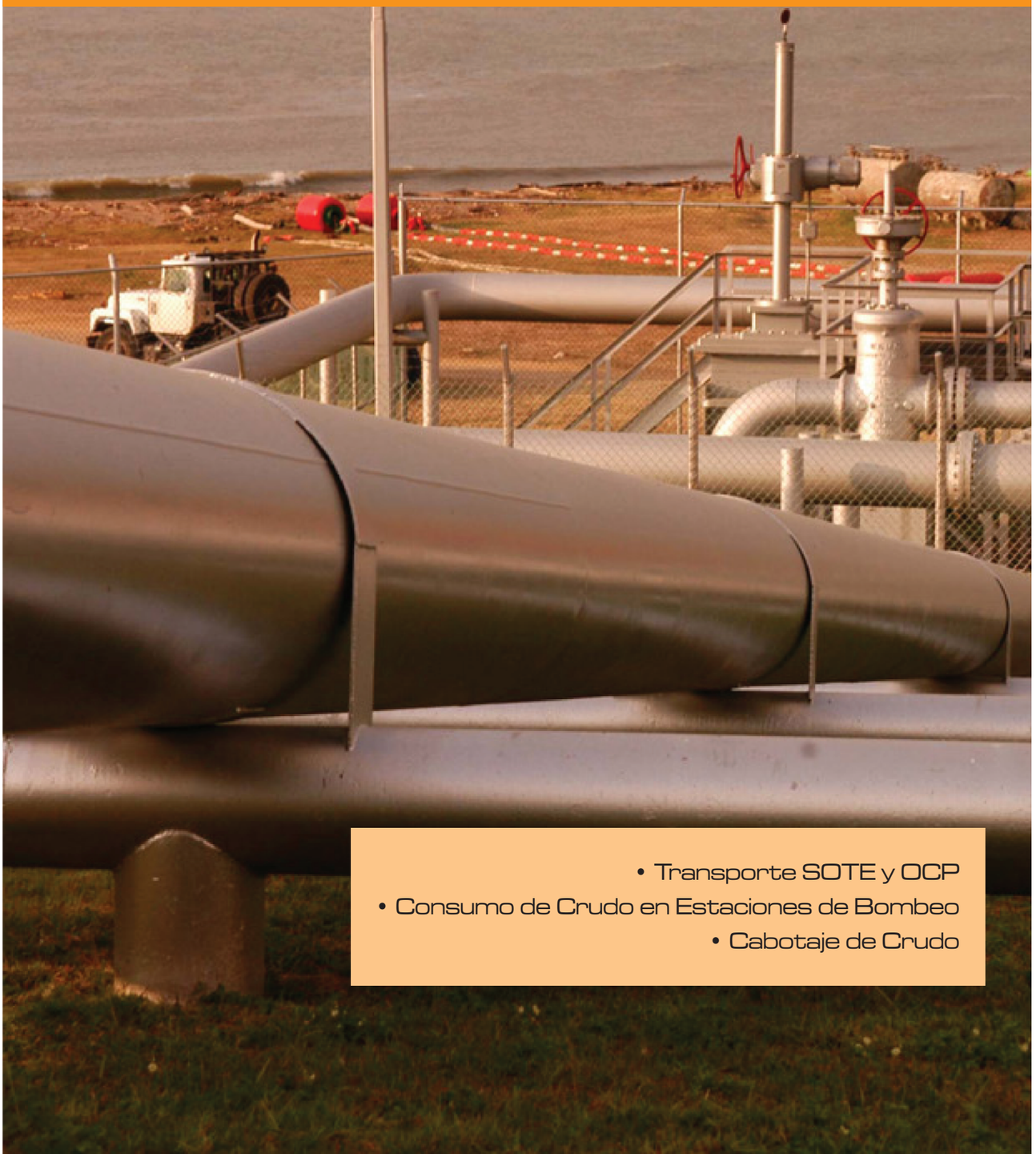
ENTREGAS DE GAS NATURAL A MACHALA POWER

Cifras en MPCS

MESES	2006	2005	VAR % 06/05
ENERO	990,083	1,046,981	-5.43
FEBRERO	753,628	794,711	-5.17
MARZO	888,430	611,528	45.28
ABRIL	663,030	482,129	37.52
MAYO	776,294	653,509	18.79
JUNIO	775,858	514,162	50.90
JULIO	263,976	537,690	-50.91
AGOSTO	768,403	1,067,853	-28.04
SEPTIEMBRE	1,025,522	895,399	14.53
OCTUBRE	1,057,839	903,117	17.13
NOVIEMBRE	1,000,475	872,186	14.71
DICIEMBRE	946,338	865,322	9.36
TOTAL	**9,909,876**	**9,244,587**	**7.20**

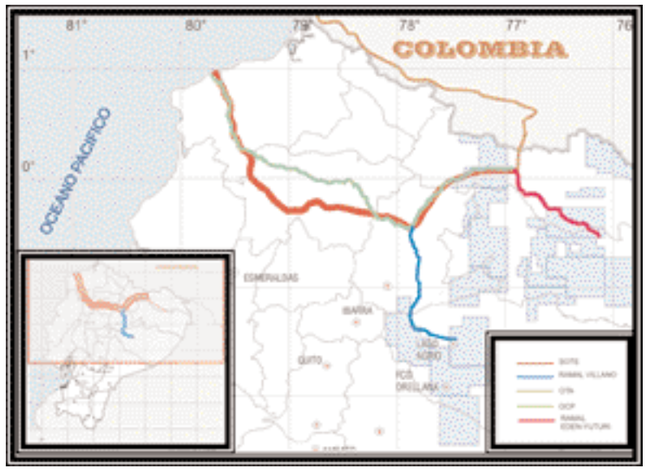
Fuente: Dirección Nacional de Hidrocarburos, Administración de Contratos Petroleros
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Transporte
de Crudo



- Transporte SOTE y OCP
- Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo
- Cabotaje de Crudo

Transporte de Crudo a través del SOTE-OTA Y OCP



En la actualidad es la **Gerencia de Oleoducto** es la encargada del transporte de crudo en el país.

El Sistema del Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) constituye una de las obras más importantes para el Ecuador. Tiene una Capacidad de Transporte de 360.000 bpd para crudo de 23,7 °API y 390.000 bpd utilizando químico reductor de fricción; con una longitud de 497,7 Km; cuenta con una Potencia Instalada de 101.150 HP en sus seis estaciones de bombeo: Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza, Papallacta y Quinindé; cuatro estaciones reductoras de presión: San Juan, Chiriboga, La Palma y Santo Domingo y un Terminal Marítimo en Balao – Esmeraldas.

La longitud del SOTE es de 497.7 Km entre La estación No. 1 de Lago Agrio y El Área de Tanques del Terminal Marítimo de Balao, desde los tanques hasta la playa son 5 kilómetros más de tuberías de carga aproximadamente y finalmente hay 7 kilómetros más de tuberías submarinas.

ANTECEDENTES.

La perforación del pozo Lago Agrio # 1, en la concesión que el Consorcio Texaco-Gulf tenía en la provincia del Napo, a finales de 1967, resultó exitosa e inició la era petrolera en el Ecuador.

El 17 de julio de 1970, se firmó el contrato de construcción del Sistema del Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) con la compañía norteamericana William Brothers, contratista del consorcio Texaco – Gulf; la tubería del Oleoducto Transecuatoriano fue diseñado originalmente para transportar 400.000 bpd con un API de 30°, pero la capacidad de transporte instalada fue de 250.000 bpd y se aplicó una tarifa inicial por transporte de US$ 0,24/barril.

El 26 de junio de 1972, se inauguró el Oleoducto Transecuatoriano con una capacidad de transporte de 250.000 bpd para un crudo de 30 °API.; con la compra del 37,5% de los derechos y acciones de la empresa Gulf, a comienzos de 1976, CEPE se convirtió en la accionista mayoritaria del consorcio CEPE-Texaco, con un total del 62.5% de derechos y acciones.

Esta nueva propiedad del Estado permitió elevar la producción de CEPE de 52.000 bpd. A 78.000 bpd adicionales en el consorcio, con lo cual el Estado dispuso, a esa fecha, de 130.000 bpd.; la compra de acciones convirtió a CEPE en propietario del 50% de los derechos y acciones del Oleoducto Transecuatoriano, lo que le costó al Estado Ecuatoriano 274'030.000 de dólares, que fueron pagados de contado.

El 5 de marzo de 1987 ocurrió un terremoto que destruyó la estación de Bombeo de El Salado y la línea del SOTE en el sector del Reventador, por lo cual se construyó el oleoducto Lago Agrio – San Miguel para poder transportar crudo oriente para las refinerías. **El 14 de agosto del mismo año**, se reinicia el bombeo a través del SOTE, reparado por la empresa William Brothers. En este período que no operó el Oleoducto Transecuatoriano el país tuvo que importar crudo para consumo nacional desde Venezuela.

De acuerdo con el compromiso contractual con TEXACO, el SOTE debía ser revertido al Estado ecuatoriano a mediados de 1985, y ser operado por CEPE; Sin embargo por varias causas, esta acción se postergó hasta el **1 de marzo de 1986**, fecha en la cual el SOTE pasa a ser propiedad absoluta de CEPE. En virtud del contrato, la empresa Texaco continuó operando el oleoducto hasta el **30 de septiembre de 1989**, fecha en la que finalmente, Petrotransporte (filial temporal) asume la operación del SOTE.

El proceso de reversión representó para el Estado un ingreso adicional de aproximadamente 30 millones de dólares por año, considerando un volumen de 100 millones de barriles que debía transportar en promedio este ducto. Como consecuencia del traspaso, CEPE dejó de pagar por el transporte de crudo, pero siguió aportando para su mantenimiento.

El fin primordial de PETROTRANSPORTE era la operación del Oleoducto Transecuatoriano, en reemplazo de la ex operadora Texaco, y el **1 de octubre de 1989** esta filial asumió las operaciones del SOTE con personal nacional.

Mediante decreto ejecutivo No. 1863 expedido el 27 de septiembre de 1990, se estableció que con fecha **1 de julio de 1991**, la filial Petrotransporte se integre a Petrocomercial. Posteriormente, el **21 de enero de 1994**, el Gobierno Nacional, mediante Decreto Ejecutivo No.1417, resolvió transferir las instalaciones del SOTE a Petroecuador Matriz, bajo la denominación de Gerencia de Oleoducto, decisión que fue publicada en el Registro Oficial # 364 de la misma fecha. Por último esta decisión se convalidó mediante Resolución del Directorio de Petroecuador No. 016, del 21 de marzo de 1994.

El Sistema de Oleoducto Transecuatoriano en 1972 tenía una capacidad de transporte de 250.000 bpd para crudo de 30 °API y tenía la siguiente infraestructura:

LAS AMPLIACIONES DEL SOTE

Primera ampliación: 300.000 BPPD.
En **mayo de 1985** se realizó una primera ampliación de la capacidad de transporte del SOTE, de 250.000 a 300.000 BPDO., para un crudo de 29 ºAPI.

Segunda ampliación: 325.000 BPPD.
En **marzo de 1992** entró en funcionamiento la segunda ampliación de 300.000 a 325.000 BPDO., para un petróleo de 28.5 ºAPI.

Tercera ampliación - junio 2000
Convenio con ARCO ORIENTE (AGIP OIL)
El **17 de diciembre de 1998** se suscribió otro convenio entre Petroecuador y la empresa Arco Oriente-Agip Oil para la optimización del oleoducto a su máxima capacidad.

SITUACIÓN ACTUAL

Capacidad de bombeo:
- 360.000 BPPD para crudo de 23.7 °API
- 390.000 BPPD para crudo de 23.7 °API, utilizando químico reductor de fricción.

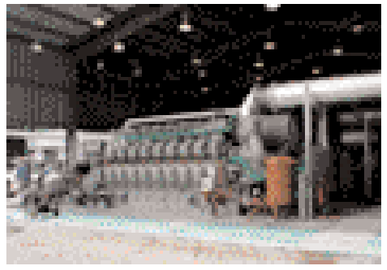
Capacidad de Almacenamiento:
• 1’500.000 Barriles en Lago Agrio
• 3’220.000 Barriles en el Terminal Marítimo Balao.

Volumen total transportado (al 31 de diciembre de 2006)
• SOTE: 3.528’790.379 Barriles
• OTA: 112’990.516 Barriles

Estaciones de Bombeo:

El SOTE actualmente cuenta con seis estaciones de bombeo, detalladas a continuación:

Estación	Ubicación (km)	Altitud (msnm)	Potencia (HP)
Lago Agrio	0,00	297	17.500
Lumbaqui	66,57	850	17.500
El Salado	111,72	1.289	12.950
Baeza	164,08	2.002	20.300
Papallacta	189,29	3.009	20.300
Quinindé	420,25	97	12.600
		Total (HP)	101.150



Las estaciones ubicadas en el Oriente (Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza y Papallacta) tienen 7 unidades de bombeo en paralelo, mientras que la estación de Quinindé tiene 3 unidades de bombeo en serie.

Además, las estaciones cuentan con: sala de control, tanques de almacenamiento de combustible, sistemas de generación eléctrica, sistema contra incendios, sistema de comunicaciones y campamento.

En Lago Agrio se dispone de bodega, taller de mantenimiento, laboratorio de lubricantes y bombas booster.

La estación de Lumbaqui es la encargada de coordinar con Lago Agrio la inyección en el kilómetro 51 de la producción de las compañías TECPEC y LUMBAQUI OIL; y Baeza la inyección de la producción del bloque 10 (compañía AGIP OIL), en el kilómetro 151.

Estaciones Reductoras de Presión

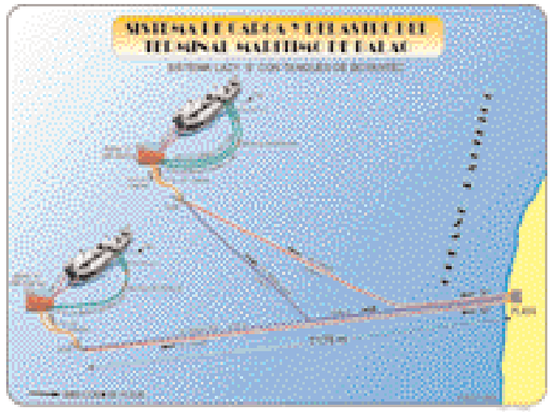
El SOTE cuenta con cuatro estaciones reductoras de presión, detalladas a continuación:

Estación	Ubicación (km)	Altitud (msnm)
San Juan	261,68	3.497
Chiriboga	273,62	1.998
La Palma	295,96	1.613
Santo Domingo	329,87	566

Las estaciones reductoras de presión cuentan con: sala de control, sistema de generación eléctrica, sistema contra incendios, sistema de comunicaciones y válvulas reductoras de presión

Terminal Marítimo de Balao

Estación No. 11, terminación del SOTE, es la responsable de recibir el crudo del oriente, almacenarlo, coordinar la operación de recepción de crudo de la Refinería Estatal de Esmeraldas y de embarcar el crudo oriente para su exportación.



EL OLEODUCTO TRASANDINO (OTA)

El **5 de marzo de 1987** ocurrió un terremoto que destruyó la estación de Bombeo de El Salado y la línea del SOTE en el sector del Reventador. En tal emergencia, se construye el oleoducto Lago Agrio – San Miguel (frontera con Colombia) con una longitud de 26,5 Km. en el lado ecuatoriano y que fue inaugurado el 8 de mayo de 1987 y el oleoducto San Miguel – Orito en el lado Colombiano con una longitud de 57 Km.; lo que posibilitó el transporte de crudo oriente por el Oleoducto Trasandino (OTA) que va desde Orito hasta el puerto petrolero colombiano en TUMACO con una longitud de 300 Km. aproximadamente.

El Oleoducto Lago Agrio – San Miguel tiene una capacidad de 80.000 BPPD de un crudo de 29 °API y un diámetro nominal de 12-3/4”. En Lago Agrio se dispone de una unidad de Bombeo idéntica a las del SOTE (motor ALCO, bomba UCP e incrementador de velocidad Philadelphia) de 2.800 HP para el bombeo por este oleoducto.
Por este oleoducto, PETROECUADOR puede transportar crudo liviano que se destina a la Refinería La Libertad. El petróleo se almacena en Tumaco y por cabotaje se lo lleva hasta la península de Santa Elena.

OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS OCP

Debido al incremento de la producción de crudo por parte de las compañías privadas fue necesario incrementar el volumen de transporte de crudo, por tal motivo se construyo el Oleoducto de Crudos Pesados por parte de las compañías Privadas, en el año 2003 entro a operar el OCP

DESCRIPCIÓN DE LOS COMPONENTES DEL SISTEMA DEL OCP

• Terminal y estación de bombeo Amazonas con cuatro tanques de 300.000 barriles de capacidad cada uno y cinco unidades de bombeo.
• Tres estaciones intermedias de bombeo: Cayagama (5 unidades de bombeo), Sardinas (6 unidades de bombeo) y Páramo (6 unidades de bombeo).
• Dos estaciones reductoras de presión, Chiquilpe y Puerto Quito.

- Una estación automática de bloqueo.
- Terminal Marítimo ubicado en Balao con 5 tanques de 750.000 barriles de capacidad cada uno.
- Sistema de carga de buques petroleros (250.000 y 130.000 Ton.) con dos boyas de amarre a cada una de las cuales ingresan dos tuberías para un caudal de 60.000 barriles por hora.
- Oleoducto de alta presión desde la Estación Amazonas hasta el Terminal Marítimo, de 488.5 Km. de longitud.
- Sistema de Control de Datos SCADA
- Sistema de detección de fugas (LDS: Leak Detection System)
- Sistema de comunicaciones (satelital y fibra óptica)
- Sensores de movimiento de suelos.
- Derecho de vía (DDV):
  - Tramo I: Estación Amazonas-Estación Sardinas (KP001-KP150)
  - Tramo II: Estación Sardinas –Estación Páramo (KP152+500-KP194)
  - Tramo III: Estación Páramo-Estación Chiquilpe (KP196+500-KP282+500)
  - Tramo IV: Estación Chiquilpe-Terminal Marino (KP291-KP477+500)

VOLUMEN TRANSPORTADO (SOTE – OCP) AÑO 2006

El transporte de crudo a través del SOTE y OCP fue de 184.0 millones de barriles, de estos el SOTE transportó 126.2 millones de barriles y con un incremento del 4.3% con respecto al año 2005, el tipo de crudo transportado por el SOTE tiene un API promedio de 27.9° para la Ref. La Libertad; 25.5° para Ref. Esmeraldas y 23.8° para la exportación, mientras que el OCP transportó 57.7 millones de barriles de un crudo de 19.0° API.

Por el SOTE se transportó un volumen equivalente al 68,6% del total mientras que por el OCP se transportó el 31,4%.

Es necesario indicar, que el SOTE cumplió con su objetivo de transportar prácticamente la totalidad de crudo entregado por las diferentes compañías usuarias más el crudo de Petroecuador y el de Participación del Estado, ya que el volumen bruto recibido en el año 2006 fue de 126.469.876,54 barriles y el real bruto transportado, fue de 127.016.113,81 barriles, lo que representa un 100,4% que contrasta con lo señalado anteriormente.

El Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), no sufrió daños graves o roturas en la línea, las paralizaciones de bombeo fue de 238.72 horas de las cuales 9.18 horas corresponde a fallas de operación; 48.85 horas por mantenimiento programado; 0.98 horas a fallas de suministro eléctrico; 51.82 horas por daños imprevistos y 127.88 horas por alto stock en Balao.

El volumen de petróleo consumido como combustible en las estaciones de bombeo del SOTE durante el 2006 es de, 674.213 barriles (1.847 BPD en promedio).

Se realizaron cabotajes de crudo desde el Terminal de Balao hacia la Refinería La Libertad, por un volumen de 14.0 millones de barriles.

CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Cifras en barriles netos

Año 2006

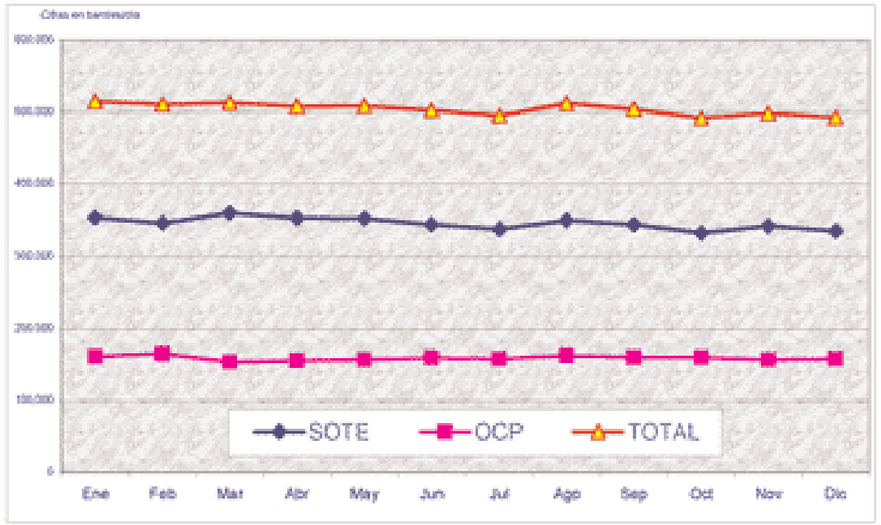
Mes	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	VOLUMEN	Prom/día	API° Prom./mes	VOLUMEN	Prom/día	VOLUMEN	Prom/día	SOTE	OCP
ENERO	25.0	10,968,475	353,822	19.0	4,994,588	161,116	**15,963,063**	**514,938**	68.7	31.3
FEBRERO	25.0	9,686,870	345,960	19.0	4,611,695	164,703	**14,298,565**	**510,663**	67.7	32.3
MARZO	25.1	11,159,436	359,982	19.0	4,751,364	153,270	**15,910,799**	**513,252**	70.1	29.9
ABRIL	25.2	10,576,874	352,562	19.1	4,660,062	155,335	**15,236,937**	**507,898**	69.4	30.6
MAYO	25.1	10,912,869	352,028	19.1	4,849,186	156,425	**15,762,055**	**508,453**	69.2	30.8
JUNIO	25.1	10,308,304	343,610	19.1	4,764,566	158,819	**15,072,870**	**502,429**	68.4	31.6
JULIO	25.1	10,448,778	337,057	18.9	4,884,887	157,577	**15,333,664**	**494,634**	68.1	31.9
AGOSTO	25.2	10,847,399	349,916	18.9	5,036,095	162,455	**15,883,494**	**512,371**	68.3	31.7
SEPTIEMBRE	25.1	10,314,987	343,833	19.0	4,796,566	159,886	**15,111,552**	**503,718**	68.3	31.7
OCTUBRE	25.2	10,300,734	332,282	19.0	4,947,918	159,610	**15,248,652**	**491,892**	67.6	32.4
NOVIEMBRE	25.1	10,256,884	341,896	18.9	4,695,111	156,504	**14,951,995**	**498,400**	68.6	31.4
DICIEMBRE	25.2	10,377,111	334,746	18.9	4,887,328	157,656	**15,264,440**	**492,401**	68.0	32.0
TOTAL	**25.1**	**126,158,722**	**345,640**	**19.0**	**57,879,366**	**158,574**	**184,038,088**	**504,214**	**68.6**	**31.4**
Ene-Dic/2005	24.5	120,915,757	331,276	19.0	57,730,139	158,165	178,645,897	489,441	67.7	32.3
Var.% 06/05		4.3	4.3		0.3	0.3	3.0	3.0	1.3	-2.7

Nota: a) El SOTE bombea tres tipos de crudo: para exportación de 24,0 °API, bacheo para Ref. Esmeraldas 25,5 °API y para Ref. La Libertad de 28,2 °API

Fuente: Gerencia de Oleoducto, Dirección Nacional de Hidrocarburos
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

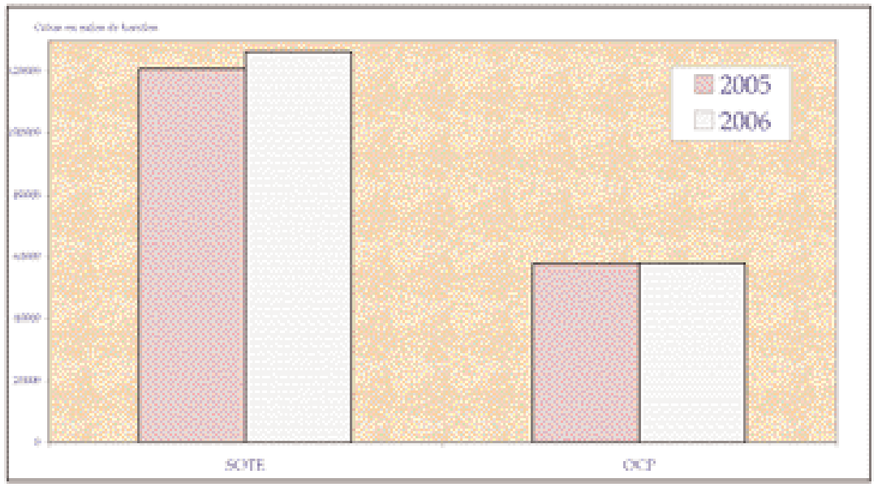
TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTO

Enero - Diciembre 2006



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero-Diciembre 2005/2006



Fuente: Gerencia de Oleoducto, Dirección Nacional de Hidrocarburos
Elaboración: Planificación Corporativa - PETROECUADOR

CRUDO TRANSPORTADO POR OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO - TRANSANDINO Y CRUDOS PESADOS

Cifras en Miles de Barriles

AÑOS	OLEODUCTO TRANSECUATORIANO											OLEODUCTO TRANSANDINO			OCP (i)	TOTAL SOTE+OTA+ OCP
	TEXACO	GULF	PETROECUADOR (a)	Petroecuador ORYX (b)	Petroecuador Occidental (c)	ORYX (d)	Occidental (e)	ELF (f)	MAXUS (g)	CITY	TOTAL S.O.T.E.	TEXACO	PETROECUADOR (a)	CITY	TOTAL O.T.A.	
1972	13,704	13,704									27,408					27,408
1973	37,576	37,576									75,152					75,152
1974	28,329	28,329	7,037								63,695					63,695
1975	21,734	21,734	14,489								57,957					57,957
1976	25,265	25,265	16,843								67,373					67,373
1977	24,716		41,193								65,909					65,909
1978	27,076		45,305							613	72,994					72,994
1979	28,616		47,985							917	77,518					77,518
1980	27,205		45,656							1153	74,014					74,014
1981	28,054		47,082							1092	76,228					76,228
1982	27,672		47,761							946	76,379					76,379
1983	28,750		56,349							1072	86,171					86,171
1984	30,000		61,995							1166	93,161					93,161
1985	32,082		68,405							1201	101,688					101,688
1986	31,948		72,956							1373	106,277					106,277
1987	16,665		39,427							849	56,941	1,498	3,926	78	5,502	62,443
1988	30,925		74,310							1691	106,926	704	1,667	37	2,408	109,334
1989 (a)	28,708		69,353							1621	99,682	31	76	2	109	99,791
1990	28,272		72,421							1352	102,045	46	110	2	158	102,203
1991	26,730		76,700							1296	104,726	714	1,841	32	2,587	107,313
1992	10,968		100,014							1350	112,332	204	659	11	874	113,206
1993			106,433	2,435	420	383	3,918	318	4,291	1,258	115,165		4,532	45	4,577	119,742
1994			99,119	5,278	2,864	888	7,351	938	4,291	1545	122,274		7,556	100	8,175	130,449
1995			89,890	5,803	3,762	1,952	7,704	1,156	9,547	1,470	121,284		10,679	90	12,347	133,631
1996			85,011	5,815	3,632	2,998	6,857	1,228	9,463	1956	116,960		11,514		13,735	130,695
1997			79,165	4,426	3,501	2,994	5,553	1,224	14,528	4,145	115,536		11,059	477	15,397	130,933
1998			74,819	4,208	2,901	2,187	4,622	1,030	16,589	7489	113,845		13,660	3,861	13,660	127,505
1999 (h)			116,800								116,800		12,555		12,555	129,355
2000											129,529				9,747	139,275
2001											134,868				6,062	140,930
2002											131,376				2,260	133,636
2003											119,987				2,489	140,666
2004											118,436				0	182,395
2005											120,916				0	178,646
2006											126,159				0	184,038
															18,190	
															63,959	
															57,730	
															57,879	

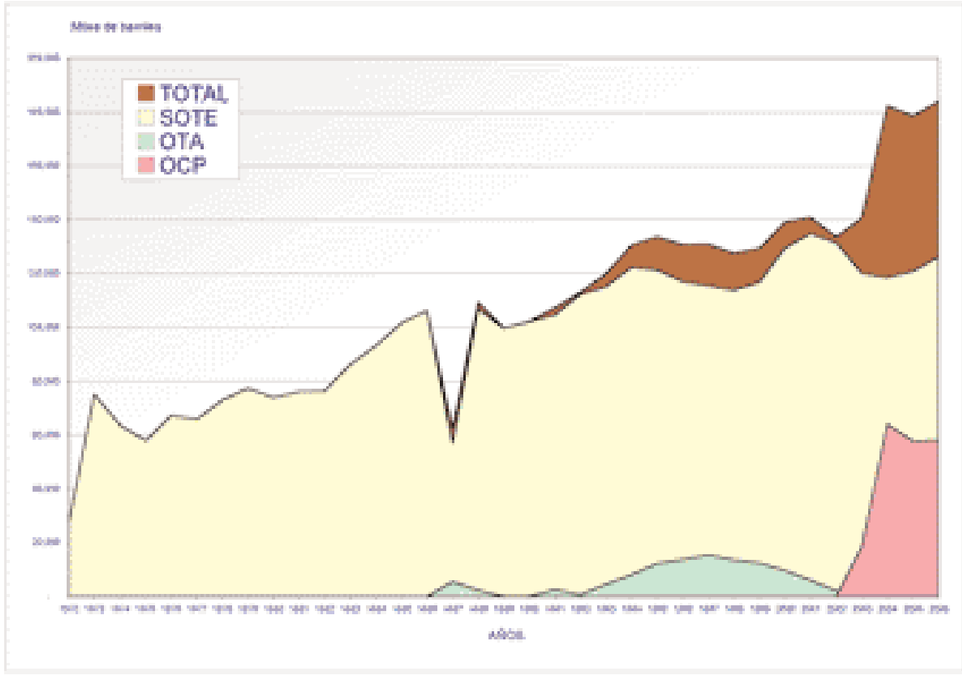
Notas:
a) Mediante Ley 045 de septiembre 26/89 se crea PETROECUADOR que sustituye a CEPE
b) Campo Coca-Payamino.-(c) Campo Limoncocha.- (d) Campos Gacela y Lobo.-(e) Campos Jivino y Laguna.-(f)Campos Sunka Wanke y Shiripuno.
g) Campos Tivacuno, Bogui-Capirón y Amo. El 93 % de la producción Bogui-Capirón fue de PETROECUADOR hasta 1994. A partir de 1995 se registra toda la producción a YPF (Ex Maxus)
h) A partir de 1999 se toma como fuente unicamente lo reportado por la Gerencia de Oleoductos de Petroecuador
i) En el mes de septiembre del 2003 entra a opera Oleoductos de Crudos Pesados (OCP)

Fuentes: Reportes de la D.N.H.; Gerencia de Oleoducto, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Cifras en miles de barriles

Año	SOTE	OTA	OCP	TOTAL
1972	27,468			27,468
1973	75,152			75,152
1974	63,695			63,695
1975	57,957			57,957
1976	67,373			67,373
1977	65,909			65,909
1978	72,994			72,994
1979	77,518			77,518
1980	74,014			74,014
1981	76,228			76,228
1982	76,379			76,379
1983	86,171			86,171
1984	93,161			93,161
1985	101,688			101,688
1986	106,277			106,277
1987	96,941	5,502		62,443
1988	106,926	2,408		109,334
1989	99,682	109		99,791
1990	102,045	158		102,203
1991	104,726	2,587		107,313
1992	112,332	874		113,206
1993	115,165	4,577		119,742
1994	122,274	8,175		130,449
1995	121,284	12,347		133,631
1996	116,960	13,735		130,695
1997	115,536	15,397		130,933
1998	113,845	13,660		127,505
1999	116,800	12,555		129,355
2000	129,529	9,747		139,276
2001	134,868	6,062		140,930
2002	131,376	2,260		133,636
2003	119,997	2,459	18,190	140,686
2004	118,436		63,959	182,395
2005	120,916		57,730	178,646
2006	126,159		57,879	184,038



Fuente: Estadísticas de Planificación y Reportes Gerencia de Oleoducto, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO

Año 2006 Cifras en Barriles

Meses	LAGO AGRIO	LUMBAQUI	SALADO	BAEZA	PAPALLACTA	QUININDE	TOTAL
Enero	10,307	10,014	7,781	12,519	12,724	5,114	**58,459**
Febrero	9,364	8,786	7,265	11,580	11,341	4,744	**53,080**
Marzo	10,363	10,491	8,409	13,049	13,035	5,363	**60,710**
Abril	9,661	9,501	7,527	11,894	12,357	4,842	**55,784**
Mayo	9,652	9,678	7,992	12,673	12,897	4,575	**57,466**
Junio	9,380	9,375	7,371	13,044	12,195	4,301	**55,665**
Julio	9,275	9,364	8,364	12,024	11,987	4,496	**55,510**
Agosto	10,366	10,209	9,134	12,588	12,488	5,204	**59,989**
Septiembre	9,714	9,378	7,493	12,205	12,378	4,789	**55,957**
Octubre	9,353	9,280	7,693	12,103	12,107	4,382	**54,918**
Noviembre	9,147	9,051	7,293	11,874	11,372	5,105	**53,842**
Diciembre	9,047	8,953	7,170	12,169	11,491	4,003	**52,834**
TOTAL	**115,631**	**114,079**	**93,493**	**147,721**	**146,371**	**56,918**	**674,213**
Ene-Dic/2005	106,436	103,396	83,094	139,225	137,479	49,566	619,196
Var % 06/05	8.6%	10.3%	12.5%	6.1%	6.5%	14.8%	8.9%

Fuente: Gerencia de Oleoducto
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO

Cifras en barriles

AÑOS	LAGO AGRIO	LUMBAQUI	SALADO	BAEZA	PAPALLACTA	QUININDE	TOTAL
1981	63,411	60,362	46,564	73,683	68,319		312,339
1982	62,992	64,185	45,200	71,785	68,241		312,403
1983	68,938	68,270	48,989	82,715	78,719		347,631
1984	70,244	78,548	54,327	87,849	79,861		370,829
1985	81,875	85,074	62,045	96,951	96,840		422,785
1986	91,682	89,066	68,058	104,817	105,901		459,524
1987	51,920	46,495	37,172	56,248	58,456		250,291
1988	88,071	90,603	68,919	109,340	106,095		463,028
1989	76,473	82,570	61,392	97,188	94,254		411,877
1990	83,747	84,927	64,336	103,555	94,519		431,084
1991	81,244	84,400	65,082	107,646	98,028		436,400
1992	94,805	96,574	75,928	115,571	111,940		494,818
1993	116,524	102,815	82,531	120,982	114,202		537,054
1994	119,847	111,471	82,231	130,668	125,812		570,029
1995	125,905	110,868	82,228	128,429	128,784		576,214
1996	131,234	110,876	81,831	127,893	126,957		578,791
1997	133,529	114,822	83,393	126,794	123,898		582,436
1998	116,919	107,893	72,229	121,616	119,689		538,346
1999	119,950	106,384	79,843	123,734	118,578		548,489
2000	130,344	113,884	94,188	144,381	144,822	35,043	662,662
2001	136,810	120,797	99,570	156,885	153,861	65,396	733,319
2002	127,084	118,450	98,700	153,791	151,154	62,905	712,084
2003	124,955	104,367	85,760	138,757	137,038	55,685	646,562
2004	100,654	100,379	80,072	135,504	132,165	49,091	597,865
2005	106,436	103,396	83,094	139,225	137,479	49,566	619,196
2006	115,631	114,079	93,493	147,721	146,371	56,918	674,213
TOTAL	**2,621,224**	**2,471,555**	**1,897,175**	**3,003,728**	**2,921,983**	**374,604**	**11,398,995**
PROMEDIO	**100,816**	**95,060**	**72,968**	**115,528**	**112,384**	**53,515**	**495,608**

Fuente: Estadísticas de Planificación, Reportes Gerencia de Oleoducto, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CABOTAJE DE CRUDO

Cifras en Barriles

CRUDO ENTREGADO A REFINERIAS

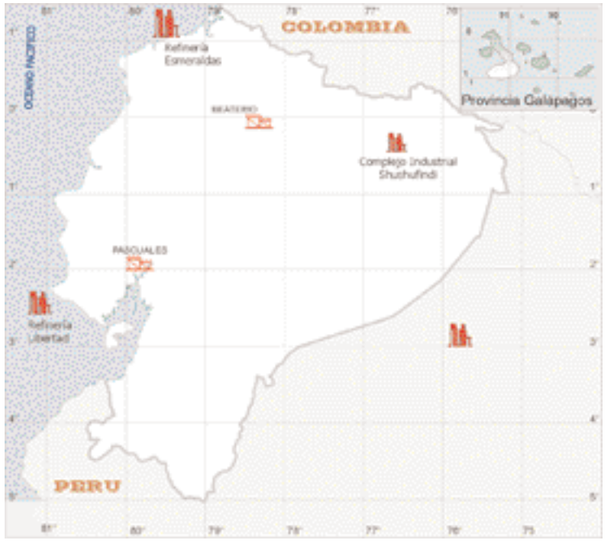
AÑO 2006	PUERTO DE CARGA			PUERTO DE DESCARGA	
	BALAO	TUMACO	TOTAL	LA LIBERTAD	TOTAL
ENERO	1,021,477	0	1,021,477	1,021,477	1,021,477
FEBRERO	1,147,383	0	1,147,383	1,147,383	1,147,383
MARZO	1,173,418	0	1,173,418	1,173,418	1,173,418
ABRIL	1,003,800	0	1,003,800	1,003,800	1,003,800
MAYO	1,337,267	0	1,337,267	1,337,267	1,337,267
JUNIO	1,352,360	0	1,352,360	1,352,360	1,352,360
JULIO	910,935	0	910,935	910,935	910,935
AGOSTO	1,465,394	0	1,465,394	1,465,394	1,465,394
SETIEMBRE	1,102,601	0	1,102,601	1,102,601	1,102,601
OCTUBRE	1,037,138	0	1,037,138	1,037,138	1,037,138
NOVIEMBRE	1,101,673	0	1,101,673	1,101,673	1,101,673
DICIEMBRE	1,317,676	0	1,317,676	1,317,676	1,317,676
TOTAL	**13,971,122**	**0**	**13,971,122**	**13,971,122**	**13,971,122**

Fuente: Unidad de Transporte Marítimo, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

Industrialización

- Consumo Interno de Crudo en Refinerías, Plantas y Oleoducto
- Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural
- Inyección de crudo reducido y gasolina natural al SOTE
- Materia Prima Procesada en Refinerías del País
- Producción Nacional de Derivados
- Producción de Derivados:
  - Refinería Esmeraldas
  - Refinería La Libertad
  - Complejo Industrial Shushufindi
- Producción, Importación y Distribución de la Gasolina Super
- Mezcla de Gasolina Extra en Terminales
- Producción de Pesca Artesanal y Nafta Base 90

Refinación de Crudo



PETROINDUSTRIAL, es la filial encargada de transformar los hidrocarburos mediante procesos de refinación para producir derivados que satisfagan la demanda interna del País.

En 1929 se decidió la construcción de la primera refinería nacional para dejar de importar derivados especialmente gasolina, se ubicaría en la Península de Santa Elena; para 1940 por iniciativa de Anglo se instaló dos plantas inicialmente con una producción de 7.000 barriles diarios, cubriendo el 65% de la demanda nacional de derivados

Petroindustrial tiene a su cargo los siguientes Complejos Industriales en el País:

REFINERÍA ESTATAL ESMERALDAS (REE)

La Refinería de Esmeraldas, está situada en la provincia de Esmeraldas en el sector noroccidental del país, a 3.8 Km. de distancia del Océano Pacífico. Fue diseñada y construida entre 1975 y 1977 para procesar 55.600 BPD. En 1987 se amplío a 90.000 BPD.

Luego de 20 años en 1997 amplió sus instalaciones para procesar 110.000 BPD., adaptándose para procesar crudos más pesados, incorporando nuevas unida-des para mejorar la calidad de los combustibles y minimizar el impacto ambiental.

Se encuentra a una distancia de7 Km de la ciudad de Esmeraldas, en la vía hacia Atacames, está a 300 m. en línea recta al Río Teaone, 3 Km al Río Esmeraldas y 3,8 Km al Océano Pacífico.

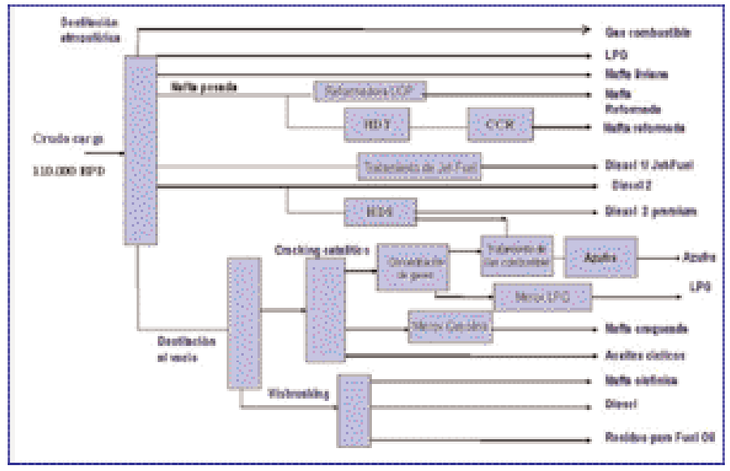
La Provincia de Esmeraldas fue elegida para construir la mayor refinería del país, diseñada y construida entre 1975 y 1977, iniciando su operación en mayo de 1977, para procesar 55.600 (BPD) y operados totalmente por técnicos ecuatorianos.

CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	110.000
UNIDAD	**CAPACIDAD NOMINAL B/D**
CRUDO 1	55.000
CRUDO 2	55.000
VACIO 1	29.400
VACIO 2	15.900
VISBREAKING 1	15.750
VISBREAKING 2	15.750
FCC	18.000
HYD/PLATF.	2.780
HDT	13.000
CCR	10.000
HDS	24.500
MEROX JET FUEL	15.000
MEROX GASOLINA	11.000
MEROX LPG	5.524
PLANTA DE AZUFRE V.(TON/D)	13
PLANTA DE AZUFRE N.(TON/D)	50

Comenzó a refinar el Crudo Oriente con lo cual se pudo abastecer a todo el país, no solo con los combustibles básicos sino también con: JP1 (aviación comercial), JP4 (aviación militar), solvente #1, Rubber Solvent (solvente de caucho) y Mineral Turpentine (solvente de pintura).

Su primera ampliación a 90.000 BPD se produjo en 1987, y en el año 1997 se amplió su capacidad de procesamiento a 110.000 BPD, adaptándose para procesar crudos mas pesados, de mejor calidad e incorporando nuevas unidades para mejorar la calidad de los combustibles y minimizar el impacto ambiental.

ESQUEMA DE PROCESO DE REFINACIÓN



REFINERÍA LA LIBERTAD (RLL)

Está situada en la Provincia del Guayas Cantón La Libertad. En el mes de noviembre de 1989, se revertieron al Estado Ecuatoriano las instalaciones de la Refinería Anglo Ecuadorian Oil Fields Ltda. y en el año 1990 la refinería Repetrol (ex Gulf), al concluir los contratos de operación con éstas compañías. Estas instalaciones están ubicadas en la Península de Santa Elena.

En el año de 1967 la compañía Anglo declara que los yacimientos de la península de Santa Elena están casi agotados, por lo tanto su operación no es rentable y que desde esa fecha se dedicará a la refinación, mediante la importación de mezclas de crudos y al monopolio en la distribución de gasolina de 64 y 80 octanos.

Con el crecimiento del país, la demanda aumento, razón por la cual en 1968 se incorporó a la refinería la planta

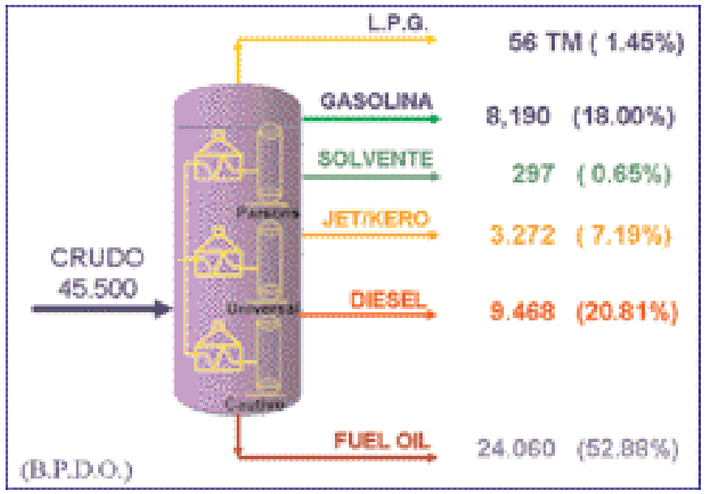
Parsons con capacidad de 20.000 barriles diarios creando nuevos productos como: solventes para la industria química, aceite agrícola y combustible de aviación.

CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	46.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B/D
PARSONS	26.000
UNIVERSAL	10.000
CAUTIVO	10.000
ESTABILIZ.	8.000

En noviembre de 1989 se revirtió al Estado Ecuatoriano la infraestructura de la Refinería Anglo Ecuadorian Oilfields Ltda. y en agosto de 1990, las instalaciones de la refinería Repetrol (ex Gulf), al concluir los contratos de operación de estas compañías. Estas plantas industriales conforman la Refinaría La Libertad, cuya capacidad de procesamiento es de 46.000 BPD.

Al constituirse Petroecuador con sus filiales en 1989, se creó la filial Petroindustrial para producir derivados y abastecer la demanda interna; el 30 de noviembre del mismo año se conformo Petropenínsula que asumió la operación y administración de las refinerías Anglo (1989) y Ex Repetrol (1990 hoy Cautivo) las cuales se integraron bajo una misma estructura administrativa y operativa denominada Refinería Libertad.

ESQUEMA DE PROCESOS DE REFINACIÓN



COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI (CIS)

Complejo Industrial Shushufindi, está ubicado en la Provincia de Sucumbíos en la región Oriental del País, está formado por:

- Refinería Amazonas.
- Planta de gas de Shushufindi.

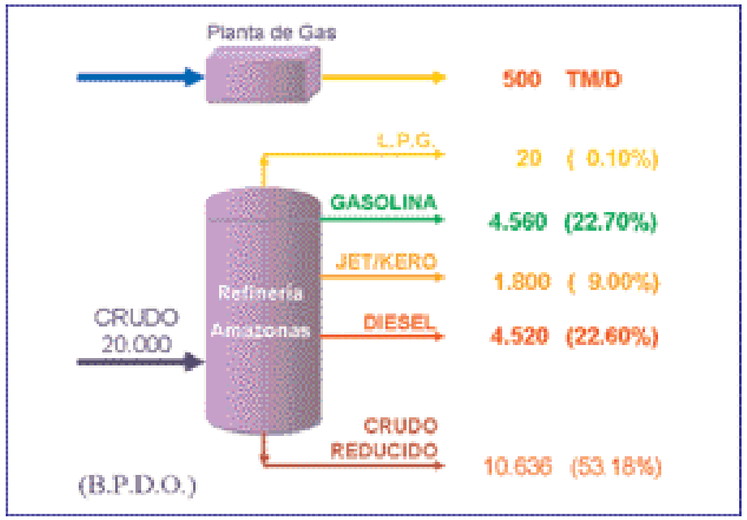
La Refinería Amazonas arrancó en 1987 con una capacidad de 10.000 BPD, en 1995 se duplicó su capacidad a 20.000 BPD. Está formada por dos Unidades gemelas de destilación atmosférica.

Esta planta cuenta con dos unidades de destilación atmosféricas, con 10.000 BPD., de capacidad cada una, se obtenía productos como: gasolina extra, diesel 1 y 2, Jet fuel y residuo, este último es devuelto a Petroproducción para ser mezclado con crudo. En 1995 amplió su capacidad de procesamiento a 20.000 BPD.

CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	20.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B/D
P.DE GAS (TM/D)	500
AMAZONAS 1	10.000
AMAZONAS 2	10.000

La Planta de gas de Shushufindi se diseñó para aprovechar el gas natural asociado al Crudo extraído en los campos y producir GLP y gasolina natural. Su máxima carga es de 25 millones de pies cúbicos estándar de gas asociado, tiene capacidad para producir hasta 500 Tm/día de GLP y 2800 BPD de gasolina, inicia sus operaciones en 1981, fue instalada para procesar el gas asociado que se quemaba en las teas de los campos de producción de petróleo. Posteriormente se han realizado instalaciones complementarias para captar el gas natural de los campos petroleros y transportarlo conjuntamente con los licuables para su procesamiento en esta Planta de Gas.

ESQUEMA DE PROCESOS DE REFINACIÓN



CONSUMO INTERNO DE CRUDO EN REFINERÍAS, PLANTAS Y OLEODUCTO

Cifras en barriles netos

Año 2006

Mes	REFINERÍA ESMERALDAS	REFINERÍA LIBERTAD	REFINERÍA AMAZONAS	REFINERÍA LAGO AGRIO	PLANTA REPSOL YPF	PLANTA PETROECUADOR BLOQUE 15 (EX-OCCIDENTAL)	PLANTA AEC (a)	CPF AGIP VILLANO	CONSUMO SOTE	SARAYACU	EDEN YUTURI	SPF/NPF REPSOL YPF BLQ. 16	YURALPA	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2,622,999	1,158,408	608,880	34,267	220,999	47,704	73,074	21,973	58,459	2,636	18,011	33,575	6,149	**4,842,793**
Febrero	1,424,228	1,092,610	556,801	30,320	177,044	44,471	74,592	19,650	53,080	2,652	16,447	32,081	5,839	**3,472,053**
Marzo	2,652,307	1,317,858	538,665	33,143	221,789	49,938	88,207	21,558	60,710	2,987	16,536	32,850	6,588	**4,984,185**
Abril	3,054,874	1,029,244	588,252	33,453	213,375	48,660	84,043	20,714	55,784	2,731	15,082	33,773	6,014	**5,128,400**
Mayo	2,621,235	1,282,077	573,584	28,749	222,476	50,313	83,947	21,827	57,466	2,992	15,928	34,575	7,003	**4,916,614**
Junio	3,078,114	1,209,100	594,198	34,129	213,086	48,315	57,796	18,783	55,665	2,689	16,358	33,869	6,028	**5,257,116**
Julio	3,022,508	1,303,437	543,321	35,314	222,048	50,124	82,294	23,026	55,510	2,817	-	32,417	7,018	**5,338,231**
Agosto	3,069,413	1,242,140	600,711	31,953	222,778	50,026	87,796	21,428	59,989	2,913	-	32,246	7,350	**5,382,007**
Septiembre	3,034,410	1,021,934	556,523	31,728	216,940	47,722	68,101	21,917	55,957	2,839	-	37,955	6,965	**5,052,045**
Octubre	3,052,310	1,313,855	595,196	27,408	223,121	49,630	62,918	23,351	54,918	2,936	-	39,700	7,473	**5,402,147**
Noviembre	2,756,110	1,199,931	582,106	30,620	215,291	38,473	67,101	23,120	53,842	2,732	18,984	38,697	7,609	**4,974,473**
Diciembre	3,290,540	1,126,467	543,868	32,327	222,523	50,052	68,442	23,935	52,834	2,833	-	38,565	7,753	**5,411,227**
Total	**33,679,048**	**14,297,061**	**6,882,105**	**383,411**	**2,591,470**	**575,428**	**898,311**	**261,282**	**674,214**	**33,757**	**117,346**	**420,303**	**81,789**	**60,895,525**
Ene-Dic/2005	33,518,196	14,169,581	6,810,858	384,684	2,488,431	527,587	465,648	240,901	619,196	27,509	195,269	367,635	59,646	**59,875,141**
Var % 06/05	0.5%	0.9%	1.0%	-0.3%	4.1%	9.1%	92.9%	8.5%	8.9%	22.7%	-39.9%	14.3%	37.1%	1.7%

Nota: a) En el mes de julio/2005, entra en operación la Planta destiladora de la compañía Alberta Energy.

Fuente: Petroproducción, Petroindustrial, Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2006

Cifras en barriles

Mes	PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO	CRUDO REDUCIDO A LLENADERAS	CRUDO REDUCIDO INYECTADO AL SOTE	PRODUCCIÓN DE GASOLINA NATURAL	GASOLINA NATURAL INYECTADA AL SOTE	GASOLINA NATURAL A REF. AMAZONAS
ENERO	290.751	44.302	266.608	33.324	27.030	4.215
FEBRERO	262.136	41.283	217.781	36.896	30.763	4.355
MARZO	252.413	48.237	207.346	30.753	29.483	6.852
ABRIL	274.424	31.537	239.829	36.485	30.204	3.205
MAYO	272.850	61.162	220.296	45.516	31.945	8.350
JUNIO	280.437	57.286	209.076	33.983	30.834	6.037
JULIO	265.939	76.848	181.857	17.044	13.796	5.735
AGOSTO	295.939	77.802	225.689	30.345	26.923	3.741
SEPTIEMBRE	266.891	87.700	171.638	26.987	18.591	10.472
OCTUBRE	286.189	83.557	210.102	23.037	13.060	4.527
NOVIEMBRE	270.116	83.700	183.543	25.064	28.703	3.384
DICIEMBRE	264.766	65.708	203.198	23.389	5.546	17.383
TOTAL	**3.282.851**	**759.122**	**2.536.963**	**362.823**	**286.878**	**78.256**
Ene-Dic/2005	3.243.031	434.525	2.797.042	458.051	340.898	115.521
Var % 06/05	1,2	74,7	-9,3	-20,8	-15,8	-32,3

Fuente: Reportes Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

INYECCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL AL SOTE

Cifras en barriles

Año 2006

Meses	Refinería Amazonas		Refinería Lago Agrio	Planta AEC	TOTAL
	Crudo Reducido	Gasolina Natural	Residuo	Residuo	
Enero	266.608	27.030	12.659	55.884	**362.181**
Febrero	217.781	30.763	11.445	57.838	**317.827**
Marzo	207.346	29.483	12.864	64.654	**314.347**
Abril	239.829	30.204	13.812	55.654	**339.499**
Mayo	220.296	31.945	13.245	57.509	**322.995**
Junio	209.076	30.834	15.946	39.913	**295.769**
Julio	181.857	13.796	16.350	59.239	**271.242**
Agosto	225.689	26.923	14.946	59.873	**327.431**
Septiembre	171.638	18.591	14.216	24.375	**228.820**
Octubre	210.102	13.060	11.471	41.772	**276.405**
Noviembre	183.543	28.703	14.886	41.999	**269.131**
Diciembre	203.198	5.546	15.520	53.505	**277.769**
TOTAL	**2.536.963**	**286.878**	**167.360**	**612.215**	**3.603.416**
Ene-Dic/2005	2.797.042	340.898	151.259	363.056	**3.652.255**
Var % 06/05	-9,3%	-15,8%	10,6%	68,6%	-1,3%

Fuente: Petroindustrial, Petroproducción, Contratos Petroleros, Petroecuador

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CARGA DE CRUDO

La carga de crudo en el 2006 fue de 54.96 millones de barriles, similar a la del 2005 que fue de 54.62 millones de barriles, Refinería Esmeraldas operó al 83,9%, Refinería La Libertad al 88,6% y Refinería Amazonas al 94,6% de su capacidad instalada; por este motivo existe un incremento mínimo del 0,6% con respecto al 2005, y se debe principalmente a:

En Refinería Esmeraldas existió varios paros no programados en las diferentes unidades, como efecto directo de la falta de mantenimiento integral de la misma, y a la no disponibilidad de capacidad energética propia para la operación de las diferentes plantas, en especial para las de vapor; y, principalmente por el anticipo del paro programado en la unidad de crudo 1.

En Refinería La Libertad su cumplimiento regular se debe principalmente a la falta de abastecimiento de crudo y a los altos stocks de fuel oil, por efectos del mal tiempo, por la presencia de marejadas que ocasionó el cierre del puerto marítimo por varios días.

La Refinería Amazonas presentó paros emergentes para la reparación de horno, por fallas de energía eléctrica, reparación de quemador de horno, etc., y además que el paro programado en el plan operativo para las distintas reparaciones, en la práctica no se realizó

Pero a pesar de todos estos problemas Petroindustrial en coordinación con la administración de turno hicieron su máximo esfuerzo para que la demanda interna sea atendida oportunamente y no haya desabastecimiento de derivados.

En el año 2006 la refinería de Esmeraldas procesó crudo de 25,1 °API, Refinería La Libertad procesó un crudo de 27.9 °API y la Refinería de Amazonas refinó un crudo de 29.2°API: en promedio las tres refinerías procesaron un crudo de 26.4 °API.

MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

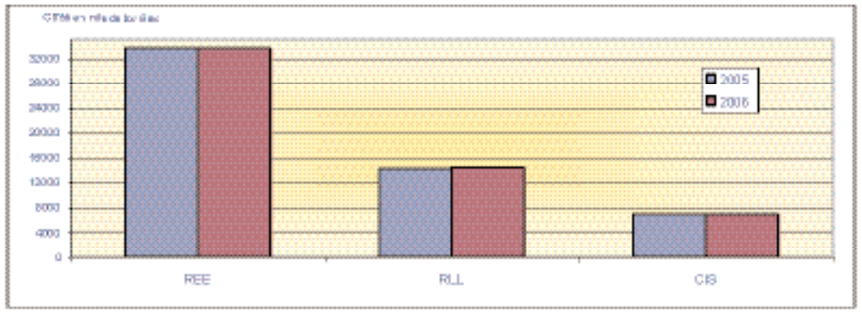
Año 2006
Cifras en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas			Refinería La Libertad				Refinería Amazonas				TOTAL		Refinería Lago Agrio (c)	Planta Destiladora Repsol YPF (c)	Planta Destiladora Ex-Occidental (c)	Planta Destiladora AEC (c)	Planta Gas Shushufindi (b)
	°API	Crudo	Total	°API	Crudo	Otros (a)	Total	°API	Crudo	Otros (a)	Total	°API	Barriles	Crudo	Crudo	Crudo	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (d)
ENERO	24.9	2.622.999	2.622.999	27,9	1.158.408	4.570	1.162.978	29,1	608.880	4.086	612.966	26,3	4.398.943	34.267	220.999	47.704	73.074	247
FEBRERO	25.1	1.424.228	1.424.228	27,9	1.092.610	6.049	1.098.659	29,1	556.801	1.530	558.331	26,8	3.081.218	30.320	177.044	44.471	74.592	275
MARZO	25.1	2.662.307	2.662.307	27,9	1.317.858	7.017	1.324.875	29,1	538.665	2.896	541.561	26,4	4.518.743	33.143	221.789	49.938	88.207	252
ABRIL	25.0	3.054.874	3.054.874	27,7	1.023.244	2.103	1.031.347	29,1	588.252	2.080	590.332	26,1	4.676.553	33.453	213.375	49.660	84.043	280
MAYO	25.1	2.621.235	2.621.235	27,9	1.282.077	5.061	1.287.138	29,2	573.584	1.333	574.917	26,4	4.483.290	28.749	222.476	50.313	83.947	318
JUNIO	25.5	3.078.114	3.078.114	27,7	1.209.100	5.062	1.214.162	29,2	594.198	656	594.854	26,5	4.887.130	34.129	213.086	48.315	57.796	256
JULIO	25.4	3.022.508	3.022.508	27,7	1.303.437	5.561	1.308.998	29,3	543.321	1.729	545.050	26,4	4.876.556	35.314	222.048	50.124	82.294	175
AGOSTO	25.2	3.069.413	3.069.413	28,3	1.242.140	6.701	1.248.841	29,1	600.711	3.193	603.904	26,5	4.922.158	31.953	222.778	50.026	87.796	320
SEPTIEMBRE	25.1	3.034.410	3.034.410	28,0	1.021.934	10.866	1.032.802	29,2	556.523	474	556.997	26,3	4.624.209	31.728	216.940	47.722	68.101	284
OCTUBRE	24.9	3.052.310	3.052.310	28,2	1.313.855	5.186	1.319.041	29,2	595.196	2.950	598.146	26,3	4.969.497	27.408	223.121	49.630	62.918	231
NOVIEMBRE	25	2.756.110	2.756.110	28,1	1.199.931	10.047	1.209.978	29,2	582.106	1.621	583.727	26,4	4.549.815	30.620	215.291	38.473	67.101	228
DICIEMBRE	25.1	3.290.540	3.290.540	27,9	1.126.467	6.148	1.132.615	29,2	543.868	3.234	547.102	26,2	4.970.257	32.327	222.523	50.052	68.442	235
TOTAL	**25.1**	**33.679.048**	**33.679.048**	**27,9**	**14.297.061**	**74.373**	**14.371.434**	**29,2**	**6.882.105**	**25.782**	**6.907.887**	**26,4**	**54.958.369**	**383.411**	**2.591.470**	**575.428**	**898.311**	**3.101**
Ene-Dic/2005	24,20	33.518.196	33.518.196	28,1	14.169.581	97.340	14.266.921	29,0	6.810.858	27.170	6.838.028	25,7	54.623.145	384.683	2.488.431	527.587	465.648	3.235
Variación % 06/05		0,5%	0,5%		0,9%	-23,6%	0,7%		1,0%	-5,1%	1,0%		0,6%	-0,3%	4,1%	9,1%	92,9%	-4,1%

Notas:
a) Incluye slop
b) La Refinería Amazonas y la Planta de Gas de Shushufindi conforman el Complejo Industrial Shushufindi
c) Su producción se destina a autoconsumo de Petroproducción, Repsol YPF, Occidental y AEC respectivamente
d) Millones de pies cúbicos

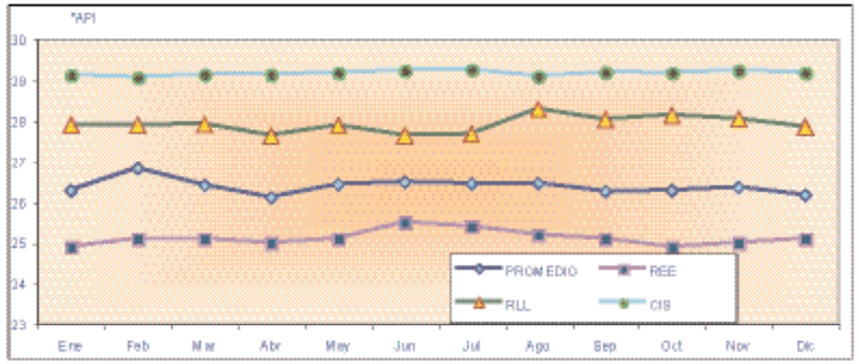
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Periodo: Enero-Diciembre 2005/2006



°API DEL CRUDO A REFINERÍAS

Periodo: Enero-Diciembre 2006



Fuente: Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CAPACIDAD INSTALADA Y CARGAS EN LAS REFINERIAS DEL PAIS

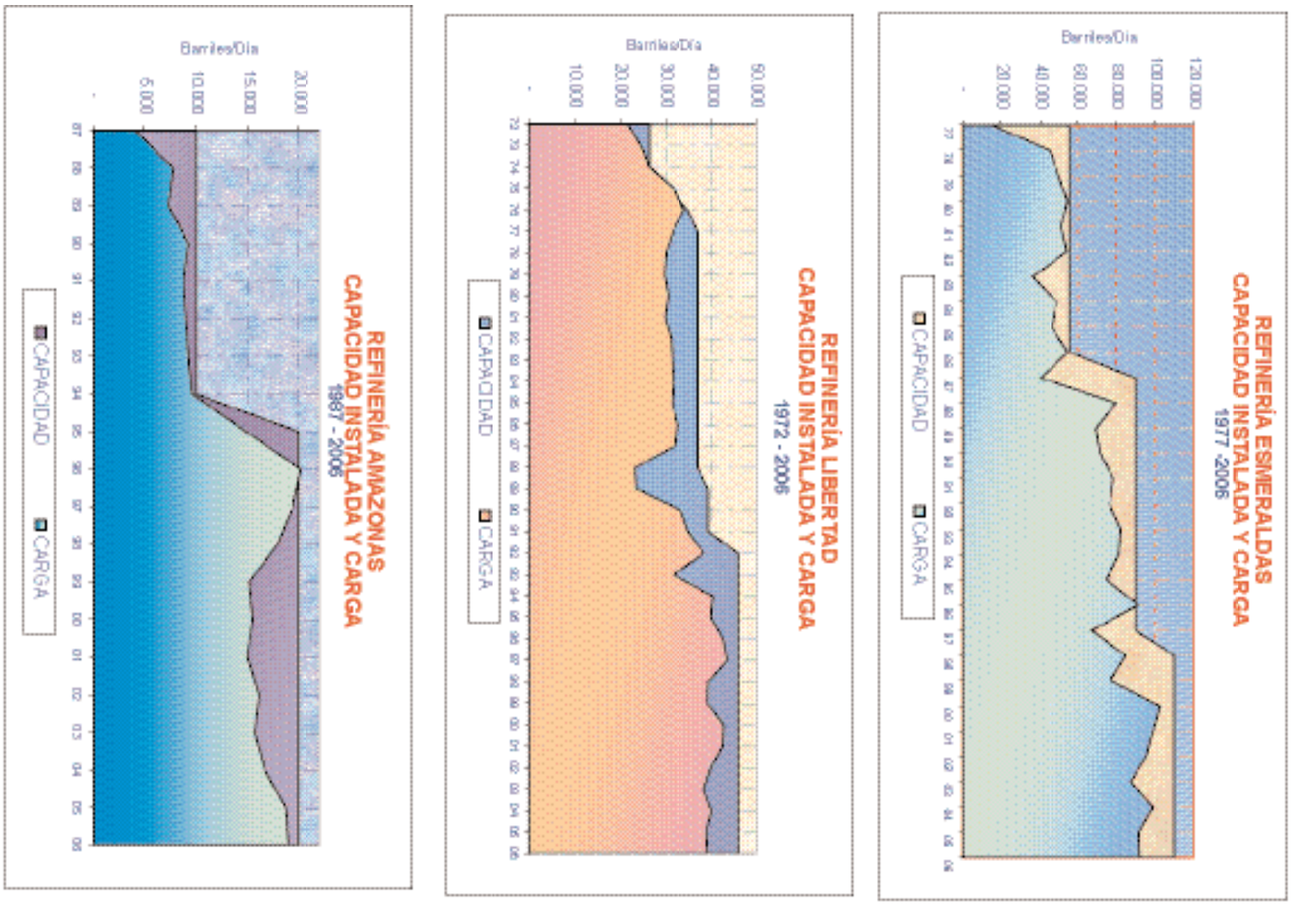
Barriles/día

AÑO	ESMERALDAS		LA LIBERTAD		PLANTA CAUTIVO (b)		AMAZONAS		LAGO AGRIO		TOTAL		SHUSHUFINDI (b)	
	CAPACIDAD	CARGA	CAPACIDAD	CARGA	CAPACIDAD	CARGA	CAPACIDAD	CARGA	CAPACIDAD	CARGA	CAPACIDAD	CARGA	CAPACIDAD	CARGA
1972			26.500	21.753	7.000	5.888			1.000	687	34.500	28.328		
1973			26.500	24.513	7.000	6.298			1.000	863	34.500	31.674		
1974			26.500	26.446	7.000	6.810			1.000	907	34.500	34.163		
1975			30.500	31.742	7.875	7.204			1.000	880	39.375	39.826		
1976			34.900	34.024	8.500	7.318			1.000	880	44.400	42.222		
1977	55.600	14.933	37.000	31.479	8.500	7.235			1.000	823	102.100	54.470		
1978	55.600	45.118	37.000	30.043	8.500	6.615			1.000	890	102.100	82.666		
1979	55.600	50.079	37.000	29.720	8.500	6.990			1.000	961	102.100	87.750		
1980	55.600	54.475	37.000	30.557	8.500	7.386			1.000	925	102.100	93.343		
1981	55.600	51.479	37.000	29.816	8.500	7.158			1.000	955	102.100	89.408		
1982	55.600	54.383	37.000	31.135	8.500	7.143			1.000	743	102.100	93.404	25.000	1.318
1983	55.600	36.426	37.000	31.371	8.500	6.812			1.000	889	102.100	75.498	25.000	1.934
1984	55.600	48.820	37.000	31.611	8.500	7.547			1.000	996	102.100	88.974	25.000	2.902
1985	55.600	46.477	37.000	31.434	8.500	7.394			1.000	931	102.100	86.236	25.000	3.063
1986	55.600	54.815	37.000	32.603	8.500	7.520			1.000	985	102.100	95.923	25.000	4.212
1987	90.000	40.741	37.000	32.176	8.500	7.813	10.000	4.141	1.000	1.017	146.500	85.888	25.000	2.684
1988	90.000	79.804	37.000	23.288	8.500	5.068	10.000	7.807	1.000	924	146.500	116.891	25.000	4.532
1989	90.000	69.296	37.000	23.444	8.500	5.367	10.000	7.313	1.000	953	146.500	106.373	25.000	3.726
1990	90.000	71.667	37.000	33.289	8.500	5.571	10.000	9.290	1.000	886	146.500	120.703	25.000	5.803
1991	90.000	78.561	37.000	34.978	8.500	1.609	10.000	8.817	1.000	958	146.500	124.923	25.000	7.020
1992 (a)	90.000	76.362	46.000	38.482			10.000	9.063	1.000	918	147.000	124.825	25.000	6.862
1993	90.000	82.303	46.000	31.752			10.000	9.302	1.000	898	147.000	124.255	25.000	7.055
1994	90.000	81.392	46.000	40.560			10.000	9.625	1.000	988	147.000	132.565	25.000	6.529
1995	90.000	74.819	46.000	40.004			20.000	14.872	1.000	1.225	157.000	130.920	25.000	5.899
1996	90.000	91.145	46.000	42.714			20.000	20.194	1.000	1.194	157.000	155.247	25.000	5.591
1997	90.000	67.264	46.000	43.546			20.000	19.395	1.000	1.156	157.000	131.361	25.000	4.682
1998	110.000	84.866	46.000	39.391			20.000	17.944	1.000	1.127	177.000	143.328	25.000	4.572
1999	110.000	76.830	46.000	39.375			20.000	15.142	1.000	1.114	177.000	132.461	25.000	4.367
2000	110.000	102.678	46.000	41.648			20.000	15.424	1.000	1.032	177.000	160.782	25.000	4.632
2001	110.000	99.016	46.000	42.527			20.000	14.982	1.000	1.013	177.000	157.538	25.000	3.347
2002	110.000	95.643	46.000	40.074			20.000	16.109	1.000	1.032	177.000	152.858	25.000	2.830
2003	110.000	87.197	46.000	38.472			20.000	15.667	1.000	1.005	177.000	142.341	25.000	2.915
2004	110.000	98.947	46.000	40.128			20.000	16.707	1.000	1.049	177.000	156.831	25.000	3.403
2005	110.000	91.831	46.000	39.087			20.000	18.734	1.000	1.054	177.000	150.706	25.000	3.234
2006	110.000	92.271	46.000	39.374			20.000	18.926	1.000	1.050	177.000	151.621	25.000	3.101

Notas:
b) A partir de éste año la carga de crudo de la Planta Cautivo, se registra en la Libertad ya que se anexa a la misma
c) Carga Anual en MMPC. No se incluye en el total la carga de crudo

Fuente: Reportes PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR



Fuente: PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

En el 2006 las refinerías del país produjeron un total de 62.9 millones de barriles de productos derivados del petróleo, cifra que es un 2,0 % mayor que en 2005, año en el que se produjeron 61.6 millones.

Esta diferencia se debe a al problema de paros señalados anteriormente y en especial con la Refinería de Esmeraldas que es la que produce mas derivados como a continuación se detalla:

REFINERÍA	VOLUMEN BLS	%
ESMERALDAS	37.244.889	56.3
LIBERTAD	13.401.743	21.3
AMAZONAS	6.492.161	10.3
TERMINALES	5.715.752	9.1
TOTAL	62.854.544	100

La producción de Gasolinas (super+extra) fue de 14.9 millones de barriles superior en un 8,3% con respecto al año 2005 en esta producción de gasolinas se incluyen las mezclas que se obtienen en el Terminal de El Beaterio y Pascuales; la producción de Diesel 2 y Premium fue de 12.3 millones de barriles, inferior en 1.4%,con respecto al año anterior, debido a problemas operativos de las diferentes unidades de las principales refinerías, que se produjeron por paros emergentes no programados, lo que disminuyo sustancialmente la disponibilidad para el mercado interno de diesel y gasolinas.

El Combustible Mezcla (Fuel Oil #6) de exportación, estuvo por el orden de los 11.8 millones de barriles cifra superior en 12,5% con respecto al 2005 que fue de 10,5 millones de barriles, la producción de Fuel Oil #4 fue de 10.9 millones de barriles de los cuales 1.1 millones se destinaron como residuo para Termoesmeraldas y este a su vez lo mezclo con diluyente (diesel 2) y obtuvieron Fuel Oil #4 para el sector eléctrico, la producción de GLP también estuvo disminuida en un 0,4% con respecto al año 2005 ya que su volumen fue de 2.1 millones en el 2006, debido a la no disponibilidad de carga de gas para la Planta de Shushufindi, por los problemas de producción de los pozos petroleros de la Región Amazónica.

Con el Jet fuel su volumen incremento en un 8,5% con respecto al año 2005 ya que su volumen estuvo por el orden de los 2.7 millones de barriles. Además se debe señalar que en el volumen total se incluyen la producción de residuo que produce Refinería Amazonas y que a su vez es destinada para el sector eléctrico e industrial y lo restante se lo destina para la exportación como crudo reducido.

PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Cifras en barriles

PRODUCTOS	Año 2006 ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero-Diciembre 2006	Enero-Diciembre 2005	Var % 06/05
GASOLINAS (Super+Extra)	1.346.419	841.957	1.281.356	1.227.790	1.269.105	1.254.753	1.159.084	1.203.167	1.339.749	1.409.744	1.163.317	1.376.591	14.873.033	13.729.761	8,3%
Super (b)	243.699	183.682	315.214	389.118	223.239	342.318	292.063	283.525	248.817	381.293	341.125	279.976	3.518.070	3.101.349	13,4%
Extra (c)	1.102.720	658.275	966.142	838.672	1.045.866	912.435	867.021	919.642	1.090.932	1.028.451	822.192	1.102.615	11.354.963	10.628.412	6,8%
Nafta debutanizada y base (d)	182.000	-	12.263	377.719	195.137	194.961	191.158	191.491	36.380	239.533	50.752	-	1.691.394	2.108.911	-19,8%
Diesel 1	46.195	27.142	22.919	20.273	18.364	12.386	24.353	19.956	28.515	14.686	22.533	17.701	275.023	462.426	-40,5%
Diesel 2 (e)	968.209	681.375	835.786	954.376	1.030.111	1.104.463	1.102.969	1.163.777	1.033.468	1.038.566	1.112.073	1.030.693	12.055.866	12.458.754	-3,2%
Diesel Premium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118.487	73.254	151.628	343.369	110.449	210,9%
Fuel Oil #4	637.932	868.407	1.132.289	881.379	711.023	699.601	860.695	669.020	728.225	709.524	928.859	982.840	9.809.794	10.439.549	-6,0%
Residuo Termoesmeraldas REE (f)	-	119.071	95.764	136.662	-	-	29.382	179.414	268.097	42.388	68.795	147.240	1.087.813	1.411.442	-22,9%
Combustible Mezcla (FO #6) (g)	717.900	637.705	809.605	1.069.207	926.808	1.447.119	972.114	1.221.080	1.185.054	1.393.108	591.076	813.833	11.784.609	10.474.185	12,5%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (h)	246.449	220.853	204.176	242.887	211.688	223.151	189.091	218.137	179.191	202.632	186.416	199.059	2.523.730	2.808.509	-10,1%
Residuo Sector Eléctrico CIS	44.302	41.283	48.237	31.537	40.089	31.776	49.076	56.288	64.757	59.926	49.274	41.305	557.850	336.954	65,6%
Residuo Sector Industrial CIS	-	-	-	-	21.073	25.510	27.771	21.514	22.943	23.631	34.426	24.402	201.270	97.568	106,3%
Jet Fuel	211.725	131.804	226.972	208.106	206.457	232.258	216.762	212.343	231.477	311.687	205.149	276.802	2.671.542	2.461.218	8,5%
GLP	186.319	160.794	156.019	186.289	187.278	164.503	102.620	195.970	212.729	206.758	181.911	170.069	2.111.239	2.119.664	-0,4%
Spray Oil	11.305	17.677	26.995	12.865	5.737	12.463	3.718	5.671	14.430	2.004	10.935	18.557	142.357	101.898	39,7%
Solventes (Rub. S.I.M.T.)	8.563	5.507	7.838	7.463	5.783	8.473	7.302	5.694	7.032	7.236	7.615	6.340	84.846	54.988	54,3%
Asfaltos AP3-RC250	85.021	57.915	61.510	71.431	63.731	75.092	95.347	108.021	101.026	106.755	70.280	128.783	1.024.912	989.857	3,5%
Absorver Oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199	
Nafta 90	48.803	54.584	23.737	89.667	115.347	9.998	87.509	139.081	143.400	58.938	20.231	-	791.295	608.406	30,1%
Pesca Artesanal (i)	42.708	36.535	45.230	40.293	37.243	34.197	39.373	37.691	37.674	37.118	33.940	39.777	461.779	387.687	19,1%
Gasolina Natural (j)	33.324	36.896	30.753	36.485	45.516	33.983	17.044	30.345	26.987	23.037	25.064	23.389	362.823	458.051	-20,8%
TOTAL PRODUCTOS (a)	4.817.174	3.939.565	5.021.449	5.594.409	5.090.490	5.564.687	5.175.368	5.678.660	5.662.134	6.025.758	4.835.900	5.449.009	62.854.545	61.620.476	2,0%
AZUFRE KILOS	348.400	0	219.800	0	301.100	338.000	33.280	245.450	182.500	384.240	140.460	504.600	2.697.830	3.007.560	-10,3%

Notas: Se refiere a la producción en planta de los derivados terminados, considerando las transferencias internas y los productos intermedios importados para mezclas en refinerías. No se consideran los consumos internos

a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada por Petroproducción, que se destina para el consumo interno y para donaciones; ni la producción de las plantas destiladoras de Repsol-YPF, Occidental y AEC

b) Se refiere al disponible para el mercado interno (Ver cuadro distribuivo de Gasolina Super)

c) Incluye las mezclas de gasolina extra que se realiza en los terminales de el Beaterio y Pascuales

d) Incluye el remanente de la producción de nafta base y debutanizada de bajo octanaje, destinada a la exportación

e) Incluye un volumen de 183.902 bls que se utilizó como diluyente para la mezcla con residuo, destinado a Termoesmeraldas

f) A partir del mes de agosto se prepara Fuel Oil pesado, destinado a Termoesmeraldas

g) Incluye un volumen de 2.251.287 bls Cutter Stock empleado como diluyente y 9.533.322 bls de Residuo para la mezcla de Combustible Mezcla (Fuel Oil # 6).

h) Producción de Residuo de Ref. Amazonas que se reinyecta al SOTE como crudo reducido y se exporta como crudo

i) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cabecera de La Libertad y en Esmeraldas

j) Producción de Gasolina Natural de la Planta de Gas Shushufindi, la misma que se reinyecta al SOTE como Crudo y parte se lo utiliza como carga en Refinería Amazonas

Fuente: Reportes Unidad de Programación de PETROINDUSTRIAL y PETROCOMERCIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCION NACIONAL DE DERIVADOS (a)

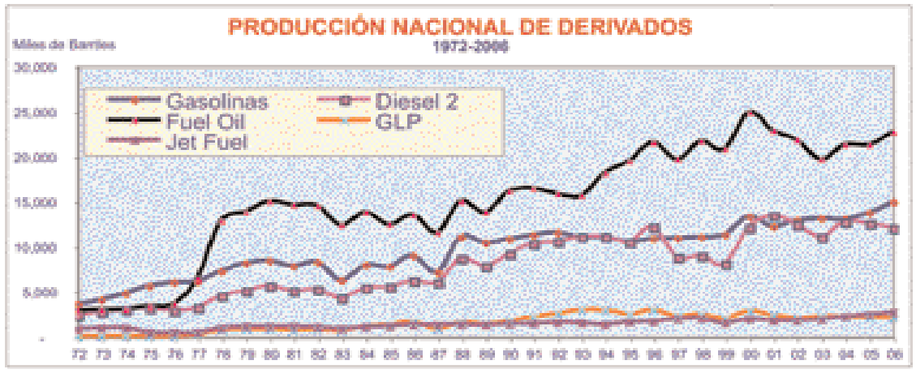
Cifras en Barriles a 60° F

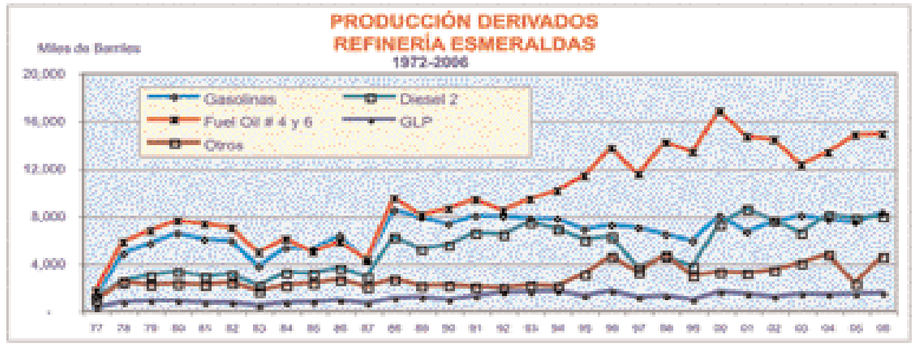
AÑOS	PRODUCTOS															
	G.L.P.	GASOLINAS (b)				NAFTA D (e)	ABSORVER OIL (f)	DIESEL 1 (g)	DIESEL 2	DIESEL PREMIUM	FUEL OIL # 4 (h)	COMBUSTIBLE MEZCLA (i)	CRUDO REDUCIDO REF. AMAZONAS (j)	JET FUEL	SPRAY OIL	ASFALTOS	SOLVENTES	NAFTA BASE 90 (k)	PESCA ARTESANAL (k)	GASOLINA NATURAL	TOTAL
		SUPER (c)	ECO-82/85	EXTRA (d)	REGULAR	TOTAL															
1972	50.406			2.301.964	1.270.094	3.572.048		417.110	2.234.680		2.877.665	10.965		796.915	159.326		11.401				10.119.551
1973	49.992			2.790.085	1.273.307	4.063.392		399.509	2.606.171		3.013.320	11.920		911.384	169.587		16.433				11.229.788
1974	63.187			3.544.225	1.254.189	4.798.414		564.646	2.869.195		3.067.124	12.024		918.421	86.452		15.186				12.382.625
1975	52.768			4.280.476	1.368.466	5.648.942		1.429.006	3.046.854		3.410.800	14.000		460.839	127.254		15.530				14.191.993
1976	40.087			4.833.469	1.212.867	6.046.317		1.914.283	2.787.051		3.604.874	14.974		453.977	131.628		19.940				14.998.155
1977	227.933			5.297.134	811.032	6.108.166		2.448.406	3.127.157		6.432.511	19.511		433.257	97.910	208.010	30.959				19.114.309
1978	715.836			6.605.843	646.817	7.252.360		2.659.737	4.440.249		12.824.587	29.187		933.061	63.663	415.160	39.663				29.344.316
1979	809.951			7.448.353	670.853	8.119.206		2.230.315	4.998.051		13.844.319	31.319		1.095.567	70.180	287.291	41.313				31.496.193
1980	842.527	145.713		7.665.538	586.489	8.397.740		2.272.216	5.529.236		14.977.163	33.163		1.071.907	79.302	304.981	49.428				33.524.500
1981	665.538	395.577		6.834.779	529.057	7.759.413		2.206.726	4.957.737		14.614.275	31.775		1.094.762	62.279	305.684	48.640				31.715.054
1982	755.625	559.069		7.016.221	704.509	8.279.799		2.531.729	5.151.660		14.491.226	32.226		1.051.808	65.224	343.585	56.079			45.285	32.772.020
1983	642.246	296.722		5.413.746	526.317	6.236.785		2.063.069	4.201.004		12.355.472	26.172		876.154	117.679	265.011	51.579			74.806	26.883.805
1984	1.102.577	358.757		7.025.557	539.684	7.923.998		2.284.277	5.273.491		13.798.981	32.181		1.029.772	94.991	419.278	68.296			145.506	32.141.167
1985	1.293.206	424.759		6.830.246	476.056	7.731.061		2.181.922	5.400.209		12.422.780	31.780		1.104.446	73.756	574.470	68.021			182.568	31.632.439
1986	1.633.170	605.804		7.940.093	458.407	9.004.104		2.231.597	6.040.641		13.497.672	34.372		1.229.291	89.782	639.625	68.483			242.699	34.677.064
1987	825.797	507.049		6.551.652	95.075	7.153.776		1.581.776	5.918.026		11.526.990	31.090	297.798	1.248.794	110.880	492.797	69.953			95.414	29.322.011
1988	1.548.546	685.888		10.309.329	32.836	11.027.753		1.386.739	8.609.686		15.011.583	34.883	1.271.850	1.303.620	106.426	921.169	69.885			185.826	41.443.083
1989	1.386.074	781.573		9.608.276	42.315	10.432.164		1.171.937	7.693.693		13.783.175	37.175	1.278.109	1.254.849	116.306	473.892	68.621			141.936	37.600.756
1990	1.740.550	515.751		10.282.012	36.994	10.814.727		1.385.635	9.103.722		16.119.322	42.222	1.548.088	1.349.670	109.552	495.887	77.252			250.134	42.394.539
1991	2.197.761	520.248		10.696.251	27.975	11.244.474		1.024.782	10.229.191		16.459.151	43.151	1.434.792	1.402.917	114.677	434.686	97.784			327.999	44.968.214
1992	2.546.354	547.161		10.954.197	25.031	11.526.389		695.219	10.458.846		15.638.555	44.555	1.426.226	1.501.893	163.526	384.040	88.899			285.268	44.915.215
1993	2.966.381	492.578	20.109	10.439.655	5.371	10.957.713		646.334	10.986.080		15.632.046	45.046	1.481.959	1.466.362	177.535	488.041	99.613			462.479	45.364.543
1994	2.951.410	525.709	513772	10.006.032		11.045.512		552.637	11.090.399		18.121.103	47.103	1.597.838	1.355.113	155.879	635.784	100.123			409.064	46.014.861
1995	2.465.743	686.448	1.370.006	8.426.356		10.492.810		594.066	10.363.746		8.845.004	10.614.272	2.305.011	1.602.063	181.434	616.611	97.250		346.538	461.759	46.926.297
1996	2.950.489	851.737	1.916711	8.083.129		10.851.577	2.966.427	519.464	12.137.558		12.511.044	12.511.902	3.226.056	1.694.893	140.649	626.530	99.311		278.248	545.674	57.608.544
1997	2.309.688	984.715	2.163.869	7.752.690		10.901.274	1.686.152	639.872	8.879.093		9.029.044	9.122.955	3.168.726	1.959.908	176.022	530.087	104.656		612	593.330	50.843.602
1998	2.453.172	1.424.016	472.911	9.135.012		11.031.939	2.236.149	826.630	8.950.384		10.557.338	11.585.871	3.026.825	2.027.051	128.185	824.777	140.516		0	629.366	53.906.939
1999	2.014.455	1.714.066		9.669.827		11.383.893	2.001.252	731.273	7.001.090	1.079.897	9.976.939	10.948.854	2.489.344	1.518.845	67.984	700.282	77.820	174.652	48.274	621.437	50.737.563
2000	2.817.665	3.080.963		10.292.987		13.363.950	2.070.101	574.365	10.433.558	1.646.568	10.786.691	14.078.769	2.484.372	1.937.964	35.265	809.828	104.236	64.374	273.094	679.043	62.161.150
2001	2.406.524	1.399.516		10.837.158		12.236.674	1.757.883	1.092	596.655	12.911.060	539.298	10.953.260	11.898.357	2.467.367	1.771.467	65.326	1.064.879	77.663	253.496	275.506	645.740	59.922.247
2002	2.060.016	2.723.915		10.163.265		12.887.180	1.940.024	1.874	536.432	11.978.511	460.165	11.353.764	10.741.979	2.719.970	1.797.434	73.178	1.086.604	60.997	209.186	279.654	582.287	58.769.255
2003	2.229.989	3.062.401		10.027.961		13.090.362	2.585.075	1.604	515.840	10.961.170	87.521	10.811.957	8.878.820	2.620.108	1.878.822	49.219	1.199.999	20.709	89.199	295.432	501.536	55.817.362
2004	2.184.076	2.762.831		10.312.056		13.074.887	2.551.090	1.496	549.147	11.866.037	801.356	11.267.071	10.011.509	2.861.166	2.209.198	85.908	1.158.288	38.281	159.402	320.218	539.227	59.678.157
2005	2.119.665	3.101.349		10.628.413		13.729.762	2.108.911	199	462.426	12.458.755	110.449	11.850.989	10.474.185	3.243.031	2.461.215	101.897	989.856	54.998	608.406	387.687	458.050	61.620.473
2006	2.111.239	3.518.070		11.354.963		14.873.033	1.691.394	0	275.023	12.055.886	343.389	10.897.607	11.784.609	3.282.850	2.671.542	142.357	1.024.912	84.846	791.295	461.779	362.823	62.854.544

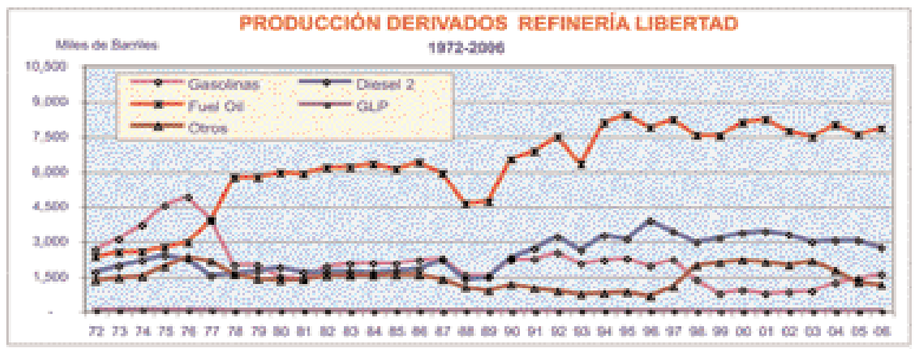
Notas:

a) Se refiere a la producción posterior a las mezclas de terminados y a la reducción por producto contaminado. Excluye el consumo interno de derivados en Refinerías. Para el período 1972-1993 se registra la producción disponible.
b) A partir de 1982 se registran las diferentes clase de gasolinas que producen las Refinerías. A finales de 1993 se deja de producir gasolina regular, y desde abril de98 se deja de producir gasolina Super
c) Desde el año 2001 consta lo disponible de gasolina super para el mercado interno y para años anteriores se registra la producción propia de refinería Esmeraldas
d) A partir de mayo96 se inicia la producción adicional de gasolina Extra en los terminales de Pascuales y El Beateino para lo que se utiliza parte de la producción de gasolina Super
e) Se registra la producción de Nafta de bajo octanaje y debutanzada que esta destinada para la exportación
f) Se inicia la producción de Absorver Oil en 1996
g) Hasta el año de 1986, este producto se lo conocia como Kerex
h) De la producción de las Refinerías se registra Fuel Oil # 4 y se remplaza la producción de la Refi. Esmeraldas del Fuel Oil # 6 por Residuo a partir del año 2000
i) A partir de mayo del 2000 se produce residuo que reemplaza al Fuel Oil # 6. Este derivado se mezcla con diluyente (Cutter Stock) para su exportación, como Combustible Mezcla en el año 2006
j) Producción de residuo de Refinería Amazonas la misma que se reinyecta al SOTE y se exporta como crudo
k) Se inicia la producción de Nafta 90 y en la cabecera del Terminal Pascuales en 1999 Pesca Artesanal
l) A partir de 1994 ya no se registra la producción de la Refinería de Lago Agrio que se utiliza en el consumo interno y donaciones

Fuente: Reportes PETROINDUSTRIAL y PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR







Fuente: PETROINDUSTRIAL
Elaboración: Planificación Corporativa - PETROECUADOR

PRODUCCION DE DERIVADOS DE REFINERIA ESMERALDAS (a)

Cifras en Barriles a 60°F

AÑOS	G.L.P.	GASOLINAS				NAFTA DEBUTANIZADA (d)	DIESEL 1	DIESEL 2	DIESEL PREMIUM	FUEL OIL # 4 (e)	COMBUSTIBLE MEZCLA (f)	JET FUEL	ASFALTOS	PESCA ARTESANAL (g)	TOTAL
		SUPER (b)	ECO-82/85	EXTRA (c)	TOTAL										
1977	191.685			1.205.008	1.205.008		481.313	1.150.626		1.647.864		161.898	208.010		**5.046.404**
1978	698.818			4.758.372	4.758.372		1.418.893	2.478.055		5.770.667		555.870	415.160		**16.095.835**
1979	787.962			5.642.884	5.642.884		1.134.395	2.945.249		6.683.761		719.276	287.291		**18.200.818**
1980	818.533	145.713		6.328.660	6.474.373		1.246.483	3.245.132		7.559.274		714.083	304.981		**20.362.859**
1981	644.788	395.577		5.563.222	5.958.799		1.077.463	2.870.278		7.292.956		783.176	305.684		**18.933.144**
1982	636.099	559.069		5.306.030	5.865.099		1.275.696	3.048.312		6.932.827		720.927	343.585		**18.822.545**
1983	381.940	296.722		3.397.762	3.694.484		764.809	2.082.094		4.864.332		638.194	265.011		**12.690.864**
1984	617.601	358.757		4.911.123	5.269.880		984.890	3.191.742		6.001.206		729.911	419.278		**17.214.508**
1985	702.701	424.759		4.717.336	5.142.095		1.002.147	3.128.440		4.932.915		726.654	574.470		**16.209.422**
1986	864.282	605.604		5.645.885	6.251.489		1.302.118	3.571.886		5.765.653		660.778	639.625		**19.055.831**
1987	573.175	507.049		3.651.269	4.158.318		828.913	2.852.821		4.259.974		680.583	492.797		**13.846.581**
1988	1.015.679	685.588		7.760.337	8.445.925		874.633	6.203.066		9.449.123		835.634	921.169		**27.745.229**
1989	1.100.197	781.573		7.045.498	7.827.071		679.889	5.166.337		8.051.962		911.325	473.892		**24.210.673**
1990	874.389	515.751		6.728.405	7.244.156		707.607	5.495.376		8.555.314		911.941	495.887		**24.284.670**
1991	1.193.057	520.248		7.438.751	7.958.999		565.396	6.540.753		9.338.006		1.009.107	434.686		**27.040.004**
1992	1.558.768	547.161		7.394.201	7.941.362		442.093	6.412.142		8.412.537		1.086.566	384.040		**26.237.508**
1993	1.573.314	492.578	20109	7.260.634	7.773.321		462.279	7.420.927		9.370.356		1.147.993	488.041		**28.236.231**
1994 (h)	1.670.598	525.708	513.772	6.662.582	7.702.062		331.123	6.849.512		10.064.742		1.061.747	635.784		**28.315.568**
1995	1.152.554	696.448	1370006	4.759.010	6.825.464		373.610	5.976.353		709.466	10.614.272	1.266.994	616.611		**27.535.324**
1996	1.655.651	851.737	1.916.711	4.410.583	7.179.031	2.124.377	307.831	6.222.899		1.187.008	12.511.902	1.471.729	626.530		**33.286.958**
1997	1.091.064	984.715	2163869	3.756.453	6.905.037	1.202.297	380.211	3.696.343		2.378.335	9.122.955	1.336.408	530.087		**26.642.737**
1998	1.208.663	1.424.016	472.911	4.507.217	6.404.144	1.436.762	497.894	4.542.780		2.546.139	11.585.871	1.297.436	824.777		**30.344.466**
1999	870.215	1.714.066	0	4.114.763	5.828.829	804.340	435.758	2.588.312	1.079.897	2.409.588	10.948.854	974.203	700.282		**26.640.278**
2000	1.572.120	3.080.963	0	4.866.444	7.947.407	746.492	333.576	5.586.698	1.646.568	2.734.818	14.078.769	1.329.543	809.828		**36.785.819**
2001	1.380.407	1.399.516	0	5.219.947	6.619.463	549.208	390.154	8.025.322	539.298	2.780.594	11.898.357	1.117.361	1.064.879		**34.365.043**
2002	1.130.348	2.723.915	0	4.670.244	7.394.159	750.260	347.194	7.130.659	460.165	3.662.750	10.741.980	1.210.271	1.086.604		**33.914.390**
2003	1.396.604	3.062.401	0	4.943.271	8.005.672	1.302.220	311.194	6.443.561	87.521	3.391.818	8.878.821	1.157.477	1.199.999		**32.174.887**
2004	1.359.420	2.762.631	0	4.880.281	7.642.912	1.618.496	320.953	7.228.587	801.356	3.303.330	10.011.509	1.592.901	1.158.288		**35.037.752**
2005	1.378.531	3.101.349	0	4.318.830	7.420.179	1.795.314	230.331	7.680.548	110.449	4.313.385	10.474.185	1.698.052	989.858		**36.090.832**
2006	1.465.278	3.518.070	0	4.655.121	8.173.191	1.691.394	44.565	7.589.211	343.369	3.105.697	11.784.609	1.789.066	1.024.912	233.596	**37.244.888**

Notas:

a) Se refiere a la producción posterior a las mezclas de terminados y a la deducción por producto contaminado.
b) Desde el 2001 consta lo disponible de gasolina super para el mercado interno y para años anteriores se registra la produccion propia de refinería
c) A partir de mayo/98 se inicia parte de la producción de gasolina Extra en Terminales y se utiliza parte de la producción de gasolina Super
d) Se registra a partir de 1995 Nafta de bajo octanaje la misma que se exporta
e) Hasta el año 1994 se registra solamente como producción Fuel Oil, y desde 1995 se registra Fuel Oil # 4 y # 6 (Combustible Mezcla) por separado.
f) Inicialmente se producia Fuel Oil #6, posteriormente en el año 2000 por cambio de comercialización externa se produce Residuo; en el año 2006 se cambia la modalidad a Combustible Mezcla que es la mezcla de Cutter Stock que se utiliza como Diluyente y Residuo.
g) En el año 2006 se registra la producción de Combustible para Pesca Artesanal
h) A partir de 1994, no se considera el consumo interno en refinerías.

Fuente: Reportes PETROINDUSTRAL y PETROCOMERCIAL
Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCION DE DERIVADOS DE REFINERIA ESMERALDAS (a)

Cifras en Barriles a 60°F

AÑOS	G.L.P.	GASOLINAS				NAFTA DEBUTANIZADA (d)	DIESEL 1	DIESEL 2	DIESEL PREMIUM	FUEL OIL # 4 (e)	COMBUSTIBLE MEZCLA (f)	JET FUEL	ASFALTOS	PESCA ARTESANAL (g)	TOTAL
		SUPER (b)	ECO-82/85	EXTRA (c)	TOTAL										
1977	191.685			1.205.008	1.205.008		481.313	1.150.626		1.647.864		161.898	208.010		**5.046.404**
1978	698.818			4.758.372	4.758.372		1.418.893	2.478.055		5.770.667		555.870	415.160		**16.095.835**
1979	787.962			5.642.884	5.642.884		1.134.395	2.945.249		6.683.761		719.276	287.291		**18.200.818**
1980	818.533	145.713		6.328.660	6.474.373		1.246.483	3.245.132		7.559.274		714.083	304.981		**20.362.859**
1981	644.788	395.577		5.563.222	5.958.799		1.077.463	2.870.278		7.292.956		783.176	305.684		**18.933.144**
1982	636.099	559.069		5.306.030	5.865.099		1.275.696	3.048.312		6.932.827		720.927	343.585		**18.822.545**
1983	381.940	296.722		3.397.762	3.694.484		764.809	2.082.094		4.864.332		638.194	265.011		**12.690.864**
1984	617.601	358.757		4.911.123	5.269.880		984.890	3.191.742		6.001.206		729.911	419.278		**17.214.508**
1985	702.701	424.759		4.717.336	5.142.095		1.002.147	3.128.440		4.932.915		726.654	574.470		**16.209.422**
1986	864.282	605.604		5.645.885	6.251.489		1.302.118	3.571.886		5.765.653		660.778	639.625		**19.055.831**
1987	573.175	507.049		3.651.269	4.158.318		828.913	2.852.821		4.259.974		680.583	492.797		**13.846.581**
1988	1.015.679	685.588		7.760.337	8.445.925		874.633	6.203.066		9.449.123		835.634	921.169		**27.745.229**
1989	1.100.197	781.573		7.045.498	7.827.071		679.889	5.166.337		8.051.962		911.325	473.892		**24.210.673**
1990	874.389	515.751		6.728.405	7.244.156		707.607	5.495.376		8.555.314		911.941	495.887		**24.284.670**
1991	1.193.057	520.248		7.438.751	7.958.999		565.396	6.540.753		9.338.006		1.009.107	434.686		**27.040.004**
1992	1.558.768	547.161		7.394.201	7.941.362		442.093	6.412.142		8.412.537		1.086.566	384.040		**26.237.508**
1993	1.573.314	492.578	20109	7.260.634	7.773.321		462.279	7.420.927		9.370.356		1.147.993	488.041		**28.236.231**
1994 (h)	1.670.598	525.708	513.772	6.662.582	7.702.062		331.123	6.849.512		10.064.742		1.061.747	635.784		**28.315.568**
1995	1.152.554	696.448	1370006	4.759.010	6.825.464		373.610	5.976.353		709.466	10.614.272	1.266.994	616.611		**27.535.324**
1996	1.655.651	851.737	1.916.711	4.410.583	7.179.031	2.124.377	307.831	6.222.899		1.187.008	12.511.902	1.471.729	626.530		**33.286.958**
1997	1.091.064	984.715	2163869	3.756.453	6.905.037	1.202.297	380.211	3.696.343		2.378.335	9.122.955	1.336.408	530.087		**26.642.737**
1998	1.208.663	1.424.016	472.911	4.507.217	6.404.144	1.436.762	497.894	4.542.780		2.546.139	11.585.871	1.297.436	824.777		**30.344.466**
1999	870.215	1.714.066	0	4.114.763	5.828.829	804.340	435.758	2.588.312	1.079.897	2.409.588	10.948.854	974.203	700.282		**26.640.278**
2000	1.572.120	3.080.963	0	4.866.444	7.947.407	746.492	333.576	5.586.698	1.646.568	2.734.818	14.078.769	1.329.543	809.828		**36.785.819**
2001	1.380.407	1.399.516	0	5.219.947	6.619.463	549.208	390.154	8.025.322	539.298	2.780.594	11.898.357	1.117.361	1.064.879		**34.365.043**
2002	1.130.348	2.723.915	0	4.670.244	7.394.159	750.260	347.194	7.130.659	460.165	3.662.750	10.741.980	1.210.271	1.086.604		**33.914.390**
2003	1.396.604	3.062.401	0	4.943.271	8.005.672	1.302.220	311.194	6.443.561	87.521	3.391.818	8.878.821	1.157.477	1.199.999		**32.174.887**
2004	1.359.420	2.762.631	0	4.880.281	7.642.912	1.618.496	320.953	7.228.587	801.356	3.303.330	10.011.509	1.592.901	1.158.288		**35.037.752**
2005	1.378.531	3.101.349	0	4.318.830	7.420.179	1.795.314	230.331	7.680.548	110.449	4.313.385	10.474.185	1.698.052	989.858		**36.090.832**
2006	1.465.278	3.518.070	0	4.655.121	8.173.191	1.691.394	44.565	7.589.211	343.369	3.105.697	11.784.609	1.789.066	1.024.912	233.596	**37.244.888**

Notas:

a) Se refiere a la producción posterior a las mezclas de terminados y a la deducción por producto contaminado.
b) Desde el 2001 consta lo disponible de gasolina super para el mercado interno y para años anteriores se registra la produccion propia de refinería
c) A partir de mayo/98 se inicia parte de la producción de gasolina Extra en Terminales y se utiliza parte de la producción de gasolina Super
d) Se registra a partir de 1995 Nafta de bajo octanaje la misma que se exporta
e) Hasta el año 1994 se registra solamente como producción Fuel Oil, y desde 1995 se registra Fuel Oil # 4 y # 6 (Combustible Mezcla) por separado.
f) Inicialmente se producia Fuel Oil #6, posteriormente en el año 2000 por cambio de comercialización externa se produce Residuo; en el año 2006 se cambia la modalidad a Combustible Mezcla que es la mezcla de Cutter Stock que se utiliza como Diluyente y Residuo.
g) En el año 2006 se registra la producción de Combustible para Pesca Artesanal
h) A partir de 1994, no se considera el consumo interno en refinerías.

Fuente: Reportes PETROINDUSTRAL y PETROCOMERCIAL
Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN, IMPORTACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE GASOLINA SUPER
Año 2006
Cifras en barriles

MES	PRODUCCIÓN EN REFINERÍA	NAO IMPORTADA A REFINERÍA ESMERALDAS	DESPACHO DE REFINERÍA	NAO IMPORTADA A TRES BOCAS, CAB. POLD. (a)	GAS SUPER DISPONIBLE	GAS SUPER PARA MEZCLAS			GAS SUPER A MERC. INTER.	TOTAL VENTAS GASOLINA SUPER
						BEATERIO	PASCUALES	TOTAL		
ENERO	228.658	49.905	270.949	223.092	494.041	174.560	75.782	250.342	243.699	263.442
FEBRERO	258.504	55.816	328.775	65.625	394.400	143.960	66.758	210.718	183.682	251.681
MARZO	212.168	85.774	250.237	267.532	517.769	127.010	75.545	202.555	315.214	267.994
ABRIL	202.986	62.941	252.306	355.614	607.920	136.933	81.869	218.802	389.118	265.936
MAYO	127.999	96.825	244.037	235.203	479.240	155.449	100.552	256.001	223.239	283.940
JUNIO	220.651	123.458	343.561	238.271	581.832	155.056	84.458	239.514	342.318	264.721
JULIO	123.227	199.310	348.155	170.518	518.673	154.429	72.181	226.610	292.063	278.320
AGOSTO	206.126	46.673	305.651	220.236	525.887	144.765	97.597	242.362	283.525	283.087
SEPTIEMBRE	191.634	265.927	338.960	155.102	494.062	152.746	92.499	245.245	248.817	292.831
OCTUBRE	329.118	26.960	399.212	231.625	630.837	139.918	109.626	249.544	381.293	285.641
NOVIEMBRE	398.041	247.093	478.356	117.147	595.503	152.656	101.722	254.378	341.125	285.634
DICIEMBRE	198.562	259.947	436.488	136.680	573.168	174.618	124.574	299.192	273.976	314.968
TOTAL	**2.697.674**	**1.520.629**	**3.996.688**	**2.416.645**	**6.413.333**	**1.812.100**	**1.083.163**	**2.895.263**	**3.518.070**	**3.338.195**
Ene-Dic/2005	1.884.406	795.386	2.750.650	3.176.649	5.927.299	1.774.919	1.051.031	2.825.950	3.101.349	2.978.717
Var % 06/05	43,2%	91,2%	45,3%	-23,9%	8,2%	2,1%	3,1%	2,5%	13,4%	12,1%

Notas: -Del volumen de importación de Nafta de Alto Octano, se envio a Refinería Esmeraldas 1.355.584 bls y a Refinería La Libertad 861.618 bls. para producir Gasolina Extra para el período ene-dic/2006
-Incluye 119.108 bls de Nafta de Alto Octano que se utiliza para producción de gasolina extra en Refinería Amazonas

Fuente: PETROINDUSTRIAL, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN, IMPORTACION Y DISTRIBUCIÓN DE GASOLINA SUPER
Cifras en barriles

AÑO	PRODUCCIÓN EN REFINERÍA	NAO IMPORTADA A REFINERÍA ESMERALDAS	DESPACHO DE REFINERÍA	NAO IMPORTADA A TRES BOCAS,CAB. POLD.	GAS. SUPER DISPONIBLE	GASOLINA SUPER PARA MEZCLAS			GAS. SUPER MERC. INTER.	TOTAL VENTAS GASOLINA SUPER
						BEATERIO	PASCUALES	TOTAL		
2001	2.482.850	1.315.396	3.798.906	387.770	4.186.676	1.901.455	885.705	2.787.160	1.399.516	1.410.349
2002	2.310.159	1.637.754	3.989.123	1.450.216	5.439.339	1.878.477	836.947	2.715.424	2.723.915	2.166.646
2003	2.024.058	1.080.651	2.981.118	2.579.198	5.560.316	1.907.362	590.553	2.497.915	3.062.401	2.402.373
2004	2.274.731	861.684	3.193.931	2.005.579	5.199.510	1.747.688	689.191	2.436.879	2.762.631	2.711.227
2005	1.884.406	795.386	2.750.650	3.176.649	5.927.299	1.774.919	1.051.031	2.825.950	3.101.349	2.978.717
2006	2.697.674	1.520.629	3.996.688	2.416.645	6.413.333	1.812.100	1.083.163	2.895.263	3.518.070	3.338.195

Nota: De los volúmenes de importación de Nafta de Alto Octano, se envia a Refinería Esmeraldas y Libertad para producir Gasolina Extra, además se envia a Refinería Amazonas via autotanques para producir gasolina extra

Fuente: PETRINDUSTRIAL, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Coporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2006

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA	NAFTA BASE (b)	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL #4	JET FUEL	G L P	SPRAY OIL	SOLVENTES (RUB, S1, M.T)	ABSORVER OIL	PESCA ARTESANAL	TOTAL (c)
ENERO	165.256	0	23.911	197.522	622.892	78.238	694	11.305	8.563	0	20.271	**1.128.652**
FEBRERO	114.747	0	17.875	194.369	597.474	32.646	646	17.677	5.507	0	17.372	**998.313**
MARZO	101.634	0	15.019	238.725	713.330	68.724	1.193	26.995	7.838	0	24.479	**1.197.937**
ABRIL	140.707	0	14.644	182.538	564.711	51.979	1.110	12.865	7.463	0	16.494	**992.511**
MAYO	103.200	0	11.080	280.605	701.369	47.945	2.225	5.737	5.783	0	21.042	**1.178.986**
JUNIO	135.568	0	1.760	231.032	674.227	62.457	267	12.463	8.473	0	15.631	**1.141.878**
JULIO	86.197	0	14.220	282.498	698.341	69.252	2.225	3.718	7.302	0	23.161	**1.186.914**
AGOSTO	142.543	0	11.916	243.370	669.020	47.856	0	5.671	5.694	0	19.961	**1.146.031**
SEPTIEMBRE	136.643	0	22.587	174.621	566.939	54.112	642	14.430	7.032	0	15.131	**992.137**
OCTUBRE	164.679	0	7.561	265.082	709.524	51.067	924	2.004	7.236	0	14.983	**1.223.060**
NOVIEMBRE	127.480	0	17.611	222.373	658.611	63.188	388	10.935	7.615	0	20.701	**1.128.902**
DICIEMBRE	141.156	0	13.118	187.750	615.472	82.169	2.903	18.557	6.340	0	18.957	**1.086.422**
TOTAL	**1.559.810**	**0**	**171.302**	**2.700.485**	**7.791.910**	**709.633**	**13.217**	**142.357**	**84.846**	**0**	**228.183**	**13.401.743**
Ene-Dic/2005	1.370.988	313.597	173.175	2.997.512	7.537.606	586.312	5.733	101.898	54.988	199	387.687	13.529.695
Var. % 06/05	13,8		-1,1	-9,9	3,4	21,0	130,5	39,7	54,3		-41,1	-0,9

Notas:

a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias internas y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos
b) Consta el remanente de la producción de nafta debutanizada de bajo octanaje, que se destina a la exportación
c) No incluye 511.660 bls de Nafta base que se envía al Terminal Pascuales, para mezcla de Gasolina Extra, y 644.102 bls entregado al Sector Eléctrico.

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Cifras en Barriles a 60°F

AÑOS	G.L.P.	GASOLINAS			NAFTA D (b)	ABSORBER OIL (c)	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL	JET FUEL	SPRAY OIL	SOLVENTES	PESCA ARTESANAL	TOTAL
		EXTRA	REGULAR	TOTAL										
1972(d)	50.406	1.647.402	980.995	2.628.397			350.141	1.663.027	2.312.266	796.915	159.326	11.401		**7.971.879**
1973	49.992	2.067.010	997.245	3.064.255			313.110	1.908.422	2.506.501	911.384	169.587	16.433		**8.939.684**
1974	63.187	2.720.500	951.900	3.672.400			457.905	2.138.227	2.527.843	918.421	86.452	15.186		**9.879.621**
1975	52.768	3.439.852	1.071.352	4.511.204			1.288.928	2.384.464	2.728.925	460.839	127.254	15.530		**11.569.912**
1976	40.087	3.895.269	978.158	4.873.427			1.699.814	2.183.119	2.921.974	453.977	131.626	19.940		**12.323.964**
1977	36.248	3.355.854	549.904	3.905.758			1.725.485	1.509.231	3.859.580	271.359	97.910	30.959		**11.436.530**
1978	17.018	1.331.643	626.530	1.958.173			1.077.663	1.594.343	5.710.033	377.191	63.663	39.663		**10.837.747**
1979	21.989	1.283.863	670.853	1.954.716			890.546	1.688.542	5.707.147	376.291	70.180	41.313		**10.750.724**
1980	23.994	1.133.036	317.570	1.450.606			823.092	1.837.390	5.907.355	357.824	79.302	49.428		**10.528.991**
1981	20.750	1.059.258	322.254	1.381.512			933.808	1.644.800	5.869.264	311.586	62.279	48.640		**10.272.639**
1982	18.578	1.193.832	704.509	1.898.341			1.059.893	1.650.494	6.119.412	330.881	65.224	56.079		**11.198.902**
1983	5.854	1.485.419	526.317	2.011.736			1.126.241	1.666.605	6.133.026	237.960	117.679	51.579		**11.350.680**
1984	8.907	1.500.656	539.684	2.040.340			1.071.123	1.634.696	6.266.729	299.861	94.991	68.296		**11.484.943**
1985	12.857	1.539.464	476.056	2.015.520			1.035.484	1.692.673	6.052.997	377.792	73.756	68.021		**11.329.100**
1986	15.648	1.720.179	458.407	2.178.586			815.274	1.787.622	6.327.390	568.513	89.782	68.483		**11.851.298**
1987	10.616	2.132.515	95.075	2.227.590			615.521	2.169.123	5.891.708	560.290	110.890	69.953		**11.655.691**
1988	13.286	1.498.585	32.836	1.531.421			384.471	1.343.296	4.605.550	446.640	106.426	69.885		**8.500.975**
1989	9.650	1.460.273	42.315	1.502.588			357.312	1.441.722	4.671.858	316.550	116.306	68.621		**8.484.607**
1990	10.124	2.139.581	36.964	2.176.545			502.546	2.284.887	6.491.398	417.143	109.552	77.252		**12.069.447**
1991	9.307	2.174.824	27.975	2.202.799			371.747	2.672.555	6.830.958	376.182	114.677	97.784		**12.676.009**
1992 (e)	10.551	2.459.429	25.031	2.484.460			172.189	3.170.274	7.426.018	408.777	163.526	88.899		**13.924.694**
1993	23.617	2.018.595	5.371	2.023.966			111.630	2.595.829	6.261.690	310.082	177.535	99.613		**11.603.962**
1994 (f)	25.956	2.160.623		2.160.623			196.154	3.210.220	8.056.361	293.366	155.878	100.123		**14.198.681**
1995	13.317	2.233.887		2.233.887			176.613	2.977.628	8.135.538	333.232	181.434	97.250	346.538	**14.495.437**
1996	15.025	1.914.217		1.914.217	871.050	1.702	163.253	3.834.552	7.842.036	222.329	140.649	99.311	278.248	**15.382.372**
1997	16.521	2.195.350		2.195.350	693.855	3.889	224.579	3.383.099	8.179.003	517.867	176.022	104.656	612	**15.495.453**
1998	8.465	1.340.010		1.340.010	798.387	2.301	291.894	2.924.827	7.498.634	615.366	128.185	140.516	0	**13.748.585**
1999	8.025	738.598		738.598	1.196.912	1.272	251.562	3.110.881	7.467.351	462.785	67.984	77.820	48.274	**13.431.464**
2000	8.775	891.325		891.325	1.323.609	1.307	189.689	3.324.240	8.051.873	506.348	35.265	104.236	273.094	**14.709.761**
2001	9.338	731.788		731.788	1.208.675	1.092	172.082	3.383.882	8.172.666	554.514	65.326	77.663	275.506	**14.652.532**
2002	9.021	797.457		797.457	1.189.764	1.874	158.156	3.263.599	7.691.014	474.022	73.178	60.997	279.654	**13.998.736**
2003	5.876	830.815		830.815	1.282.855	1.604	168.963	2.939.259	7.420.139	607.855	49.219	20.709	295.432	**13.622.726**
2004	5.706	1.204.292		1.204.292	932.594	1.496	181.606	3.013.619	7.963.741	476.709	85.908	38.281	320.218	**14.224.170**
2005	5.733	1.370.988		1.370.988	313.597	199	173.175	2.997.512	7.537.606	586.312	101.898	54.988	387.687	**13.529.695**
2006	13.217	1.559.810		1.559.810	0	0	171.302	2.700.485	7.791.910	709.633	142.357	84.846	228.183	**13.401.743**

Notas:

a) Se refiere a la producción posterior a las mezclas de terminados y a la deducción por producto contaminado.
b) A partir de 1998 se registra la produccion de nafta de bajo octanaje la misma que se exporta
c) A partir de 1996 se inicia la producción de Absorver Oil
d) Para el período 1972-1993 se registra producción disponible.
e) A partir de 1992 se incluyen la producción de la Planta Cautivo.
f) A partir de 1994, no se considera el consumo interno en refinerías.

Fuente: Reportes PETROINDUSTRIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE LA PLANTA CAUTIVO (a)

Cifras en Barriles a 60°F

AÑOS	GASOLINA ESPECIAL	DESTILADO	DIESEL	RESIDUO	TOTAL
1972	943.651	66.969	571.653	565.399	**2.147.672**
1973	1.000.837	86.399	697.749	506.819	**2.291.804**
1974	1.096.177	106.741	730.968	539.281	**2.473.167**
1975	1.137.738	140.078	662.390	681.875	**2.622.081**
1976	1.172.890	214.469	603.932	682.900	**2.674.191**
1977	997.400	241.608	467.300	925.067	**2.631.375**
1978	535.816	163.181	367.851	1.343.887	**2.410.735**
1979	532.699	205.374	364.260	1.453.411	**2.555.744**
1980	536.633	202.641	446.714	1.510.534	**2.696.522**
1981	499.940	195.455	442.659	1.452.055	**2.590.109**
1982	484.533	196.140	452.854	1.438.987	**2.572.514**
1983	493.546	172.019	452.305	1.358.114	**2.475.984**
1984	574.819	228.264	447.053	1.531.046	**2.781.182**
1985	536.246	144.291	579.096	1.436.868	**2.696.501**
1986	542.513	114.205	681.133	1.404.629	**2.742.480**
1987	571.581	115.399	771.050	1.375.308	**2.833.338**
1988	343.162	65.055	478.322	956.910	**1.843.449**
1989	365.340	92.568	480.290	1.059.355	**1.997.553**
1990	332.046	101.035	493.811	1.072.610	**1.999.502**
1991	115.274	11.914	185.267	290.187	**602.642**

Notas: a) Se refiere a la producción posterior a las mezclas de terminados y a la deducción por producto contaminado
A partir de 1992, el Reporte de Producción de esta planta se registra en Refinería La Libertad.

Fuente: Reportes, PETROINDUSTRAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
Año 2006

COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI (a)

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA (c)	DIESEL 1	DIESEL 2	JET FUEL	G L P	RESIDUO (CRUDO REDUCIDO) (d)	RESIDUO (SECTOR ELECTRICO)	RESIDUO (SECTOR INDUSTRIAL)	GASOLINA NATURAL (e)	TOTAL (f)
ENERO	17.222	5.212	162.257	14.378	57.103	246.449	44.302	0	33.324	**580.247**
FEBRERO	16.897	6.551	148.926	15.953	63.171	220.853	41.283	0	36.896	**550.530**
MARZO	17.447	4.707	141.195	13.270	52.616	204.176	48.237	0	30.753	**512.401**
ABRIL	16.944	2.138	152.713	17.063	59.998	242.887	31.537	0	36.485	**559.765**
MAYO	18.872	2.632	143.887	13.011	66.246	211.688	40.089	21.073	45.516	**563.014**
JUNIO	18.550	4.933	153.732	15.257	57.264	223.151	31.776	25.510	33.983	**564.156**
JULIO	18.397	3.888	142.561	10.170	29.493	189.091	49.076	27.771	17.044	**487.492**
AGOSTO	19.034	6.537	144.028	18.686	64.453	218.137	56.288	21.514	30.345	**579.022**
SEPTIEMBRE	19.325	5.928	138.816	14.854	54.837	179.191	64.757	22.943	26.987	**527.638**
OCTUBRE	16.244	7.125	152.825	14.997	39.654	202.632	59.926	23.631	23.037	**540.071**
NOVIEMBRE	18.664	4.922	147.197	9.996	44.420	186.416	49.274	34.426	25.064	**520.379**
DICIEMBRE	17.979	4.583	138.033	15.208	43.488	199.059	41.305	24.402	23.389	**507.446**
TOTAL	**215.575**	**59.156**	**1.766.170**	**172.843**	**632.743**	**2.523.730**	**557.850**	**201.270**	**362.823**	**6.492.161**
Ene-Dic/2005	196.411	58.920	1.780.694	176.854	735.400	2.808.510	336.954	97.567	458.051	6.649.361
Var. % 06/05	9,8	0,4	-0,8	-2,3	-14,0	-10,1	65,6	106,3	-20,8	-2,4

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA	DIESEL 2	JET FUEL	RESIDUO	TOTAL
ENERO	879	7.727	2.630	12.659	**23.895**
FEBRERO	505	6.766	2.182	11.445	**20.898**
MARZO	971	7.240	2.104	12.864	**23.179**
ABRIL	990	7.266	2.369	13.812	**24.437**
MAYO	969	6.031	2.369	13.245	**22.614**
JUNIO	1.152	7.512	2.270	15.946	**26.880**
JULIO	1.116	7.399	1.728	16.350	**26.593**
AGOSTO	996	6.257	2.315	14.946	**24.514**
SEPTIEMBRE	957	6.430	3.126	14.216	**24.729**
OCTUBRE	811	5.642	1.992	11.471	**19.916**
NOVIEMBRE	962	6.332	2.620	14.886	**24.800**
DICIEMBRE	1.010	6.698	1.983	15.520	**25.211**
TOTAL	**11.318**	**81.300**	**27.688**	**167.361**	**287.667**
Ene-Dic/2005	12.591	80.825	33.081	151.260	277.756
Var. % 06/05	-10,1	0,6	-16,3	10,6	3,6

Notas:
a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos
b) Producción que se destina al consumo de PETROPRODUCCIÓN y a donaciones a instituciones de la zona
c) Incluye 119.108 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado
d) Producción de Residuo, que se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación
e) Producción de Gasolina Natural, que se reinyecta al SOTE como Crudo, para exportación
f) No incluye 1.085.520/bls de Nafta base que se envia al Terminal de El Beaterio

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE LA REFINERÍA AMAZONAS Y PLANTA DE GAS SHUSHUFINDI (a)

Cifras en Barriles a 60°F

AÑOS	G.L.P.	GASOLINA EXTRA	DIESEL 1	DIESEL 2	JET FUEL	RESIDUO CRUDO REDUCIDO	RESIDUO SECTOR ELECTRICO	RESIDUO SECTOR INDUSTRIAL	GASOLINA NATURAL	SUBTOTAL	PLANTA DE GAS SHUSHUFINDI PRODUCCIÓN GLP	TOTAL
1982									45285		100.948	**100.948**
1983									74806		254.452	**254.452**
1984									145506		476.069	**476.069**
1985									182568		577.648	**577.648**
1986									242699		753.240	**753.240**
1987	896	154.047	21.943	125.032	7.921	297.798			95.414	703.051	241.110	**944.161**
1988	5165	681959	62580	585002	21346	1271850			185826	2813728	514.416	**3.328.144**
1989	2.754	710.276	42.168	605.344	26.974	1.278.109			141.936	2.807.561	273.473	**3.081.034**
1990	2232	1036464	74447	829648	20586	1548088			250134	3761599	853.805	**4.615.404**
1991	2.010	938.414	75.725	830.616	17.628	1.434.792			327.999	3.627.184	993.387	**4.620.571**
1992	1224	1070763	80937	876430	6550	1426226			285268	3747398	975.811	**4.723.209**
1993	734	1.160.426	72.425	969.324	8.287	1.481.959			462.479	4.155.634	1.368.716	**5.524.350**
1994	0	1182827	25360	1030667	0	1597838			409064	4245756	1.254.856	**5.500.612**
1995		1.433.459	43.813	1.409.765	1.857	2.305.011			461.759	5.655.664	1.239.872	**6.895.536**
1996		1758329	48400	2080107	835	3226056			545674	7659401	1.279.813	**8.939.214**
1997		1.800.887	35.082	1.799.651	105.633	3.168.726			593.330	7.503.309	1.202.103	**8.705.412**
1998		923165	36842	1482777	114249	3026825			629366	6213224	1.236.044	**7.449.268**
1999		139.153	43.953	1.301.897	81.857	2.489.344			621.437	4.677.641	1.136.215	**5.813.856**
2000		193339	51100	1522620	102073	2484372			679043	5032547	1.236.770	**6.269.317**
2001		182.642	34.419	1.501.856	99.592	2.467.367			645.740	4.931.616	1.016.779	**5.948.395**
2002		195200	31082	1584253	113141	2719970			582287	5225933	920.647	**6.146.580**
2003		160.968	35.683	1.578.350	113.490	2.620.108			501.536	5.010.135	827.509	**5.837.644**
2004		182277	46588	1623831	139588	2486031	375135		539227	5392677	818.950	**6.211.627**
2005		196.413	58.920	1.780.693	176.853	2.808.510	336.954	97.567	458.050	5.913.960	735.401	**6.649.361**
2006		215575	59156	1766170	172843	2523754	581457	177639	362823	5859417	632.743	**6.492.160**

Notas: a) Se refiere a la producción posterior a las mezclas de terminados y a la deducción por producto contaminado.

Fuente: Reportes de PETROINDUSTRIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN MEDIANTE MEZCLAS DE NAFTAS DE GASOLINA EXTRA EN TERMINALES (a)

Cifras en barriles

Mes	Año 2005			Año 2006							VARIACIÓN% 06/05		
				PASCUALES			EL BEATERIO			TOTAL			
	PASCUALES	EL BEATERIO	TOTAL	Nafta de Alto Octano	Nafta Base	Sub Total	Nafta de Alto Octano	Nafta Base	Sub Total		PASCUALES	EL BEATERIO	TOTAL
ENERO	116.341	309.023	**425.364**	75.782	54.182	129.964	174.560	116.373	290.933	**420.897**	11,7	-5,9	-1,1
FEBRERO	134.793	159.463	**294.256**	66.758	50.305	117.063	143.960	95.973	239.933	**356.996**	-13,2	50,5	21,3
MARZO	156.837	258.868	**415.705**	75.545	50.527	126.072	127.010	84.673	211.683	**337.755**	-19,6	-18,2	-18,8
ABRIL	135.223	252.968	**388.191**	81.869	80.568	162.437	136.933	91.288	228.221	**390.658**	20,1	-9,8	0,6
MAYO	207.225	246.201	**453.426**	100.552	59.540	160.092	155.449	103.632	259.081	**419.173**	-22,7	5,2	-7,6
JUNIO	135.512	213.315	**348.827**	84.458	57.325	141.783	155.056	103.371	258.427	**400.210**	4,6	21,1	14,7
JULIO	69.635	262.115	**331.750**	72.181	52.124	124.305	154.429	102.953	257.382	**381.687**	78,5	-1,8	15,1
AGOSTO	130.125	207.447	**337.572**	97.597	73.922	171.519	144.765	96.510	241.275	**412.794**	31,8	16,3	22,3
SEPTIEMBRE	154.128	212.202	**366.330**	92.499	70.698	163.197	152.746	101.831	254.577	**417.774**	5,9	20,0	14,0
OCTUBRE	208.986	315.325	**524.311**	109.626	89.261	198.887	139.918	93.279	233.197	**432.084**	-4,8	-26,0	-17,6
NOVIEMBRE	187.601	222.674	**410.275**	101.722	86.498	188.220	152.656	101.771	254.427	**442.647**	0,3	14,3	7,9
DICIEMBRE	147.578	298.598	**446.176**	124.574	96.178	220.752	174.618	116.412	291.030	**511.782**	49,6	-2,5	14,7
TOTAL	**1.783.984**	**2.958.199**	**4.742.183**	**1.083.163**	**821.128**	**1.904.291**	**1.812.100**	**1.208.066**	**3.020.166**	**4.924.457**	**6,7**	**2,1**	**3,8**

Notas: a)La gasolina extra se obtiene de la mezcla de Nafta base y Nafta de alto octano

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

MEZCLA DE GASOLINA EXTRA REALIZADA EN TERMINALES

Cifras en barriles

AÑO	BEATERIO			PASCUALES			TOTAL		
	N.A.O.	N. BASE	MEZCLA G. EXTRA	N.A.O.	N. BASE	MEZCLA G. EXTRA	N.A.O.	N. BASE	MEZCLA G. EXTRA
1998	863.195	690.068	**1.552.808**	487.087	324.724	**811.812**	1.350.282	1.014.792	**2.364.620**
1999	1.996.871	1.326.800	**3.353.689**	790.743	532.882	**1.323.624**	2.787.614	1.859.682	**4.677.313**
2000	1.960.063	1.266.382	**3.226.730**	683.468	424.683	**1.105.149**	2.643.531	1.691.065	**4.331.879**
2001	1.867.387	1.313.574	**3.181.099**	959.532	564.536	**1.521.682**	2.826.919	1.878.110	**4.702.781**
2002	1.878.476	1.248.454	**3.143.833**	836.947	519.288	**1.356.531**	2.715.423	1.767.742	**4.500.364**
2003	1.907.363	1.174.887	**3.082.250**	590.552	420.221	**1.010.657**	2.497.915	1.595.108	**4.092.907**
2004	1.747.688	1.150.227	**2.897.915**	689.191	458.100	**1.147.291**	2.436.879	1.608.327	**4.045.206**
2005	1.774.920	1.183.279	**2.958.199**	1.051.031	732.953	**1.783.984**	2.825.951	1.916.232	**4.742.183**
2006	1.812.100	1.208.066	**3.020.166**	1.083.163	821.128	**1.904.291**	2.895.263	2.029.194	**4.924.457**

Nota: Mezcla que se inicia a partir del mes de mayo de 1998
Fuente: Unidad de Planificación y Programación, Petrocomercial
Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, Petroecuador

PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLE PARA PESCA ARTESANAL Y NAFTA BASE 90

Cifras en barriles

Mes	Año 2005			Año 2006			Variación % 06/05		
	NAFTA BASE 90	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL	NAFTA BASE 90	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL	NAFTA BASE 90	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL
ENERO	70.452	25.182	95.634	48.803	42.708	91.511	-30,7	69,6	-4,3
FEBRERO	19.976	23.317	43.293	54.584	36.535	91.119	173,2	56,7	110,5
MARZO	10.034	31.883	41.917	23.737	45.230	68.967	136,6	41,9	64,5
ABRIL	-	30.250	30.250	89.667	40.293	129.960	-	33,2	329,6
MAYO	22.205	32.422	54.627	115.347	37.243	152.590	419,5	14,9	179,3
JUNIO	6.545	33.449	39.994	9.998	34.197	44.195	52,8	2,2	10,5
JULIO	28.870	33.433	62.303	87.509	39.373	126.882	203,1	17,8	103,7
AGOSTO	87.948	35.976	123.924	139.081	37.691	176.772	58,1	4,8	42,6
SEPTIEMBRE	89.600	32.873	122.473	143.400	37.674	181.074	60,0	14,6	47,8
OCTUBRE	122.865	32.957	155.822	58.938	37.118	96.056	-52,0	12,6	-38,4
NOVIEMBRE	29.997	36.006	66.003	20.231	33.940	54.171	-32,6	-5,7	-17,9
DICIEMBRE	119.914	39.939	159.853	-	39.777	39.777	-	-0,4	-75,1
TOTAL	**608.406**	**387.687**	**996.093**	**791.295**	**461.779**	**1.253.074**	**30,1**	**19,1**	**25,8**

Nota: a) Mezcla de nafta y lubricante para producción de combustible Pesca Artesanal, que se realiza en la cabecera del poliducto La Libertad-Pascuales. Incluye 16.149 bls de lubicante para el período ene-dic/06
Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

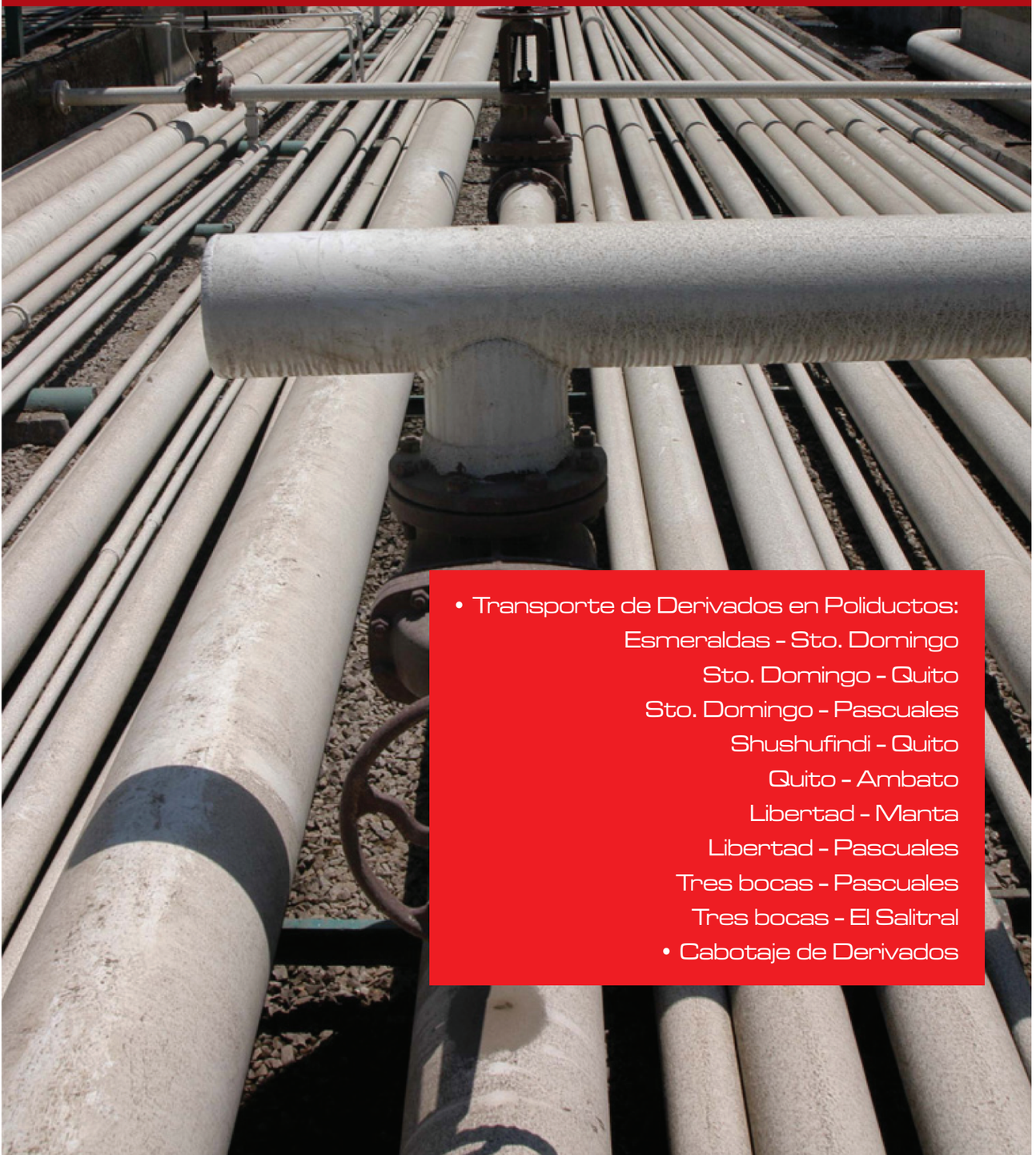
PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLE PARA PESCA ARTESANAL Y NAFTA DE 90

Cifras en barriles

AÑO	NAFTA BASE 90	PESCA ARTESANAL	TOTAL
1995		346.538	346.538
1996		278.248	278.248
1997		612	612
1998		-	-
1999	174.652	48.274	222.926
2000	64.374	273.094	337.468
2001	253.496	275.506	529.002
2002	209.186	279.654	488.840
2003	89.199	295.432	384.631
2004	159.402	320.218	479.620
2005	608.406	387.687	996.093
2006	791.295	461.779	1.253.074

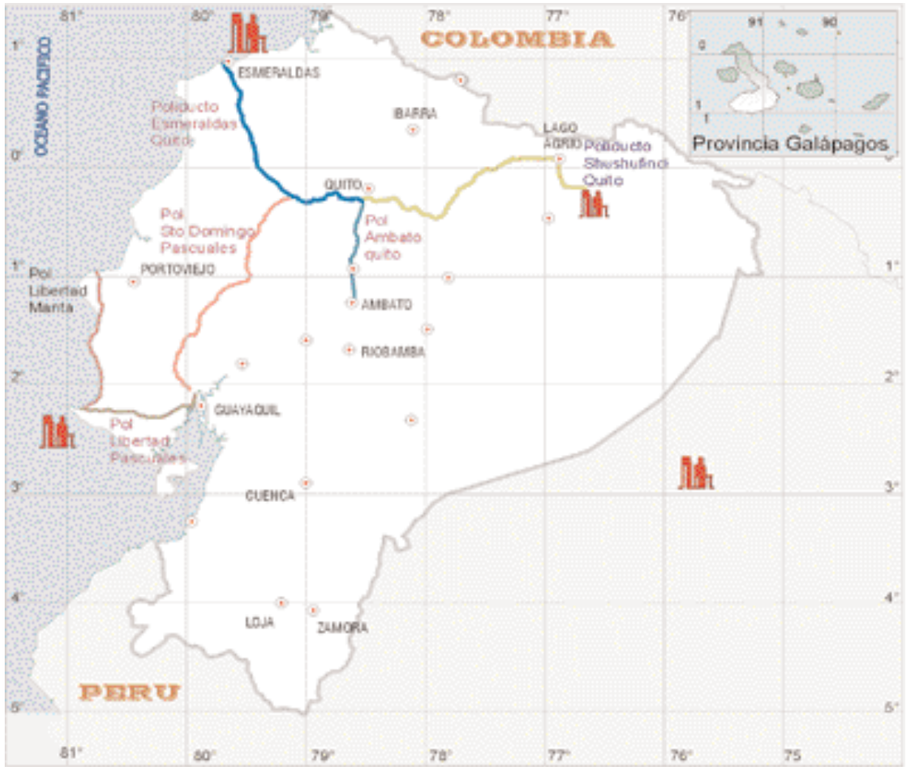
Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Transporte
de Derivados



- Transporte de Derivados en Poliductos:
  - Esmeraldas - Sto. Domingo
  - Sto. Domingo - Quito
  - Sto. Domingo - Pascuales
  - Shushufindi - Quito
  - Quito - Ambato
  - Libertad - Manta
  - Libertad - Pascuales
  - Tres bocas - Pascuales
  - Tres bocas - El Salitral
- Cabotaje de Derivados

Transporte de Derivados a través de Poliductos



El movimiento de derivados en su mayoría se realiza por los poliductos de la empresa, y de igual forma se coordina el almacenamiento en sus terminales, con una programación adecuada para atender los requerimientos de combustibles de acuerdo con las necesidades de cada zona del País.

Petrocomercial cuenta con una red de poliductos ubicados estratégicamente e interconectados entre sí, que atraviesan las tres regiones del Ecuador Continental. Transportan gasolinas, diesel y gas licuado de petróleo (GLP), desde las Refinerías de Petroindustrial y los terminales marítimos, hasta los centros de despacho, y de ahí a las comercializadoras.

Son aproximadamente 1.300 kilómetros de poliducto, cuya capacidad de bombeo, permite transportar alrededor de 6 millones de galones diarios de combustible, a través de 9 diferentes líneas, que interconectadas entre sí, abastecen a todos los sectores sociales y productivos del país.

CARACTERÍSTICAS GENERALES DE LOS POLIDUCTOS

CUADRO #1

POLIDUCTO	LONGITUD (KM)	DIAMETRO DE TUBERÍA (PULG)	CAPACIDAD DE BOMBEO	VOLUMEN EMPAQ. LÍNEA (BLS)	CAUDAL MAXIMO (BLS/HORA)
Esmeraldas–Sto.Domingo	163.9	16	60.000	121.800	2.500
Sto. Domingo – Quito	89.0	12	48.000	42.800	2.000
Sto.Domingo – pascuales	276.0	10	38.400	91.800	1.600
Quito – Ambato	111.0	6	12.000	13.572	500
Shushufindi – Quito	305.0	6-4	10.800	37.000	450
Libertad – Pascuales	128.0	10	21.600	42.300	900
Libertad – Manta	170.0	6	8.400	21.500	350
Tres Bocas – Pascuales	20.0	12	108.000	10.000	4.500
Tres Bocas – Fuel Oil	5.6	14	48.000	2.700	2.000
Tres Bocas – Salitral	5.5	8-6	36.000	900	1.500

CUADRO #2

POLIDUCTO	EXTENSIÓN (KM)	DIAMETRO (PULG)	TRANSPORTE (BLS/DIA)	PRODUCTOS
Esmeraldas–Quito	252.9	16/12	48.000	Gasolinas Súper y Extra, Diesel y Destilado 1, Diesel Premium y Jet Fuel
Shushufindi – Quito	305	6/4	10.800	GLP, Nafta, Diesel y Destilado 1
Quito – Ambato	111	6	12.000	Gasolina Extra, Diesel y Destilado 1
Sto.Domingo – pascuales	247	10	38.400	Gasolina Súper y Extra, Diesel y Destilado 1
Libertad – Pascuales	128	10	21.600	Gasolina Súper, Nafta, Diesel, Destilado 1, Jet Fuel
Libertad – Manta	170	6	8.400	Gasolina Extra, Diesel, Destilado 1
Tres Bocas – Pascuales	20	12	108.000	Gasolina Súper, Extra, Diesel y Destilado 1
Tres Bocas – Fuel Oil	5.6	14	48.000	Fuel Oil
Tres Bocas – Salitral	5.5	8/6	30.000	GLP

CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL SISTEMA DE POLIDUCTOS DE PETROCOMERCIAL

POLIDUCTO	ESTACIÓN DE BOMBEO	UBICACIÓN	ALTURA (M)	POTENCIA (HP)	DISTANCIA (KM)
Esmeraldas–Quito	Esmeraldas	Esmeraldas	20	3.106	0
	Sto. Domingo	Sto. Domingo	550	3.106	163+944
	Faisanes	Vía Aloag – Sto. Domingo	1.450	3.552	192+850
	Corazón	Vía Aloag – Sto. Domingo	2.650	3.552	228+650
	Reductora Beaterio	Quito	2.950		252+970
Quito - Ambato	Bombeo Beaterio	Quito	2.950		0
	Reductora Ambato	Ambato	2.760		111
Shushufindi – Quito	Shushufindi	Prov. Sucumbios	215	1.080	0
	Quijos	Prov. Sucumbios	887	1.080	122+007
	Osayacu	Prov. Napo	1.840	1.680	207+011
	Chalpi	Pallacta	2.860	1.680	242+137
	Reductora Beaterio	Quito	2.950		304+815
Shushufindi – Quito	Shushufindi	Prov. Sucumbios	215	1.080	0
	Quijos	Prov. Sucumbios	887	1.080	122+007
	Osayacu	Prov. Napo	1.840	1.680	207+011
	Chalpi	Pallacta	2.860	1.680	242+137
	Reductora Beaterio	Quito	2.950		304+815
Sto. Domingo – Pascuales	Sto. Domingo	Sto. Domingo	550	3106	0
	Pascuales	Guayaquil	200		246+497
Libertad – Pascuales	Libertad Reductora Pascuales	Prov. Guayas Guayaquil	200	1.120	128
Libertad – Manta	Libertad Reductora Manta	Prov. Guayas Prov. Manabí		800	170
Tres Bocas – Pascuales	Tres Bocas Reductora Pascuales	Guayaquil Guayaquil		2.200	20
Tres Bocas – Salitral GLP	Tres Bocas Reductora Salitral	Guayaquil Guayaquil		400	5.5
Tres Bocas – Fuel Oil	Tres Bocas Reductora Fuel Oil	Guayaquil Guayaquil		700	5.6

Fuente: PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

ANTECEDENTES

Desde 1972 CEPE asume la administración y operación directa del poliducto Duran-Quito, el cual contaba con una tubería de 6 pulgadas de diámetro y 368 km. de extensión y una capacidad de transporte de 200 barriles por hora, el cual se incremento a 385 barriles por hora cinco años después.

En 1977 se inaugura el terminal de mantenimiento y envasado de gas El Salitral, en la provincia del Guayas, con capacidad de 1.320 m3 en 6 tanques; también entran en operación los terminales de almacenamiento de productos limpios de Quito, El Beaterio (247.000 barriles), y Ambato (82.000 barriles). En este mismo año se inaugura el terminal de almacenamiento y envasado de gas licuado de petróleo de El Beaterio con capacidad de 440 m3, en dos tanques.

El primer trimestre de 1979 se instala dos tanques adicionales de gas en El Beaterio y dos en El Salitral, de 110 TM cada uno. En agosto del siguiente año se inicia la reversión del poliducto Duran-Quito, en el tramo Quito-Ambato, utilizando el tramo Ambato-Quito en sentido contrario a su operación, para optimizar el transporte de combustibles entre Esmeraldas, Quito y Ambato.

Se suspenden las operaciones en el poliducto Durán-Quito, al iniciarse las operaciones en el poliducto Esmeraldas-Quito en 1981, año en el cual también se inaugura el poliducto Shushufindi-Quito con capacidad de transporte de 7.130 barriles.

Para 1985 se inaugura el Sistema Pascuales, conformando el mayor centro de almacenamiento del país con una capacidad para 628.000 barriles diarios; seguidamente se inaugura el terminal de productos limpios de cuenca con capacidad de 114.708 barriles de derivados en 9 tanques.

Durante 1988 CEPE instalan cuatro tanques de productos limpios en la cabecera del poliducto Esmeraldas-Quito, junto a la Refinería Estatal Esmeraldas, con capacidad total de 212.476 barriles; además en el siguiente año inaugura también los muelles y terminales de GLP y Fuel Oil de Guayaquil (muelle hoy llamado Tres Bocas).

En el mes de junio el poliducto Shushufindi-Quito, comienza a transportar gasolina extra, diesel y GLP, incrementando su capacidad al 90% (6.480 barriles), operación con la cual permite optimizar la producción de la Refinería Amazonas.

En 1991 se inician operaciones en el poliducto Libertad-Pascuales y Libertad-Manta formando parte del sistema de poliductos de la costa; y se inaugura también el poliducto Santo Domingo-Pascuales en 1992

Se anuncia la rehabilitación operativa de las instalaciones del terminal de Cuenca en 1993, por los daños causados por el deslave de la Josefina. PETROECUADOR, en 1997 puso al servicio el nuevo sistema de transporte de combustible de aviación Jet Fuel, a través de los poliductos Esmeraldas-Quito y Libertad-Pascuales.

Durante el 2003 se ocasionó un derrame de gasolina super por una perforación clandestina en el poliducto Esmeraldas-Quito, provocando un incendio; y debido a las lluvias torrenciales se produjo un deslave que causó la rotura del poliducto Shushufindi-Quito.

En el 2004 PETROINDUSTRIAL construye una nueva línea de tubería submarina para transporte de hidrocarburos desde y hasta la Refinería la Libertad, que permitirá optimizar las operaciones.

VOLUMEN TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS AÑO 2006

Con el fin de abastecer de derivados hidrocarburíferos a los principales terminales de almacenamiento, en el año 2006, se transportó un volumen de 48.7 millones de barriles, siendo esto un 5,1% de incremento con respecto al año 2005; este incremento en el transporte, tiene relación directa con el incremento en el consumo de derivados, por lo cual la relación porcentual es similar a la del consumo de derivados.

Los derivados que se transportan a través de este sistema de poliductos son: gasolinas, diesel 1, diesel 2, fuel oil, GLP y jet fuel, debiendo aclarar que en total solamente se consideran a los volúmenes transportados desde los centros de producción.

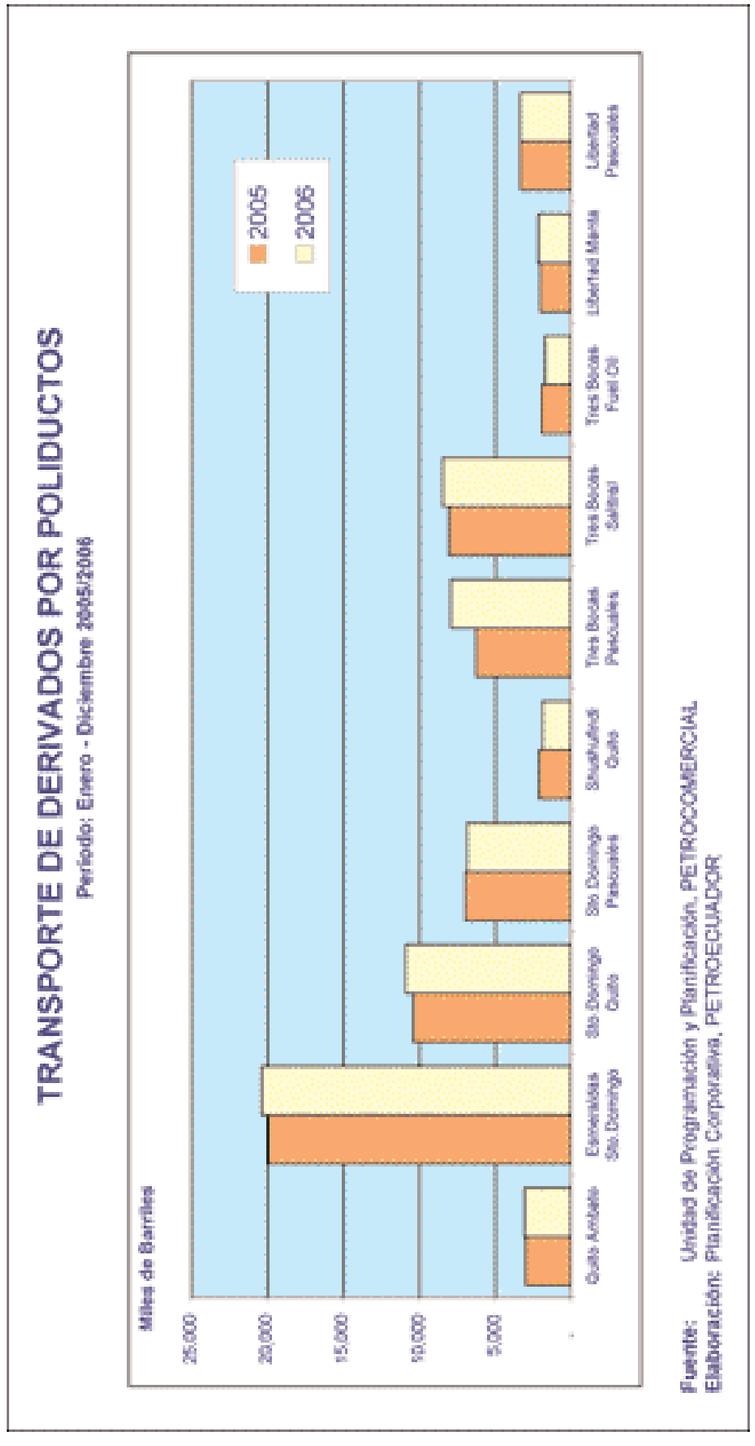
Se ha mejorado la eficiencia, eficacia y seguridad en el transporte de derivados de petróleo, contribuyendo con ello al normal y oportuno abastecimiento del mercado interno; adicionalmente se ha mejorado la comunicación interna entre subestaciones, estaciones, depósitos y terminales de los poliductos, lo que conlleva a un mejor control y seguridad en el transporte de los derivados del petróleo.

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS
Año 2006
Cifras en barriles

MES \ POLIDUCTOS	QUITO AMBATO	ESMERALDAS STO. DOMINGO	STO. DOMINGO QUITO	STO. DOMINGO PASCUALES	SHUSHUFINDI QUITO	TRES BOCAS PASCUALES	TRES BOCAS SALITRAL	TRES BOCAS FUEL OIL	LIBERTAD MANTA	LIBERTAD PASCUALES	TOTAL (a)
ENERO	249,384	1,644,595	839,544	564,541	179,571	660,473	681,123	96,643	202,279	321,956	**4,036,024**
FEBRERO	252,505	1,562,115	830,630	559,320	168,607	392,833	606,214	123,762	174,632	280,693	**3,561,361**
MARZO	253,585	1,662,159	929,097	533,371	153,026	469,183	663,081	166,494	164,357	353,993	**3,885,878**
ABRIL	216,763	1,593,369	830,741	542,801	142,439	695,525	721,298	126,127	177,139	231,624	**3,904,286**
MAYO	246,361	1,764,693	873,757	647,225	155,276	574,293	696,315	140,016	182,098	284,513	**4,043,565**
JUNIO	267,049	1,682,314	920,187	537,264	150,847	519,125	684,150	134,292	187,823	325,846	**3,951,446**
JULIO	266,789	1,741,685	889,686	612,983	153,223	647,328	806,734	106,450	178,282	226,822	**4,127,313**
AGOSTO	239,860	1,785,009	908,163	661,015	152,143	672,163	747,951	118,739	169,531	291,836	**4,177,231**
SEPTIEMBRE	270,215	1,708,480	878,488	601,665	161,309	757,210	644,941	195,274	174,844	250,921	**4,163,194**
OCTUBRE	268,616	1,758,265	1,010,536	495,218	141,137	770,302	709,063	137,788	181,739	259,385	**4,226,295**
NOVIEMBRE	244,632	1,588,761	897,027	484,328	131,462	762,132	737,458	143,640	171,385	220,126	**3,999,595**
DICIEMBRE	262,588	1,839,290	1,028,083	551,670	154,958	962,773	733,573	198,402	181,815	246,468	**4,579,867**
TOTAL	**3,038,346**	**20,330,735**	**10,835,938**	**6,791,401**	**1,843,996**	**7,883,340**	**8,431,901**	**1,687,628**	**2,145,925**	**3,294,185**	**48,656,056**
Ene-Dic/2005	2,959,688	19,878,429	10,323,799	6,948,661	2,052,997	6,231,464	8,012,673	1,895,609	1,998,660	3,300,359	**46,329,879**
Var % 06/05	2.7	2.3	5.0	-2.3	-10.2	26.5	5.2	-11.0	7.4	-0.2	5.0

Notas:
a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2006

MES \ PRODUCTO	GASOLINA SÚPER	GASOLINA EXTRA	NAFTA BASE 87	DIESEL 1	DIESEL 2 (a)	JET FUEL	TOTAL POLIDUCTO
ESMERALDAS - STO. DOMINGO							
ENERO	425,937	378,262		11,194	755,402	73,800	**1,644,595**
FEBRERO	360,964	375,270		9,818	715,236	100,827	**1,562,115**
MARZO	343,165	393,347		-	792,373	133,274	**1,662,159**
ABRIL	372,164	374,926		-	713,372	132,907	**1,593,369**
MAYO	495,216	386,538		-	746,363	136,577	**1,764,693**
JUNIO	363,089	352,298			783,286	183,640	**1,682,314**
JULIO	406,752	389,324		-	802,702	142,906	**1,741,685**
AGOSTO	404,743	383,389		-	862,007	134,871	**1,785,009**
SEPTIEMBRE	418,370	396,530		-	728,634	164,945	**1,708,480**
OCTUBRE	449,631	410,076		-	703,395	195,163	**1,758,265**
NOVIEMBRE	381,300	351,181		-	704,599	151,681	**1,588,761**
DICIEMBRE	428,287	397,739		-	868,724	144,540	**1,839,290**
TOTAL	**4,849,619**	**4,588,881**	**-**	**21,012**	**9,176,094**	**1,695,129**	**20,330,735**
STO. DOMINGO - QUITO							
ENERO	275,547	110,479		5,263	414,337	33,917	**839,544**
FEBRERO	268,947	96,928		4,649	430,882	29,224	**830,630**
MARZO	275,177	246,427		-	361,948	45,544	**929,097**
ABRIL	242,793	133,030		-	416,273	38,645	**830,741**
MAYO	301,285	113,166		-	413,914	45,392	**873,757**
JUNIO	269,955	141,943		-	461,944	46,344	**920,187**
JULIO	292,072	121,765		-	429,775	46,074	**889,686**
AGOSTO	283,042	138,336		-	424,458	62,327	**908,163**
SEPTIEMBRE	280,370	165,931		-	375,746	56,440	**878,488**
OCTUBRE	326,827	187,006		-	448,953	47,750	**1,010,536**
NOVIEMBRE	253,112	126,969		-	468,492	48,455	**897,027**
DICIEMBRE	339,033	177,371		-	452,263	59,416	**1,028,083**
TOTAL	**3,408,162**	**1,759,350**	**-**	**9,913**	**5,098,985**	**559,529**	**10,835,938**
STO. DOMINGO - PASCUALES							
ENERO	117,631	200,990		5,422	154,914	85,584	**564,541**
FEBRERO	125,812	183,748		6,128	176,180	67,453	**559,320**
MARZO	68,544	193,453		-	219,708	51,666	**533,371**
ABRIL	115,201	147,979			187,392	92,229	**542,801**
MAYO	119,266	195,586		-	218,155	114,218	**647,225**
JUNIO	86,207	158,587		-	207,838	84,633	**537,264**
JULIO	121,586	175,911		-	217,472	98,013	**612,983**
AGOSTO	121,091	189,704		-	258,911	91,309	**661,015**
SEPTIEMBRE	121,104	190,419		-	185,420	104,723	**601,665**
OCTUBRE	80,972	183,908		-	112,379	117,959	**495,218**
NOVIEMBRE	118,606	124,520		-	141,669	99,534	**484,328**
DICIEMBRE	144,983	146,409		-	160,970	99,308	**551,670**
TOTAL	**1,341,003**	**2,091,213**	**-**	**11,550**	**2,241,007**	**1,106,627**	**6,791,401**

Notas: a) Incluye diesel premium

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles
Año 2006

MES \ PRODUCTO	GASOLINA BASE	GASOLINA EXTRA	SÚPER	DIESEL 1	DIESEL 2	JET FUEL	GLP	TOTAL POLIDUCTO
SHUSHUFINDI - QUITO								
ENERO	107,923			6,213	11,474	14,721	39,240	**179,571**
FEBRERO	89,916			4,074	3,946	15,078	55,593	**168,607**
MARZO	89,688			4,723	8,078	15,098	35,439	**153,026**
ABRIL	74,762			2,929	-	15,011	49,737	**142,439**
MAYO	82,156			3,831	3,054	12,559	53,676	**155,276**
JUNIO	85,674			2,801	-	15,122	47,250	**150,847**
JULIO	102,303			5,876	15,347	15,206	14,491	**153,223**
AGOSTO	81,719			3,212	-	13,235	53,977	**152,143**
SEPTIEMBRE	96,187			4,227	2,800	15,225	42,870	**161,309**
OCTUBRE	89,461			4,316	3,421	14,999	28,940	**141,137**
NOVIEMBRE	78,804			4,254	5,151	14,872	28,381	**131,462**
DICIEMBRE	106,988			2,085	-	10,292	35,592	**154,958**
TOTAL	**1,085,579**	**-**	**-**	**48,540**	**53,272**	**171,420**	**485,185**	**1,843,996**
QUITO - AMBATO								
ENERO	-	117,677	18,095	205	113,407	-	-	**249,384**
FEBRERO	-	101,559	20,823	237	129,887			**252,505**
MARZO		123,265	23,096	253	106,971			**253,585**
ABRIL		88,459	16,177	238	111,889			**216,763**
MAYO		107,562	25,147	207	113,445			**246,361**
JUNIO		108,501	19,061	229	139,257			**267,049**
JULIO		105,367	26,675	290	134,457			**266,789**
AGOSTO		96,317	19,867	263	123,413			**239,860**
SEPTIEMBRE		121,068	20,704	246	128,197			**270,215**
OCTUBRE		114,495	19,945	291	133,885			**268,616**
NOVIEMBRE		108,114	15,368	270	120,881			**244,632**
DICIEMBRE		112,270	23,592	245	126,481			**262,588**
TOTAL	**-**	**1,304,654**	**248,548**	**2,974**	**1,482,170**	**-**	**-**	**3,038,346**

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2006

MES \ PRODUCTO	GASOLINA BASE	GASOLINA EXTRA	NAFTA ALTO OCTANO	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL	JET FUEL	GLP	TOTAL Poliducto
LIBERTAD - MANTA									
ENERO		51,421		1,851	149,006				**202,279**
FEBRERO		61,812		1,210	111,611				**174,632**
MARZO		62,764		1,437	100,156				**164,357**
ABRIL		35,767		1,409	139,963				**177,139**
MAYO		52,387		1,231	128,480				**182,098**
JUNIO		60,765		1,430	125,628				**187,823**
JULIO		50,689		1,020	126,573				**178,282**
AGOSTO		54,543		2,051	112,937				**169,531**
SEPTIEMBRE		63,806		1,690	109,348				**174,844**
OCTUBRE		47,173		1,200	133,366				**181,739**
NOVIEMBRE		66,756		2,242	102,386				**171,385**
DICIEMBRE		55,537		1,425	124,854				**181,815**
TOTAL	**-**	**663,421**	**-**	**18,197**	**1,464,308**	**-**	**-**	**-**	**2,145,925**
LIBERTAD - PASCUALES									
ENERO	62,690	63,809		9,292	86,660		99,505		**321,956**
FEBRERO	41,143	57,637		4,049	148,950		28,914		**280,693**
MARZO	57,313	20,883		8,103	191,238		76,455		**353,993**
ABRIL	28,183	48,537		6,594	93,298		55,011		**231,624**
MAYO	30,413	57,318		3,635	157,687		35,461		**284,513**
JUNIO	48,755	43,572		7,093	153,545		72,882		**325,846**
JULIO	31,310	-		7,375	126,991		61,146		**226,822**
AGOSTO	37,269	43,066		6,651	153,390		51,460		**291,836**
SEPTIEMBRE	34,766	44,720		3,686	167,749		-		**250,921**
OCTUBRE	34,578	47,585		7,622	169,600		-		**259,385**
NOVIEMBRE	19,562	16,097		8,579	143,336		32,552		**220,126**
DICIEMBRE	36,732	35,847		7,917	90,349		75,623		**246,468**
TOTAL	**462,713**	**479,072**	**-**	**80,597**	**1,682,793**	**-**	**589,011**	**-**	**3,294,185**
TRES BOCAS - PASCUALES									
ENERO			75,264		585,209				**660,473**
FEBRERO			77,349		315,484				**392,833**
MARZO	53,939		109,758		305,486				**469,183**
ABRIL			108,859		586,666				**695,525**
MAYO	25,021		140,245		409,027				**574,293**
JUNIO	29,863		182,474		306,788				**519,125**
JULIO	29,514	22,228	33,896		561,690				**647,328**
AGOSTO	50,305	-	116,654		505,204				**672,163**
SEPTIEMBRE	155,100				602,110				**757,210**
OCTUBRE	57,785		170,811		541,706				**770,302**
NOVIEMBRE	68,680		116,133		577,318				**762,132**
DICIEMBRE	46,707	14,309	154,805		746,953				**962,773**
TOTAL	**516,914**	**36,537**	**1,286,248**	**-**	**6,043,641**	**-**	**-**	**-**	**7,883,340**
TRES BOCAS - EL SALITRAL - FUEL OIL									
ENERO					-	96,643		681,123	**777,766**
FEBRERO						123,762		606,214	**729,976**
MARZO						166,494		663,081	**829,575**
ABRIL						126,127		721,298	**847,425**
MAYO						140,016		696,315	**836,332**
JUNIO						134,292		684,150	**818,442**
JULIO						106,450		806,734	**913,184**
AGOSTO						118,739		747,951	**866,690**
SEPTIEMBRE						195,274		644,941	**840,215**
OCTUBRE						137,788		709,063	**846,851**
NOVIEMBRE						143,640		737,458	**881,098**
DICIEMBRE						198,402		733,573	**931,975**
TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1,687,628**	**-**	**8,431,901**	**10,119,529**

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VOLUMENES TOTALES DE DERIVADOS TRANSPORTADOS POR POLIDUCTOS

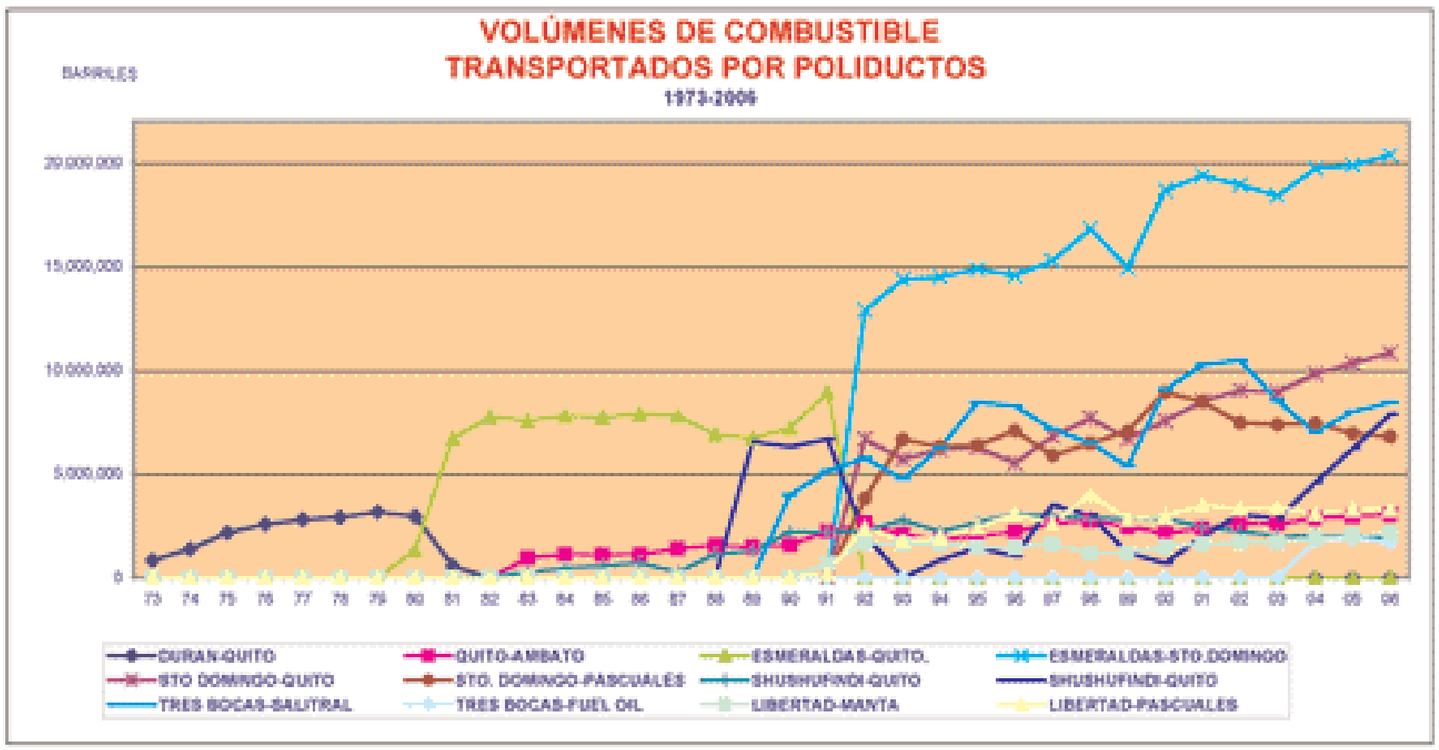
Cifras en Barriles

AÑOS	DURAN QUITO	QUITO AMBATO	ESMERALDAS QUITO	ESMERALDAS STO.DOMINGO	STO DOMINGO QUITO	STO. DOMINGO PASCUALES	SHUSHUFINDI QUITO	TRES BOCAS PASCUALES	TRES BOCAS SALITRAL GLP	TRES BOCAS FUEL OIL	LIBERTAD MANTA	LIBERTAD PASCUALES	TOTAL ANUAL
1973	843,404												**843,404**
1974	1,385,588												**1,385,588**
1975	2,175,266												**2,175,266**
1976	2,567,993												**2,567,993**
1977	2,790,670												**2,790,670**
1978	2,921,297												**2,921,297**
1979	3,152,012												**3,152,012**
1980	2,957,713		1,334,755	0	0		0			0	0	0	**4,292,468**
1981	558,447		6,721,440	0	0		0			0	0	0	**7,279,887**
1982	0		7,771,041	0	0		96,675			0	0	0	**7,867,716**
1983	0	942,606	7,572,325	0	0		248,141			0	0	0	**8,763,072**
1984	0	1,138,155	7,813,321	0	0		474,284			0	0	0	**9,425,760**
1985	0	1,110,806	7,737,815	0	0		563,615			0	0	0	**9,412,236**
1986	0	1,132,562	7,893,232	0	0		732,139			0	0	0	**9,757,933**
1987	0	1,392,670	7,811,359	0	0		281,559			0	0	0	**9,485,588**
1988	0	1,563,985	6,899,618	0	0		1,120,851			0	0	0	**9,584,454**
1989	0	1,466,183	6,734,735	0	0		1,286,343	6,533,039		0	0	0	**16,020,300**
1990	0	1,572,204	7,230,925	0	0		2,222,192	6,325,321	1,479,221	2,508,542	0	0	**21,338,405**
1991	0	2,237,884	8,931,557	0	0		2,193,074	6,674,212	2,380,294	2,761,825	685,378	229,644	**26,093,868**
1992 (a)	0	2,611,604	0	12,881,331	6,680,211	3,810,806	2,265,997	2,047,151	2,379,696	3,369,561	1,669,429	2,385,478	**29,610,247**
1993	0	2,069,212	0	14,380,730	5,699,948	6,645,935	2,765,542		1,898,157	2,868,075	1,604,087	1,758,903	**27,344,706**
1994	0	1,858,033	0	14,494,397	6,172,595	6,314,913	2,226,566	856,711	2,767,570	3,493,835	1,649,027	1,972,419	**29,318,558**
1995	0	2,004,754	0	14,877,160	6,272,241	6,391,147	2,654,761	1,433,525	4,099,886	4,332,097	1,446,385	2,432,010	**33,280,578**
1996	0	2,210,840	0	14,560,336	5,531,137	7,089,947	3,081,423	1,034,005	4,133,054	4,157,066	1,436,404	3,075,441	**33,688,569**
1997	0	2,617,696	0	15,284,703	6,806,384	5,877,952	2,948,987	3,504,100	2,549,202	4,592,924	1,619,498	2,609,963	**35,727,073**
1998	0	2,745,033	0	16,801,804	7,689,705	6,473,450	2,862,216	3,006,821	2,398,120	4,093,424	1,185,887	4,022,564	**37,115,869**
1999	0	2,466,945	0	14,907,335	6,692,685	7,061,213	2,833,503	1,200,073	2,930,615	2,434,458	1,198,590	2,817,116	**30,788,635**
2000	0	2,140,906	0	18,678,444	7,551,838	8,925,527	2,858,069	693,974	4,695,579	4,370,544	1,494,691	3,004,801	**37,937,008**
2001	0	2,378,288	0	19,379,589	8,498,317	8,482,656	2,428,921	2,013,055	5,511,145	4,750,684	1,631,758	3,473,068	**41,566,508**
2002		2,641,065	0	18,922,863	9,033,846	7,473,918	2,226,332	3,053,768	6,216,503	4,242,089	1,691,546	3,348,607	**42,342,773**
2003	0	2,585,435	0	18,413,602	8,943,417	7,374,137	2,014,722	2,843,042	6,475,058	2,057,220	1,700,529	3,392,482	**39,482,090**
2004	0	2,855,854	0	19,722,729	9,847,297	7,444,644	2,037,896	4,574,565	7,027,110	1,772,839	1,890,711	3,080,507	**42,962,211**
2005	0	2,959,688	0	19,878,429	10,323,799	6,948,661	2,052,997	6,231,464	8,012,673	1,895,609	1,998,660	3,300,359	**46,329,879**
2006	0	3,038,346	0	20,330,735	10,835,938	6,791,401	1,843,996	7,883,340	8,431,901	1,687,628	2,145,925	3,294,185	**48,656,056**

Notas: a) A partir de este año, los totales se refieren a los volúmenes transportados desde los centros de producción

Fuente: Reportes Poliductos, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR



Fuente: Estadísticas de Planificación, Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VOLUMENES TRANSPORTADOS POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles

AÑO	GASOLINA SUPER	GASOLINA EXTRA	GASOLINA ECO-85	GASOLINA BASE	DESTILADO	DIESEL	JET FUEL	TOTAL
ESMERALDAS-QUITO (1)								
1980		765,708			109,511	459,536		**1,334,755**
1981	68,349	4,011,425			493,769	2,147,897		**6,721,440**
1982	185,378	4,707,416			528,969	2,349,278		**7,771,041**
1983	113,162	4,582,764			535,362	2,341,037		**7,572,325**
1984	115,977	4,866,586			539,469	2,291,289		**7,813,321**
1985	92,391	4,760,342			548,489	2,336,593		**7,737,815**
1986	144,069	4,994,202			488,375	2,266,586		**7,893,232**
1987	119,180	4,884,944			356,728	2,450,507		**7,811,359**
1988	162,477	4,269,673			310,662	2,156,806		**6,899,618**
1989	153,848	4,289,798			253,529	2,037,560		**6,734,735**
1990	143,510	4,395,461			309,756	2,382,198		**7,230,925**
1991	137,270	5,311,599			240,268	3,242,420		**8,931,557**
ESMERALDAS-SANTO DOMINGO								
1992	318,528	6,532,819			387,701	5,642,282		**12,881,330**
1993	344,310	7,224,621			391,415	6,420,384		**14,380,730**
1994	486,558	6,444,336	454,602		351,344	6,757,557		**14,494,397**
1995	697,359	4,913,442	1,593,797		22 71	7,443,691	8,8	**14,877,160**
1996	808,080	4,256,588	1,898,680		281,216	7,315,772		**14,560,336**
1,997	865,680	4,360,011	2,180,535		258,731	7,619,747		**15,284,704**
1998	2,499,714	4,513,238	532,363	44,036	296,463	8,226,701	689,290	**16,801,805**
1,999	3,149,820	3,345,967		55,688	412,460	6,841,075	1,102,325	**14,907,335**
2000	3,582,866	4,647,667		59,873	346,240	8,807,314	1,234,485	**18,678,445**
2,001	4,124,813	4,791,649			277,801	9,019,154	1,166,173	**19,379,590**
2002	4,529,060	4,736,214			277,291	8,145,581	1,234,717	**18,922,863**
2,003	4,533,639	4,452,134			267,726	8,026,456	1,133,647	**18,413,602**
2004	4,695,240	4,597,741			268,792	8,614,094	1,546,861	**19,722,728**
2005	4,818,060	4,437,195		74,640	231,002	8,557,896	1,759,636	**19,878,429**
2006	4,849,619	4,588,881			21,012	9,176,094	1,695,129	**20,330,735**
SANTO.DOMINGO-QUITO								
1992	120,519	3,970,194			138,851	2,450,647		**6,680,211**
1993	107,676	3,392,067			102,551	2,097,654		**5,699,948**
1994	142,143	2,915,492	278,433		73,617	2,762,910		**6,172,595**
1995	196,695	1,962,748	935,712		68,620	3,108,466		**6,272,241**
1996	227,290	1,620,151	1,045,728		65,310	2,572,658		**5,531,137**
1997	289,858	1,986,784	1,000,802		94,535	3,434,395		**6,806,374**
1998	1,458,765	1,945,370	231,584		101,643	3,679,651	272,692	**7,689,705**
1999	2,201,510	1,010,285			132,722	2,817,039	531,129	**6,692,685**
2000	2,346,821	1,180,116		19,910	107,102	3,482,511	415,377	**7,551,837**
2001	2,514,781	1,331,306			95,766	4,134,789	421,676	**8,498,318**
2002	2,870,679	1,260,458			90,822	4,420,567	391,321	**9,033,847**
2003	3,090,637	979,889			89,660	4,429,146	354,085	**8,943,417**
2004	3,019,822	1,418,788			121,061	4,807,377	480,250	**9,847,298**
2005	3,165,746	1,633,321		49,948	119,264	4,904,324	451,196	**10,323,799**
2006	3,408,162	1,759,350			9,913	5,098,985	559,529	**10,835,939**
STO.DOMINGO-PASCUALES								
1992	291,373	1,637,074			130,950	1,851,409		**3,910,806**
1993	214,814	2,885,476			182,908	3,362,737		**6,645,935**
1994	329,702	2,871,697	132,344		152,121	2,829,049		**6,314,913**
1995	500,030	2,173,351	507,933		125,400	3,084,433		**6,391,147**
1996	558,591	2,216,871	699,657		113,599	3,501,229		**7,089,947**
1,997	575,823	1,728,294	859,308		126,642	2,587,885		**5,877,952**
1998	954,966	1,865,329	201,547	44,036	188,737	2,802,238	416,597	**6,473,450**
1,999	1,001,207	1,927,453		86,669	258,439	3,049,357	738,088	**7,061,213**
2000	1,199,021	2,849,137		40,701	154,207	3,884,587	797,874	**8,925,527**
2,001	1,438,150	2,685,131			116,324	3,534,901	708,151	**8,482,657**
2002	1,589,732	2,781,773			105,481	2,179,902	817,029	**7,473,917**
2,003	1,230,637	2,869,800			108,091	2,433,845	731,764	**7,374,137**
2004	1,457,009	2,504,682			109,160	2,302,908	1,070,885	**7,444,644**
2,005	1,439,880	2,029,134		25,208	97,998	2,076,361	1,280,081	**6,948,662**
2006	1,341,003	2,091,213			11,550	2,241,007	1,106,627	**6,791,400**

Notas (1): Inicia su operación en septiembre de 1980.La información corresponde a los envios de las Refinerías.
Desde 1992 se registra volúmenes transpostados por los poliductos Esmeraldas-Sto. Domingo y Sto Domingo Quito

Fuente: Subgerencia de Transporte y Almacenamiento, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VOLUMENES TRANSPORTADOS POR EL POLIDUCTO SHUSHUFINDI - QUITO

Cifras en Barriles

	G.L.P.	GASOLINA NATURAL	GASOLINA EXTRA	NAFTA BASE	DESTILADO	DIESEL2	JET FUEL	TOTAL
1982	96,675							**96,675**
1983	245,866	2,275						**248,141**
1984	471,069	3,215						**474,284**
1985	563,615							**563,615**
1986	729,189	2,950						**732,139**
1987	207,266		74,293					**281,559**
1988	461,711		659,140		34,714	256,292		**1,120,851**
1989	403,774		591,563		55,819	420,283		**1,286,343**
1990	803,807		942,283		66,646	367,457		**2,222,192**
1991	935,780		823,191		70,417	364,927		**2,193,074**
1992	886,894		943,759		62,171	294,474		**2,265,997**
1993	1,403,522		1,005,375		16,591	44,595		**2,765,542**
1994	1,103,580		1,061,820		41,219	169,612		**2,226,586**
1995	1,119,994		1,323,936		50,872	232,157		**2,654,761**
1996	1,146,621		1,651,773		32,797	235,816		**3,081,423**
1997	1,100,736		1,714,357		27,714	108,669	119,758	**3,083,706**
1998	1,091,332		1,166,529	348,214	38,917	378,210	88,831	**2,862,216**
1999	1,023,477			1,304,068	49,047	294,511	103,087	**2,833,503**
2000	1,109,153			1,302,271	31,454	141,442	102,123	**2,858,069**
2001	904,210			1,249,692	27,709	66,163	105,928	**2,428,921**
2002	788,766			1,237,766	34,029	33,373	115,045	**2,226,332**
2003	682,692			1,149,584	42,325	37,822	132,599	**2,014,723**
2004	692,325			1,132,825	53,846	62,362	175,361	**2,037,896**
2005	593,101			1,168,328	48,540	53,272	171,420	**2,052,998**
2006	485,185			1,085,579				**1,843,996**

Nota: La información corresponde a los envios desde la Planta de Shushufindi.
Fuente: Reportes PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VOLUMENES TRANSPORTADOS POR EL POLIDUCTO DURAN-QUITO

Cifras en Barriles

AÑOS	GASOLINA SUPER	GASOLINA REGULAR	GASOLINA EXTRA	TOTAL
1973		-	843,404	**843,404**
1974		-	1,385,588	**1,385,588**
1975		475,185	1,700,081	**2,175,266**
1976		543,597	2,024,396	**2,567,993**
1977		410,814	2,379,856	**2,790,670**
1978		205,764	2,715,533	**2,921,297**
1979		168,901	2,983,111	**3,152,012**
1980		158,316	2,799,397	**2,957,713**
1981	38,236	27,312	492,899	**558,447**

Nota: Funcionó hasta julio/1981, de set/81 funciona como Quito-Ambato.

VOLÚMENES TRANSPORTADOS POR EL POLIDUCTO QUITO-AMBATO

Cifras en Barriles

AÑOS	GASOLINA SUPER	GASOLINA EXTRA	GASOLINA ECO-85	DIESEL	DESTILADO	JET FUEL	TOTAL
1983		913,421			29,184		**942,606**
1984	379	1,077,020			60,755		**1,138,155**
1985		1,027,375			83,431		**1,110,806**
1986		1,050,717			81,845		**1,132,562**
1987		1,107,644		219,360	65,666		**1,392,670**
1988		1,025,021		485,582	53,382		**1,563,985**
1989		1,068,690		352,336	45,157		**1,466,183**
1990		1,109,913		408,232	54,059		**1,572,204**
1991		1,311,826		842,538	83,520		**2,237,884**
1992		1,545,530		105,693	960,381		**2,611,604**
1993		1,265,782		758,913	44,517		**2,069,212**
1994		1,056,292	20895	767,609	12,283		**1,857,079**
1995		981,873	172085	842,281	8,515		**2,004,754**
1996		1,079,408	107,813	989,474	34,145		**2,210,840**
1997		1,360,293	73537	1,171,177	12,968		**2,617,975**
1998	67,940	1,413,638	12,956	1,239,932	10,568		**2,745,034**
1999	41,661	1,472,022	0	953,262			**2,466,945**
2000	38,078	1,081,737		1,015,211	5,880		**2,140,906**
2001	72,668	1,115,312	4177	1,186,131			**2,378,288**
2002	126,749	1,149,836		4,088	1,360,392		**2,641,065**
2003	181,974	1,117,071			3,693	1,282,697	**2,585,435**
2004	206,197	1,202,964		3,280	1,443,413		**2,855,854**
2005	234,280	1,265,788		3,222	1,456,397		**2,959,687**
2006	248,548	1,304,654		2,974	1,482,170		**3,038,346**

Nota: Los datos corresponden a las recepciones en el Terminal de Ambato

Fuente: Informes Estadísticos de la Actividad Hidrocarburífera del País (PETROECUADOR)
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VOLUMENES TRANSPORTADOS POR POLIDUCTOS

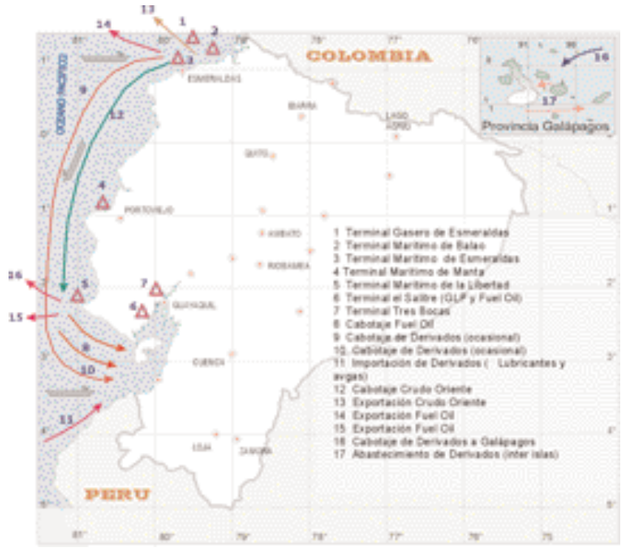
Cifras en Barriles

AÑO	GASOLINA SUPER	GASOLINA EXTRA	NAFTA O GAS.BASE	NAFTA	G.L.P.	FUEL OIL	DESTILADO	DIESEL2	JET FUEL	TOTAL
TRES BOCAS - PASCUALES (1)										
1989	532,998	3,314,745					423,337	2,261,960		**6,533,039**
1990	398,936	3,136,576					546,615	2,243,193		**6,325,321**
1991	421,610	3,339,226					189,068	2,724,308		**6,674,212**
1992	153,399	899,870					83,937	909,946		**2,047,152**
1993	-	-					-	-		
1994								856,711		**856,711**
1995		60,021					3,673	1,369,831		**1,433,525**
1996								1,034,005		**1,034,005**
1997								3,504,100		**3,504,100**
1998				387,880		650200	4,198	1,964,543		**3,006,821**
1999				234,198			1328	964,547		**1,200,073**
2000				62,106				631,868		**693,974**
2001				300,297			880	1,711,879		**2,013,056**
2002				345,550			4,852	2,703,366		**3,053,768**
2003				531,438				2,311,604		**2,843,042**
2004	259,948	100,054		460,990			11	3,742,444	11,257	**4,574,565**
2005			241,211	1,001,746				4,988,507		**6,231,464**
2006		36,537	516,914	1,286,248				6,043,641		**7,883,340**
TRES BOCAS - EL SALIRAL (1)										
1990					1,479,221	2,508,542				**3,987,763**
1991					2,380,294	2,761,825				**5,142,119**
1992					2,379,696	3,369,561				**5,749,257**
1993					1,898,157	2,868,075				**4,766,232**
1994					2,767,570	3,493,835				**6,261,405**
1995					4,099,886	4,332,097				**8,431,983**
1996					4,133,054	4,157,066				**8,290,120**
1997					2,549,202	4,592,924				**7,142,126**
1998					2,398,120	4,093,424				**6,491,544**
1999					2,930,615	2,434,458				**5,365,073**
2000					4,695,579	4,370,544				**9,066,123**
2001					5,511,145	4,750,684				**10,261,829**
2002					6,216,503	4,242,089				**10,458,592**
2003					6,475,058	2,057,220				**8,532,278**
2004					7,027,110	1,772,839				**8,799,949**
2005					8,012,673	1,895,609				**9,908,282**
2006					8,431,901	1,687,628				**10,119,529**
LIBERTAD - MANTA (2)										
1991		365,533					21,587	298,258		**685,378**
1992		884,152					35,857	749,420		**1,669,429**
1993		869,528					33,201	701,358		**1,604,087**
1994		850,582					29,118	769,327		**1,649,027**
1995		701,251					22,002	723,132		**1,446,385**
1996		682,478					20,162	733,764		**1,436,404**
1997		688,842					3,757	926,900		**1,619,499**
1998		522,543					11,669	651,675		**1,185,887**
1999		483,556					13,332	701,702		**1,198,590**
2000		567,462					20,865	906,364		**1,494,691**
2001		504,560					18,486	1,108,713		**1,631,759**
2002		608,628					14,452	1,068,466		**1,691,546**
2003		577,116					12,941	1,110,473		**1,700,530**
2004		623,005					14,886	1,252,821		**1,890,712**
2005		631,948					18,380	1,348,333		**1,998,661**
2006		663,421					18,197	1,464,308		**2,145,926**
LIBERTAD - PASCUALES (3)										
1991		64,873					13,086	151,685		**229,644**
1992		1,244,150					119,954	1,021,374		**2,385,478**
1993		996,724					70,074	692,105		**1,758,903**
1994		974,401					44,931	953,087		**1,972,419**
1995		1,202,167					73,319	1,156,524		**2,432,010**
1996		910,221					98,518	2,066,702		**3,075,441**
1997		1,229,560					119,069	1,151,990	109,345	**2,609,964**
1998		658,379		270,554			210,417	2,398,795	484,418	**4,022,563**
1999	39,592	426,433		17,910			164,307	1,712,099	456,775	**2,817,116**
2000		135,062		410,024			111,513	1,848,522	499,679	**3,004,800**
2001		60,259	559,128	16,360			100,521	2,190,689	546,111	**3,473,068**
2002		32,647	519,813				69,371	2,277,069	449,708	**3,348,608**
2003		96,022	387,934				65,208	2,384,498	458,820	**3,392,482**
2004	230,350	360,997					57,392	2,049,590	382,178	**3,080,507**
2005		495,653	515,401				82,491	1,850,747	356,068	**3,300,360**
2006		479,072	462,713				80,597	1,682,793	589,011	**3,294,186**

Notas: (1) No se dispone información para años anteriores
(2) Entra en operación en agosto de 1991
(3) Entra en operación en octubre de 1991

Fuente: Estidísticas de Planificación, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CABOTAJE DE DERIVADOS



Con la finalidad de cumplir con los requerimientos de PETROCOMERCIAL Y PETROINDUSTRIAL, la Gerencia de Comercio Internacional se encarga de la provisión de buques para realizar el transporte marítimo de productos limpios esto es cabotajes y alijes.

CABOTAJE DE FUEL OIL #4

Durante el año 2006 se transporto para Petrocomercial 1.7 millones de barriles de Fuel Oil # 4, con destino a el Salitral, de los cuales se evacuaron de la Refinería la Libertad 1.3 millones de barriles y se alijó en La Libertad 0.4 millones de barriles. Para este producto se utilizó el buque contratado por la Compañía Navipac.

Adicionalmente a fin de abastecer al sector eléctrico, naviero e industrial durante el 2006 se transportó 1.4 millones de barriles, para lo cual se utilizó la flota de buques contratados por PETROECUADOR a través de FLOPEC.

ALIJES A IMPORTACIÓN

En el 2006 las importaciones de Nafta de Alto Octano y Diesel fueron descargadas a tanques en tierra y alijes a buques de PETROECUADOR, en el caso de Diesel fue un volumen de 5.9 millones de barriles y Nafta de Alto Octano de 1.3 millones de barriles que fueron entregados en Tres Bocas.

ENTREGAS DE BUNKER

A los buques contratados por PETROECUADOR, se entregó durante el año 2006 un volumen de 58 mil barriles de IFO 180, 101 mil barriles de IFO 380 y 8 mil barriles de MDO.

CABOTAJE PARA GALÁPAGOS

Se transportó desde La Libertad a Galápagos 46 mil barriles de Gasolina Extra y 195 mil barriles de Diesel.

CABOTAJE DE PRODUCTOS
LA LIBERTAD - GALAPAGOS

Cifras en Barriles
Año 2006

Meses	GASOLINA EXTRA	DIESEL
ENERO	3,935	12,361
FEBRERO	4,230	12,943
MARZO	1,678	20,740
ABRIL	7,173	20,272
MAYO	4,439	17,029
JUNIO	1,597	11,914
JULIO	4,799	17,469
AGOSTO	4,046	17,246
SETIEMBRE	3,232	19,145
OCTUBRE	5,626	13,968
NOVIEMBRE	1,604	13,289
DICIEMBRE	3,233	19,080
TOTAL	**45,592**	**195,456**

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CABOTAJE DE FUEL OIL N°4

Destino: Salitral - Guayaquil / PETROCOMERCIAL

Cifras en barriles

Año 2006

Meses	Refinería Esmeraldas	Alijes Libertad	Refinería La Libertad
Enero	-	26,105	94,457
Febrero	159,998	52,289	47,656
Marzo	157,305	53,163	140,522
Abril	148,844	51,325	47,607
Mayo	-	-	140,099
Junio	-	-	134,312
Julio	-	-	137,397
Agosto	239,608	37,015	84,508
Septiembre	156,173	60,184	108,493
Octubre	-	-	161,596
Noviembre	363,300	43,077	76,755
Diciembre	208,702	106,129	92,283
TOTAL	**1,433,930**	**429,287**	**1,265,685**

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

CABOTAJE DE PRODUCTOS DESDE ESMERALDAS

Año 2006

Cifras en Barriles

MESES	GAS. SUPER	DIESEL	GAS. EXTRA	DESTINO
Enero				
Febrero				
Marzo		30,710		Ref. Libertad
Abril		30,710		
Mayo				
Junio				
Julio				
Agosto				
Septiembre				
Octubre				
Noviembre	48,787	48,117		Tres Bocas
Diciembre				
TOTAL	**48,787**	**109,537**		

CABOTAJE DE PRODUCTOS DESDE LA LIBERTAD

Año 2006

Cifras en Barriles

MESES	GAS. BASE	DIESEL	GAS. EXTRA	DESTINO
Enero	-			
Febrero	25,006			Tres Bocas
Marzo	28,933			Tres Bocas
Abril	28,933			Tres Bocas
Mayo	25,021			Tres Bocas
Junio	29,863			Tres Bocas
Julio	29,514		22,228	Tres Bocas
Agosto	28,589		26,086	Tres Bocas
Septiembre	-			
Octubre	58,026			Tres Bocas
Noviembre	68,679			Tres Bocas
Diciembre	46,707	14,643	30,858	Tres Bocas
TOTAL	**369,271**	**14,643**		

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

ALIJES EN IMPORTACIONES DESDE ESMERALDAS
Año 2006
Cifras en barriles

MESES	NAFTA	DIESEL	DESTINO
Enero			
Febrero		29,850	Tres Bocas
Marzo			
Abril			
Mayo			
Junio			
Julio			
Agosto			
Septiembre			
Octubre			
Noviembre	48,878		Tres Bocas
Diciembre			
TOTAL	**48,878**	**29,850**	

ALIJES EN IMPORTACIONES DESDE LA LIBERTAD
Año 2006
Cifras en barriles

MESES	NAFTA ALTO OCTANO	DIESEL	DESTINO
Enero	114,728	530,417	Tres Bocas
Febrero	37,885	285,035	Tres Bocas
Marzo	68,282	380,845	Tres Bocas
Abril	74,976	600,196	Tres Bocas
Mayo	140,054	399,864	Tres Bocas
Junio	182,474	344,244	Tres Bocas
Julio	83,471	521,555	Tres Bocas
Agosto	107,142	460,372	Tres Bocas
Septiembre	115,038	579,394	Tres Bocas
Octubre	170,811	566,256	Tres Bocas
Noviembre	37,079	515,980	Tres Bocas
Diciembre	119,645	747,408	Tres Bocas
TOTAL	**1,251,585**	**5,931,566**	

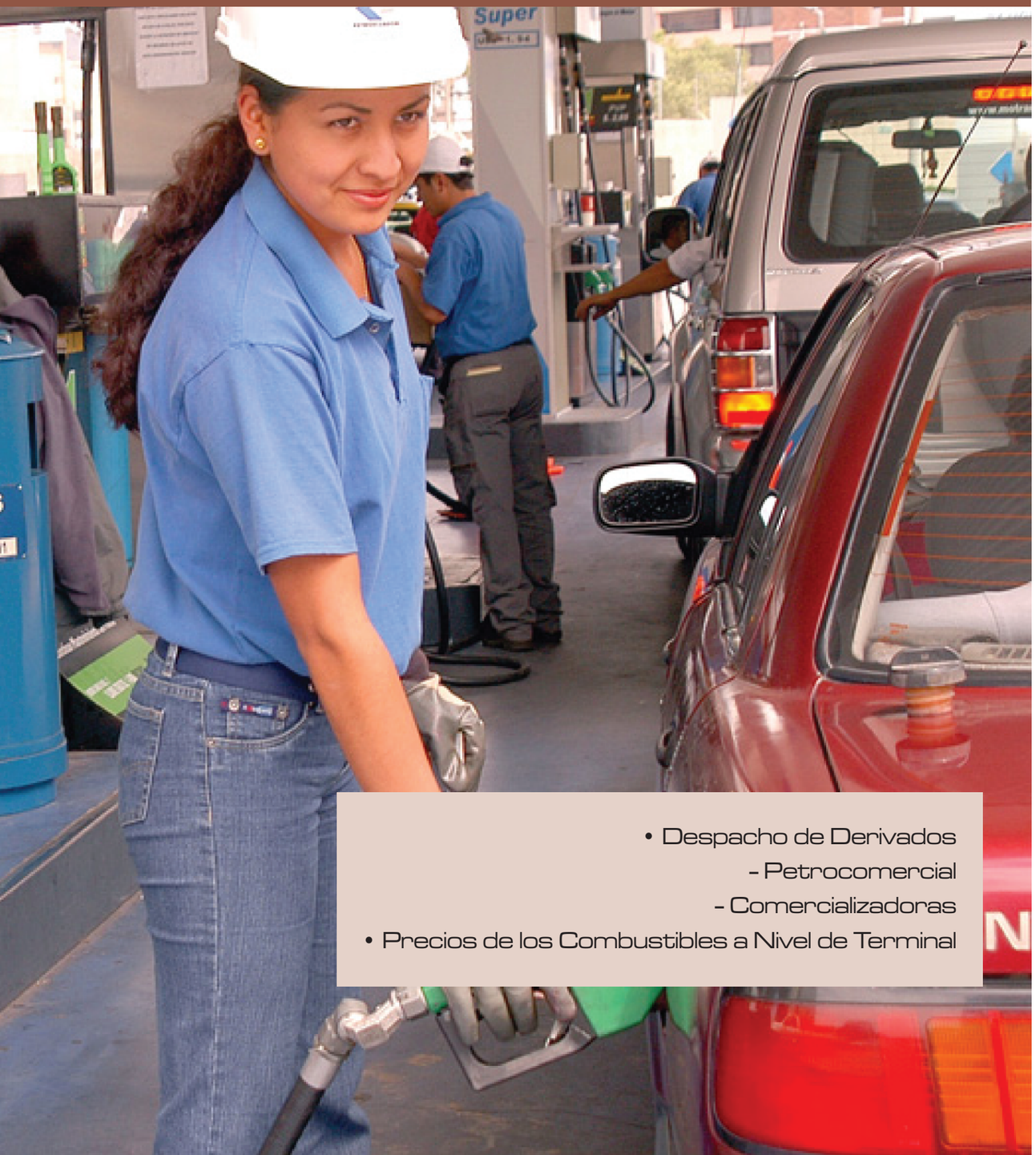
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planficación, PETROECUADOR

ENTREGAS DE BUNKER
DESTINO B/T FLOPEC
Cifras en barriles
Año 2006

Meses	REFINERÍA LA LIBERTAD				Destino
	IFO 180	IFO 380	MDO		
Enero	9,197	7,378	741		B/T Flopec
Febrero	3,212	-	603		B/T Flopec
Marzo	8,816	12,865	526		B/T Flopec
Abril	-	5,692	1,016		B/T Flopec
Mayo	10,491	9,521	1,400		B/T Flopec
Junio	-	12,827	910		B/T Flopec
Julio	9,166	4,859	958		B/T Flopec
Agosto	4,003	10,093	238		B/T Flopec
Septiembre	9,416	7,683	1,270		B/T Flopec
Octubre	-	7,390			B/T Flopec
Noviembre	1,837	14,208			B/T Flopec
Diciembre	1,632	9,438			B/T Flopec
TOTAL	**57,770**	**101,954**			**7,662**

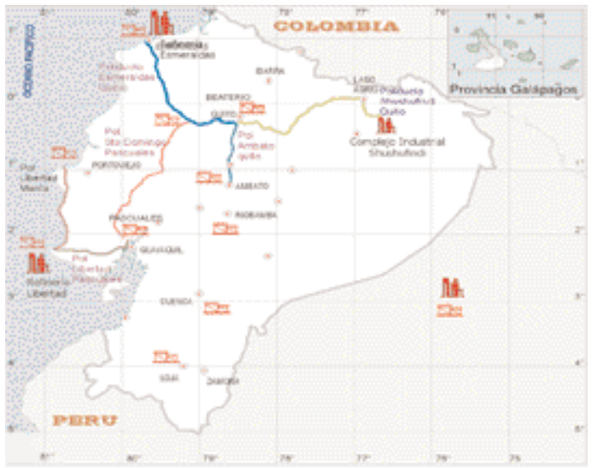
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

Comercio
Interno



- Despacho de Derivados
  - Petrocomercial
  - Comercializadoras
- Precios de los Combustibles a Nivel de Terminal

Despachos de Derivados en el Mercado Interno



PETROCOMERCIAL, es la filial encargada del almacenamiento y despacho de derivados a nivel nacional. Con el propósito de asegurar el suministro de hidro-carburos a todas las zonas de consumo masivo, PETROCOMERCIAL, cuenta con centros de almacenamiento, 8 terminales y 12 depósitos, con instalaciones para la recepción de combustibles GLP, que son transportados por vía poliductos y despachados a través de auto-tanques hacia los sitios de distribución final.

Tiene una capacidad de almacenamiento de 2.681.441 barriles en las cuatro regiones naturales del país en 103 tanques de almacenamiento para los diferentes derivados, además por su distribución se divide en Zona Norte y Zona Sur, a su vez estas zonas se distribuyen en Terminales, Depósitos y Cabeceras.

CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO OPERATIVO EN TERMINALES Y DEPOSITOS

ZONA NORTE

PRODUCTO	CABECERA ESMERALDAS	SANTO DOMINGO	CHAMBARO	BEATERIO	AMBATO	RIOBAMBA	SHUSHUFINDI	TOTAL
N.A.O.	100.850			60.869				161.719
GASOLINA SUPER		15.961		22.382	10.555			98.898
GASOLINA EXTRA	147.735	95.135		265.875	61.730	4.581	10.000	529.374
GASOLINA BASE				28.916				28.916
DIESEL 1	15.783			8.449				23.629
DIESEL 2	128.161	137.636		210.363	62.786	3.909	12.000	536.773
DIESEL PREMIUM	26.847			28.996				55.343
JET A1	52.046			47.140				99.786
LPG			27.391					27.391
FUEL OIL								
TOTAL	469.977	248.702	27.391	607.129	133.129	8.490	36.000	1.610.797

ZONA SUR

PRODUCTO	PASCUALES	MANTA	CUENCA	LOJA	CAB. LIBERTAD	SALITRAL	GALÁPAGOS	TOTAL
N.A.O.	96.672							96.672
GASOLINA SUPER	14.171		8.314					22.485
GASOLINA EXTRA	190.625	58.326	26.794	2.098	22.376		1.471	329.879
GASOLINA BASE	33.504				17.510			51.014
DIESEL 1	81.659	2.539	6.653		9.996			90.167
DIESEL 2	427.667	50.093	56.165	3.191	42.517		9.000	585.639
JET A1	110.341				35.021			145.662
LPG	-					36.378		36.378
FUEL OIL	-					108.318		108.318
SLOP	7.764	6.353						14.537
TOTAL	946.039	183.050	98.936	4.279	127.320	144.696	9.537	1.471.957

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

ANTECEDENTES

En abril del año 1973 CEPE asume el abastecimiento de GLP (gas licuado de petróleo), al mercado nacional, actividad que incluye además de la provisión interna, la importación del combustible.

Para 1974 se inicia oficialmente la actividad de comercialización de derivados por parte de CEPE en el mercado interno, de su participación en la producción de las refinerías Anglo y Gulf, en la península de Santa Elena. El siguiente año empieza el comercio de turbo fuel y gasolina de aviación, y desde octubre asfaltos, además del GLP producido por las compañías Cautivo y Anglo.

A partir de 1976 CEPE toma el control total del mercado interno de derivados (gasolina, diesel, asfaltos, kerex, etc.), y la importación de GLP; también incorpora al mercado un aceite con su propia marca, lubricantes “CEPE”; llegando al 100% de las operaciones de abastecimiento en enero de 1977.

Mediante acuerdo ministerial de 6 de noviembre de1978 se dispone que las empresas productoras de petróleo entreguen al mercado interno, el crudo necesario para el abastecimiento nacional en porcentajes uniformes, de acuerdo al volumen que les pertenece.

En 1980 se incorpora al mercado interno gasolina de 92 octanos, a un precio inicial de 18.20 sucres por galón. En el siguiente año durante el gobierno de Jaime Roldós Aguilera se decreta el primer incremento del precio de los combustibles en un 300% con el fin de eliminar el subsidio, que en esa época ascendía a 25.000 millones de sucres, y de esta manera evitar el contrabando a países vecinos.

Durante el año 1985 se inicia el proceso de coloración de combustibles para lograr que estos cumplan con las normas de calidad exigidas. Para el próximo año se agrega al mercado interno diesel # 1, para uso industrial.

Con la creación de PETROECUADOR en 1989, se inicia el expendió de gasolina super SP 90 sin plomo, como alternativa válida frente a la gasolina super 92 con plomo, y también se agrega al mercado la línea de lubricantes Petroil, con tecnología Maraven.

En 1991 se inaugura el proyecto de almacenamiento y distribución de derivados en Galápagos. Se optimiza el transporte marítimo entre el continente y las islas con menor contaminación ambiental, se abastece de combustibles a la zona. Para 1993 PETROECUADOR entrega a la empresa privada privada la administración y operación de la distribución de los combustibles en la provincia Insular de Galápagos.

En el mes de agosto de 1993 se inicia la venta de gasolina sin plomo, denominada ECO 82 en Quito y Guayaquil; y en 1998 las gasolinas de 80 y 89 octanos sin plomo que reemplazaran a la ECO 84, salieron a la venta en todo el país.

Para 1996 se introduce al mercado nacional la gasolina extra de 80 octanos sin plomo, que reemplaza a la gasolina de 80 octanos con plomo. El proyecto arranca con 5.500 barriles diarios para Quito y 5.000 para Guayaquil. El 27 de agosto el gobierno decide suspender el subsidio del diesel pesquero.

En 1999 se inicia la venta de nafta base en el mercado interno.

DESPACHOS DE DERIVADOS AÑO 2006

El despacho de combustibles en el país durante el 2006 fue mayor en 6,2% con respecto al 2005 ya que el volumen de consumo fue de 65.7 millones de barriles y de 61.9 millones de barriles, en los dos años respectivamente, variación sobre todo por el incremento de los derivados de mayor consumo, debido fundamentalmente al incremento en la demanda, ya que los precios de venta han permanecido constantes.

La gasolina súper tuvo un incremento del 12.07% y la gasolina extra del 6.35%, las dos gasolinas en conjunto incrementaron su volumen e un 7.58% con respecto al año anterior.

El consumo total de diesel 2 tuvo un crecimiento del 11.03% en lo cual influyó el diesel destinado al sector eléctrico cuyo consumo aumento en un 47,65%, el consumo de GLP se incrementó en 4.33% con respecto al año 2005.

En el caso del fuel oil, su consumo fue menor, en el sector eléctrico en una proporción del 2.56% mientras que el consumo de búnker, cuya venta se la realiza en dólares, descendió en un 5,83% con respecto al 2005, debido al no estiaje severo en la cuenca hidrográfica de Paute, así como paros de mantenimiento de algunas plantas generadoras .

Entre los otros productos de consumo tenemos que se incremento la demanda de Jet fuel en un 4,53%, en los asfaltos hubo un aumento del 4,09%, en el caso de los solventes un incremento del 48.6% en comparación al año anterior. No se comercializo Avgas en el 2006, debido a que PETROECUADOR dejó de importar éste producto y ésta actividad la asumió directamente el sector privado.

DESPACHOS TOTALES DE LA ABASTECEDORA PETROCOMERCIAL

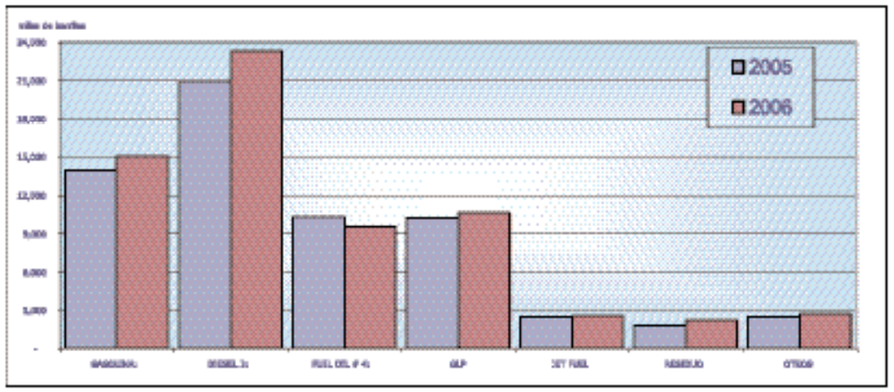
Cifras en barriles

PRODUCTO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero-Diciembre 2006	Enero-Diciembre 2005	Var % 06/05
	AÑO 2006														
GASOLINA:	1,194,967	1,117,972	1,206,944	1,177,527	1,272,089	1,213,493	1,255,512	1,281,651	1,309,075	1,295,243	1,282,907	1,379,408	14,986,788	13,931,465	7.58
SÚPER	263,442	251,681	267,994	265,936	283,940	264,721	278,320	283,087	292,831	285,641	285,634	314,968	3,338,197	2,978,777	12.07
EXTRA	931,525	866,291	938,950	911,591	988,149	948,772	977,192	998,563	1,016,244	1,009,601	997,273	1,064,440	11,648,592	10,952,688	6.35
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	**95**	
DIESEL 1:	**27,388**	**18,344**	**17,450**	**16,783**	**14,532**	**17,638**	**22,110**	**16,655**	**14,809**	**17,576**	**15,059**	**14,759**	**213,133**	**283,574**	**-24.84**
TERRESTRE	17,148	14,915	10,884	8,023	10,291	14,562	13,884	12,643	9,762	11,531	9,986	11,775	144,797	199,398	-27.38
MARINO INTERNACIONAL	10,240	3,429	6,566	8,760	4,241	3,076	8,226	4,012	5,047	6,044	5,073	2,984	67,336	84,175	-20.02
DIESEL 2:	**1,830,051**	**1,568,932**	**1,775,823**	**1,751,976**	**1,935,061**	**1,847,484**	**1,963,944**	**2,082,268**	**2,114,778**	**2,216,399**	**2,135,688**	**2,019,531**	**23,261,966**	**20,950,583**	**11.03**
TERRESTRE (a)	1,550,991	1,377,094	1,529,051	1,496,400	1,629,500	1,616,032	1,614,532	1,657,898	1,665,415	1,657,474	1,641,235	1,685,690	19,121,392	18,013,501	6.15
ELÉCTRICO	201,150	142,330	172,682	173,338	221,705	128,230	275,384	357,398	344,483	435,572	404,846	211,633	3,068,742	2,078,443	47.65
DILUVENTE SECTOR ELÉCTRICO	12,799	9,661	8,889	13,214	16,985	19,295	5,415	5,650	21,737	30,235	24,663	15,359	183,902	172,294	6.74
MARINO NACIONAL	58,935	48,444	56,081	57,802	54,706	70,808	60,633	62,984	69,971	68,570	52,756	74,092	735,782	565,454	30.12
PESQUERO	4,921	8,164	6,524	8,050	8,100	9,540	6,091	14,810	6,208	8,823	6,517	13,534	101,281	81,771	23.86
MARINO INTERNACIONAL	1,254	3,239	2,597	3,092	4,095	3,579	1,889	3,527	6,965	5,726	5,681	9,223	50,867	39,120	30.03
FUEL OIL # 4:	**854,033**	**709,345**	**919,195**	**794,619**	**645,336**	**626,057**	**763,297**	**905,189**	**733,788**	**738,974**	**924,457**	**879,855**	**9,494,345**	**10,300,574**	**-7.83**
INDUSTRIAL	193,975	159,406	219,196	187,685	151,000	150,172	149,334	164,694	161,714	159,601	149,905	137,212	1,984,053	2,442,908	-18.78
ELECTRICO	275,205	200,961	358,110	197,966	204,217	199,425	259,992	351,936	281,627	241,324	366,040	346,604	3,283,407	3,369,666	-2.56
MARINO INTERNACIONAL	384,853	349,978	342,889	409,048	289,119	276,460	354,571	388,583	290,447	337,949	408,512	396,039	4,027,946	4,488,000	-5.83
ASFALTOS:	**89,879**	**54,964**	**57,412**	**58,549**	**57,012**	**62,237**	**85,259**	**82,703**	**85,163**	**87,226**	**64,080**	**81,128**	**841,161**	**800,510**	**5.08**
AP-3	69,080	50,311	58,412	58,549	57,012	62,237	85,259	82,703	85,163	87,226	64,080	81,128	841,161	800,510	5.08
RC-250	14,159	7,654	11,218	9,097	11,991	13,106	11,620	17,752	20,298	19,295	16,966	17,478	171,133	172,039	-0.53
SOLVENTES:	**5,114**	**5,039**	**9,555**	**7,844**	**6,662**	**8,621**	**6,890**	**6,335**	**7,161**	**7,269**	**7,539**	**6,391**	**84,420**	**56,820**	**48.58**
MINERAL TRUPENTINE	1,816	2,346	4,057	3,052	2,648	3,467	3,006	2,453	3,868	2,968	2,762	2,659	35,122	24,730	42.02
RUBBER SOLVENT	3,298	2,455	3,975	2,951	2,410	3,455	3,312	2,908	3,293	4,302	4,757	3,732	40,846	32,089	27.29
SOLVENTE N° 1		238	1,524	1,841	1,604	1,699	571	974					8,452		
SPRAY OIL	**13,405**	**13,452**	**20,143**	**14,807**	**12,524**	**9,094**	**6,738**	**7,322**	**7,022**	**11,734**	**10,905**	**13,930**	**141,085**	**98,654**	**43.01**
GLP	**854,815**	**758,661**	**857,396**	**871,500**	**903,723**	**878,748**	**917,793**	**933,487**	**900,411**	**929,028**	**901,065**	**943,700**	**10,650,327**	**10,207,924**	**4.33**
JET FUEL	**209,993**	**202,438**	**203,125**	**203,209**	**204,541**	**214,250**	**205,969**	**220,009**	**209,862**	**195,166**	**233,289**	**214,313**	**2,518,185**	**2,408,949**	**4.53**
NACIONAL	100,001	92,760	96,869	96,954	99,417	98,627	102,279	114,002	110,606	88,669	136,578	112,433	1,251,217	845,453	47.99
INTERNACIONAL	109,993	109,678	106,256	106,255	105,124	115,624	103,690	106,007	99,255	106,497	96,711	101,879	1,266,948	1,563,496	-18.97
AVGAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	**912**	
NACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	912	
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
NAFTA BASE 90 (SECTOR ELECTRICO)	**48,803**	**54,584**	**23,737**	**89,667**	**115,347**	**9,998**	**87,509**	**139,081**	**143,400**	**58,338**	**20,231**	**-**	**791,295**	**608,406**	**30.06**
PESCA ARTESANAL	**42,708**	**36,535**	**45,230**	**40,293**	**37,243**	**34,197**	**39,373**	**37,691**	**37,674**	**37,118**	**33,940**	**39,777**	**461,778**	**387,686**	**19.11**
RESIDUO:	**162,526**	**160,354**	**144,001**	**168,199**	**143,402**	**181,446**	**106,230**	**135,240**	**203,676**	**209,238**	**241,839**	**295,866**	**2,151,718**	**1,724,563**	**24.77**
SECTOR ELECTRICO Ref. Amazonas	44,302	41,283	48,237	31,537	40,089	31,776	49,076	56,288	64,757	59,926	49,274	41,305	557,850	336,955	65.56
INDUSTRIAL Ref. Amazonas	-	-	-	-	21,073	25,510	27,771	21,514	22,943	23,631	34,426	24,402	201,270	97,569	106.29
TERMOESMERALDAS Ref. Esmeraldas	118,224	119,071	95,764	136,662	82,240	123,860	29,382						1,392,598	1,290,039	7.95
TOTAL NACIONAL	**5,327,042**	**4,723,619**	**5,292,230**	**5,206,071**	**5,359,494**	**5,116,070**	**5,472,242**	**5,865,382**	**5,787,621**	**5,823,204**	**5,888,174**	**5,906,167**	**65,767,316**	**61,933,154**	**6.19**
AZUFRE (Kg)	**201,850**	**-**	**105,510**	**145,650**	**157,210**	**217,220**	**63,640**	**-**	**39,470**	**141,000**	**330,310**	**284,810**	**1,686,670**	**1,396,950**	**20.74**

Notas: a) Diesel 2 incluye diesel premium
Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

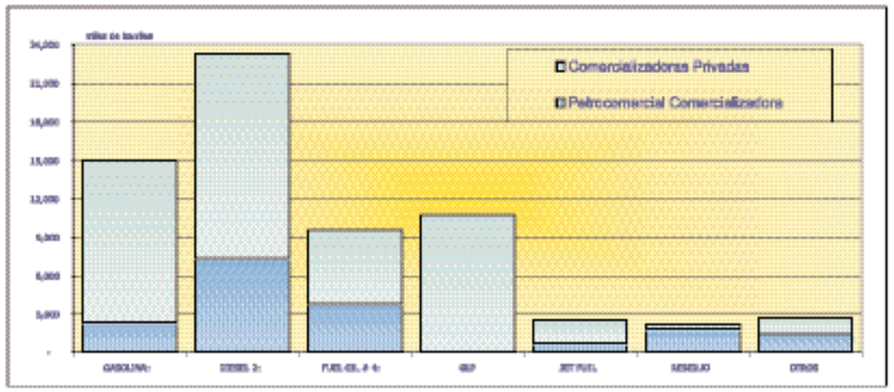
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero-Diciembre 2005-2006



DESPACHOS DE DERIVADOS A LAS COMERCIALIZADORAS

Período: Enero-Diciembre 2006



Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTAS TOTALES DE LA ABASTECEDORA PETROCOMERCIAL

Cifras en US $

AÑO 2006

PRODUCTO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero-Diciembre 2006	Enero-Diciembre 2005	Var % 06/05
GASOLINA:	**69,989,446**	**65,561,949**	**70,737,336**	**69,114,349**	**74,587,573**	**71,058,442**	**72,605,925**	**75,076,205**	**76,634,664**	**75,816,647**	**75,144,166**	**80,902,091**	**877,228,813**	**814,519,278**	7.70
SUPER	18,832,870	17,791,868	18,945,364	18,608,465	20,015,960	19,124,382	19,668,796	20,071,166	20,584,725	20,161,667	20,191,741	22,237,387	235,011,583	210,569,913	11.60
EXTRA	51,156,576	47,770,080	51,791,972	50,505,884	54,571,613	52,253,850	53,977,129	55,004,039	55,949,939	55,654,980	54,952,425	58,664,704	642,217,230	603,949,365	6.34
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,732	
DIESEL 1:	**1,828,308**	**963,893**	**1,140,503**	**1,255,283**	**867,115**	**885,607**	**1,432,207**	**925,501**	**921,459**	**1,054,658**	**920,991**	**755,784**	**12,952,319**	**15,879,220**	**-18.43**
TERRESTRE	649,864	565,238	412,464	304,066	400,884	551,857	525,421	479,146	378,158	437,002	356,149	446,236	5,506,485	7,617,369	-27.71
MARINO INTERNACIONAL	1,178,444	398,655	728,039	951,227	466,231	333,750	906,786	447,355	543,301	617,656	564,842	309,548	7,445,834	8,261,851	-9.88
DIESEL 2:	**73,402,858**	**64,187,266**	**71,100,012**	**70,475,021**	**77,259,999**	**73,311,056**	**77,617,985**	**83,336,570**	**83,740,311**	**87,188,285**	**83,646,663**	**79,385,674**	**924,651,700**	**857,721,040**	**7.80**
TERRESTRE (a)	62,724,282	55,896,945	61,547,788	60,566,162	65,367,033	64,270,482	64,231,099	66,220,100	66,186,561	65,994,595	64,542,375	66,556,798	764,114,220	721,472,118	5.91
ELECTRICO	7,623,009	5,393,909	6,544,135	6,569,020	8,401,983	4,859,531	10,436,263	13,544,012	13,054,906	16,506,903	15,342,481	8,020,293	116,296,445	99,015,266	17.45
DILUYENTE SECTOR ELÉCTRICO	485,053	366,115	336,855	500,781	643,674	731,242	205,217	214,114	823,746	1,145,835	934,654	512,908	6,900,194	8,835,135	-21.90
MARINO NACIONAL	2,233,468	1,835,881	2,125,312	2,180,676	2,073,202	2,664,318	2,297,816	2,366,903	2,651,005	2,598,586	1,999,303	2,807,886	27,870,006	21,429,366	30.08
PESQUERO	186,490	309,376	247,225	305,073	306,951	361,526	230,544	251,265	235,259	334,369	246,972	512,907	3,838,259	3,096,890	23.96
MARINO INTERNACIONAL	1,750,556	1,385,040	2,298,697	1,919,309	1,872,156	1,685,948	2,446,126	2,990,176	3,027,894	2,910,797	2,603,278	2,485,681	32,411,807	22,671,285	42.95
FUEL OIL # 4:	**30,127,893**	**25,920,057**	**32,084,873**	**30,364,440**	**24,994,331**	**23,324,445**	**28,845,700**	**32,411,807**	**25,853,784**	**25,227,377**	**31,362,865**	**30,232,692**	**340,787,419**	**332,570,464**	**2.46**
INDUSTRIAL	5,667,344	4,657,349	6,286,181	6,725,735	5,255,989	5,426,140	4,833,743	5,242,118	5,585,223	5,148,377	4,791,754	4,430,098	61,957,116	71,374,104	-13.22
ELÉCTRICO	8,040,639	5,871,439	10,462,854	5,783,935	5,966,595	5,826,568	7,596,161	10,282,486	8,229,268	7,050,726	10,694,550	10,126,687	95,930,888	101,035,222	-5.05
MARINO INTERNACIONAL	16,419,820	15,391,269	15,315,838	18,854,733	13,771,807	12,104,707	16,426,796	18,000,138	12,040,289	13,123,074	15,675,559	15,775,375	182,899,405	160,161,138	14.20
ASFALTO:	**5,242,118**	**5,834,764**	**5,087,700**	**3,855,583**	**4,696,326**	**44,783,105**	**28,888,732**	**55.01**							
AP-3	4,357,186	4,739,586	4,207,169	3,081,326	3,898,704	37,481,521	24,017,159	56.06							
RC-250	884,932	1,095,178	880,531	774,257	797,622	7,301,584	4,872,573	49.85							
SOLVENTES:	**433,062**	**491,827**	**499,251**	**517,745**	**438,937**	**5,797,863**	**3,902,289**	**48.58**							
MINERAL TRUPENTINE	168,442	265,679	203,803	191,073	182,619	2,412,153	1,698,439	42.02							
RUBBER SOLVENT	199,740	226,148	296,448	326,672	256,318	2,885,246	2,203,850	27.29							
SOLVENTE N°1	66,880					500,464									
SOLVAY OIL	**570,899**	**921,459**	**907,774**	**507,592**	**471,740**	**602,602**	**61,153,353**	**4,267,764**	**43.01**						
GLP:	**8,219,010**	**7,225,443**	**8,570,562**	**9,044,264**	**9,593,680**	**10,844,743**	**10,045,121**	**104,141,849**	**5.03**						
JET FUEL	**14,537,819**	**14,230,302**	**14,274,784**	**15,389,844**	**15,681,862**	**16,703,415**	**15,715,776**	**9.00**							
NACIONAL	5,103,757	4,745,727	5,066,386	4,950,745	5,088,812	5,050,544	5,235,381	4.64							
INTERNACIONAL	9,434,062	9,484,565	9,208,398	10,439,099	10,592,850	11,652,871	10,480,395	12.26							
AVGAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96,137	
NACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96,137	
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
NAFTA BASE 90 (SECTOR ELÉCTRICO)	**1,505,673**	**1,684,029**	**732,335**	**2,766,412**	**3,558,693**	**308,459**	**2,699,833**	**4,290,936**	**4,424,186**	**1,818,359**	**624,168**	-	**24,413,083**	**21,670,851**	**12.65**
PESCA ARTESANAL	**1,435,964**	**1,228,403**	**1,520,782**	**1,354,765**	**1,252,211**	**1,149,821**	**1,323,622**	**1,267,268**	**1,266,726**	**1,248,024**	**1,141,147**	**1,337,423**	**15,526,376**	**13,035,165**	**19.11**
RESIDUO:	**2,577,386**	**2,418,292**	**2,198,495**	**2,673,328**	**2,611,144**	**3,204,708**	**2,372,901**	**2,620,434**	**3,512,985**	**3,629,527**	**4,064,856**	**5,091,443**	**36,974,909**	**25,936,105**	**42.55**
SECTOR ELÉCTRICO Ref. Amazonas	744,582	639,292	761,999	522,181	664,959	531,963	824,037	931,784	1,059,985	1,001,526	915,830	678,099	9,176,237	4,499,916	103.92
INDUSTRIAL Ref. Amazonas	816,973				884,322	1,022,552	1,153,706	1,057,105	1,886,472	1,063,389	1,060,885	816,713	7,707,021	11,651,037	316.36
TERMOESMERALDAS Ref. Esmeraldas	993,677	1,565,708	1,564,502	1,428,496	2,151,147	1,051,655	1,393,163	1,632,804	1,779,000	1,564,502	1,428,496	2,151,147	3,565,651	19,285,052	-81.51
AZUFRE (Kg)	-	-	-	**1,888**	**2,606**	**2,813**	**1,139**	-	-	-	**5,911**	**5,096**	**3,897**	**24,996**	**20.74**
TOTAL NACIONAL	**207,689,627**	**186,706,752**	**206,134,327**	**205,748,216**	**213,504,166**	**203,020,299**	**217,674,664**	**232,684,148**	**227,460,769**	**225,746,974**	**226,107,197**	**228,333,473**	**2,580,810,612**	**2,394,153,956**	**7.80**

Nota: a) Diesel 2 incluye diesel premium

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA PETROCOMERCIAL

Cifras en barriles

PRODUCTO	Año 2006												Enero-Diciembre		Var %
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2006	2005	06/05
GASOLINA:	**176,721**	**167,441**	**182,064**	**179,556**	**195,683**	**189,123**	**196,301**	**195,036**	**201,494**	**204,675**	**206,372**	**225,215**	**2,319,681**	**2,006,875**	**15.59**
SÚPER	55,788	52,788	58,892	57,657	62,751	59,491	63,324	61,492	64,358	65,578	66,997	74,003	743,119	600,944	23.66
EXTRA	120,933	114,652	123,172	121,900	132,932	129,632	132,977	133,544	137,136	139,097	139,375	151,212	1,576,562	1,405,931	12.14
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95	-
DIESEL 1:	**3,333**	**1,617**	**3,171**	**1,500**	**1,249**	**1,359**	**1,767**	**4,083**	**3,275**	**2,526**	**1,902**	**1,235**	**27,017**	**32,624**	**-17.19**
TERRESTRE	1,354	1,617	1,460	1,116	1,249	1,359	1,652	3,400	2,715	2,526	1,902	1,235	21,586	23,373	-7.65
MARINO INTERNACIONAL	1,979	-	1,711	384	-	-	115	683	560	-	-	-	5,431	9,251	-41.29
DIESEL 2:	**532,744**	**442,813**	**488,721**	**484,535**	**578,917**	**494,855**	**618,004**	**726,837**	**723,713**	**837,096**	**777,108**	**602,425**	**7,307,767**	**5,957,391**	**22.67**
TERRESTRE (a)	300,828	272,104	288,583	284,023	318,385	323,888	316,423	335,439	339,234	350,178	330,217	345,223	3,804,526	3,477,272	9.41
ELÉCTRICO	199,960	141,378	171,491	164,915	220,515	127,515	274,432	356,437	342,821	434,287	403,655	210,919	3,048,325	2,071,414	47.16
DILUYENTE SECTOR ELÉCTRICO	12,799	9,661	8,889	13,214	16,985	19,295	5,415	5,650	21,737	30,235	24,663	15,359	183,902	172,294	6.74
MARINO NACIONAL	13,351	10,798	12,474	12,384	11,561	12,432	14,092	13,585	11,559	13,418	11,481	16,888	154,024	134,386	14.61
PESQUERO	4,921	8,164	6,524	8,050	8,100	9,540	6,091	14,810	6,208	8,823	6,517	13,534	101,281	81,771	23.86
MARINO INTERNACIONAL	885	708	760	1,948	3,372	2,184	1,549	915	2,155	155	576	502	15,709	20,254	-22.44
FUEL OIL # 4:	**354,327**	**252,027**	**430,811**	**238,554**	**243,282**	**239,109**	**286,708**	**401,567**	**314,962**	**271,444**	**395,816**	**353,146**	**3,781,752**	**4,131,989**	**-8.48**
INDUSTRIAL	21,337	18,723	25,589	20,981	19,773	23,809	19,009	22,845	22,065	23,051	14,672	9,726	241,579	258,830	-6.66
ELÉCTRICO	275,205	200,961	358,110	197,966	204,217	199,425	259,992	351,936	281,627	241,324	366,040	334,504	3,271,307	3,270,046	0.04
MARINO INTERNACIONAL	57,785	32,343	47,113	19,607	19,292	15,876	7,706	26,786	11,270	7,069	15,104	8,916	268,866	603,113	-55.42
ASFALTO:	**5,953**	**4,895**	**4,770**	**3,538**	**4,325**	**6,338**	**7,546**	**7,889**	**8,161**	**10,023**	**6,008**	**7,771**	**77,216**	**40,623**	**90.08**
AP-3	4,230	3,888	3,032	2,923	3,363	4,361	5,878	5,154	5,095	6,364	3,768	5,591	53,647	21,345	151.33
RC-250	1,722	1,006	1,738	615	962	1,977	1,668	2,735	3,066	3,659	2,240	2,180	23,569	19,278	22.26
SOLVENTES:	**3,233**	**3,444**	**6,532**	**5,326**	**4,753**	**5,811**	**3,771**	**4,045**	**4,374**	**4,150**	**4,561**	**4,677**	**54,678**	**33,702**	**62.24**
MINERAL TRUPENTINE	1,150	1,655	2,795	2,054	1,753	2,348	1,863	1,522	2,224	1,563	1,568	1,897	22,392	14,374	55.78
RUBBER SOLVENT	2,083	1,550	2,213	1,573	1,962	2,002	1,574	1,907	2,150	2,588	2,993	2,780	25,375	19,328	31.29
SOLVENTE 1		238	1,524	1,700	1,039	1,461	333	617	-	-	-	-	6,911	-	-
SPRAY OIL	**786**	**476**	**881**	**915**	**1,207**	**786**	**571**	**286**	**667**	**929**	**786**	**452**	**8,741**	**8,487**	**2.99**
GLP	**47**	-	-	**105**	-	-	-	-	-	-	-	**220**	**372**	**413**	**-9.89**
JET FUEL	**51,686**	**48,844**	**51,651**	**51,507**	**51,341**	**50,347**	**53,418**	**60,706**	**56,953**	**32,921**	**83,413**	**56,976**	**649,762**	**609,825**	**6.55**
NACIONAL	51,404	48,767	51,493	51,451	51,163	50,067	53,301	60,501	56,934	32,875	83,395	56,838	648,190	607,878	6.63
INTERNACIONAL	281	77	158	56	178	279	117	205	19	46	17	138	1,572	1,947	-19.29
AVGAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**912**	-
NACIONAL								-					-	912	-
INTERNACIONAL								-					-	-	-
NAFTA BASE 90 (SECTOR ELÉCTRICO)	**48,803**	**54,584**	**23,737**	**89,667**	**115,347**	**9,998**	**87,509**	**139,081**	**143,400**	**58,938**	**20,231**	-	**791,295**	**608,406**	**30.06**
PESCA ARTESANAL	**42,708**	**36,535**	**45,230**	**40,293**	**37,243**	**34,197**	**39,373**	**37,691**	**37,674**	**37,118**	**33,940**	**39,777**	**461,778**	**387,686**	**19.11**
RESIDUO:	**151,863**	**153,373**	**136,370**	**159,691**	**111,026**	**149,767**	**67,468**	**103,274**	**169,785**	**173,731**	**197,996**	**261,824**	**1,836,166**	**1,684,643**	**8.99**
SECTOR ELÉCTRICO Ref. Amazonas	33,639	34,302	40,606	23,029	28,786	25,907	38,086	45,836	53,807	48,050	39,857	31,664	443,568	336,955	31.64
INDUSTRIAL Ref. Amazonas	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	57,649	-
TERMOESMERALDAS Ref. Esmeraldas	118,224	119,071	95,764	136,662	82,240	123,860	29,382	57,438	115,978	125,681	158,139	230,159	1,392,598	1,290,039	7.95
TOTAL	**1,372,202**	**1,166,048**	**1,373,938**	**1,255,186**	**1,344,371**	**1,181,690**	**1,362,436**	**1,680,494**	**1,664,459**	**1,633,551**	**1,728,132**	**1,553,719**	**17,316,224**	**15,503,671**	**11.69**
AZUFRE (Kg)	201,850	-	105,510	145,650	157,210	217,220	63,640	-	39,470	141,000	330,310	284,810	**1,686,670**	**1,396,950**	**20.74**

Notas: a) Diesel 2 incluye diesel premium

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

PRODUCTO	Año 2006												Enero-Diciembre		Var %
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2006	2005	06/05
GASOLINA:	**1,018,247**	**950,532**	**1,024,880**	**997,971**	**1,076,406**	**1,024,371**	**1,059,210**	**1,086,614**	**1,107,581**	**1,090,568**	**1,076,535**	**1,154,192**	**12,667,107**	**11,924,590**	**6.23**
SÚPER	207,654	198,893	209,102	208,279	221,189	205,230	214,996	221,595	228,473	220,063	218,637	240,965	2,595,078	2,377,833	9,14
EXTRA	810,592	751,639	815,778	789,691	855,217	819,140	844,214	865,020	879,108	870,505	857,898	913,228	10,072,030	9,546,757	5,50
DIESEL 1:	**24,055**	**16,727**	**14,279**	**15,284**	**13,284**	**16,279**	**20,343**	**12,572**	**11,534**	**15,050**	**13,157**	**13,554**	**186,116**	**250,950**	**-25.84**
TERRESTRE	15,794	13,298	9,423	6,907	9,042	13,203	12,212	9,243	7,047	9,006	7,496	10,540	123,211	176,025	-30,00
MARINO INTERNACIONAL	8,261	3,429	4,855	8,376	4,242	3,076	8,131	3,329	4,487	6,044	5,661	3,014	62,906	74,925	-16,04
DIESEL 2:	**1,297,307**	**1,146,119**	**1,287,103**	**1,267,441**	**1,356,174**	**1,352,629**	**1,345,941**	**1,355,421**	**1,391,065**	**1,379,303**	**1,358,589**	**1,417,106**	**15,954,199**	**14,993,192**	**6.41**
TERRESTRE (a)	1,250,164	1,104,990	1,240,468	1,212,457	1,311,115	1,292,145	1,298,108	1,302,459	1,326,181	1,317,296	1,311,018	1,350,466	15,316,866	14,536,229	5,37
ELÉCTRICO	1,190	952	1,190	8,423	1,190	714	952	952	1,662	1,285	1,190	714	20,417	7,029	190,47
MARINO NACIONAL	45,584	37,646	43,607	45,418	43,145	58,376	46,541	49,398	58,412	55,152	41,275	57,204	581,757	431,067	34,96
MARINO INTERNACIONAL	369	2,531	1,837	1,144	723	1,395	339	2,612	4,811	5,571	5,106	8,721	35,158	18,867	86,35
FUEL OIL # 4:	**499,706**	**457,318**	**488,384**	**556,066**	**402,055**	**386,948**	**476,589**	**503,622**	**418,826**	**467,530**	**528,841**	**526,709**	**5,712,594**	**6,168,984**	**-7.40**
INDUSTRIAL	172,638	140,683	189,567	166,703	131,227	134,364	126,325	141,849	139,648	136,750	135,233	127,486	1,742,474	2,184,077	-20,22
ELÉCTRICO	-	-	-		-	-	-	-			-	12,100	12,100	99,641	-87,86
MARINO INTERNACIONAL	327,068	316,635	298,816	389,362	270,828	252,585	350,265	361,773	279,177	330,780	393,608	387,124	3,958,020	3,885,267	1,87
ASFALTO:	**77,286**	**53,070**	**64,861**	**64,108**	**64,677**	**69,005**	**89,332**	**92,566**	**97,801**	**96,498**	**75,039**	**90,835**	**935,078**	**931,926**	**0.34**
AP-3	64,850	46,422	55,380	55,626	53,649	57,876	79,381	77,549	80,068	80,862	60,312	75,537	787,514	779,165	1,07
RC-250	12,436	6,647	9,480	8,482	11,028	11,129	9,951	15,017	17,733	15,636	14,726	15,298	147,565	152,761	-3,40
SOLVENTES:	**1,881**	**1,595**	**3,024**	**2,517**	**1,909**	**2,810**	**3,119**	**2,289**	**2,787**	**3,119**	**2,977**	**1,714**	**29,742**	**23,118**	**28.65**
MINERAL TRUPENTINE	667	690	1,262	998	896	1,119	1,143	931	1,644	1,405	1,214	762	12,730	10,356	22,93
RUBBER SOLVENT	1,214	905	1,762	1,378	448	1,452	1,738	1,001	1,143	1,714	1,763	952	15,471	12,762	21.23
SOLVENTE N°1				141	566	238	238	357	-		-		1,540	-	-
SPRAY OIL	**12,619**	**12,976**	**19,262**	**13,892**	**11,317**	**8,308**	**6,167**	**7,046**	**6,355**	**10,805**	**10,119**	**13,477**	**132,345**	**90,167**	**46,78**
GLP	**854,768**	**758,661**	**857,396**	**871,395**	**903,723**	**878,748**	**917,793**	**933,487**	**900,411**	**929,028**	**901,065**	**943,479**	**10,649,955**	**10,207,511**	**4.33**
JET FUEL	**158,308**	**153,594**	**151,473**	**153,702**	**153,201**	**163,904**	**152,551**	**159,303**	**152,909**	**162,245**	**149,877**	**157,337**	**1,868,403**	**1,799,123**	**3.85**
NACIONAL	48,596	43,994	47,376	45,503	48,255	48,559	48,978	53,502	53,673	55,814	53,183	55,596	603,026	237,575	153,83
INTERNACIONAL	109,712	109,601	104,098	108,199	104,946	115,344	103,573	105,802	99,236	106,431	96,694	101,741	1,265,377	1,561,549	-18,97
RESIDUO:	**10,663**	**6,981**	**7,631**	**8,508**	**32,376**	**31,379**	**38,762**	**31,967**	**33,893**	**35,507**	**43,843**	**34,043**	**315,553**	**39,920**	**690,47**
Electrico Ref. Amazonas	10,663	6,981	7,631	8,508	11,304	5,869	10,990	10,452	10,950	11,876	9,417	9,640	114,282	39,920	186,28
Industrial Ref. Amazonas					21,073	25,510	27,771	21,514	22,943	23,631	34,426	24,402	201,270	-	-
TOTAL	**3,954,840**	**3,557,572**	**3,918,292**	**3,950,885**	**4,015,122**	**3,934,380**	**4,109,807**	**4,184,889**	**4,123,162**	**4,189,653**	**4,160,042**	**4,352,448**	**48,451,092**	**46,429,481**	**4.35**

Notas: a) Diesel 2 incluye diesel premium

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTA NACIONAL DE DERIVADOS (a)

Período 1972-1981

Cifra en barriles

PRODUCTOS	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
GASOLINA:	**3,705,262**	**4,125,412**	**4,733,289**	**5,817,492**	**6,610,616**	**7,496,625**	**8,462,905**	**9,527,084**	**10,611,689**	**10,793,033**
SÚPER	-	-	-	-	-	-	-	-	81,741	490,873
EXTRA	2,397,684	2,835,629	3,498,562	4,442,716	5,323,916	6,569,284	7,798,179	8,862,608	10,029,441	9,727,561
REGULAR	1,307,578	1,289,783	1,234,727	1,374,776	1,286,700	927,341	664,726	664,476	500,507	574,599
KEREX	**936,965**	**1,078,479**	**1,198,749**	**1,465,316**	**2,030,762**	**2,484,536**	**2,834,210**	**2,692,658**	**2,539,930**	**2,320,661**
DIESEL	**2,115,459**	**2,513,178**	**2,611,869**	**3,209,803**	**3,617,456**	**4,355,229**	**4,676,479**	**5,514,064**	**6,138,302**	**6,567,711**
FUEL OIL:	**2,149,727**	**2,222,723**	**2,480,742**	**3,040,376**	**3,162,453**	**3,310,678**	**4,232,205**	**5,095,089**	**5,678,036**	**7,466,198**
NACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	592,673	1,982,975
RESIDUO	2,149,727	2,222,773	2,480,742	3,040,376	3,162,453	3,310,678	4,232,205	5,095,089	5,085,363	5,483,223
ASFALTO:	**110,595**	**213,160**	**320,187**	**410,223**	**480,945**	**479,162**	**160,485**	**263,468**	**277,026**	**339,449**
SOLVENTES:	**11,525**	**15,231**	**13,922**	**18,606**	**20,603**	**29,140**	**35,517**	**41,120**	**45,900**	**47,695**
MINERAL TURPENTINE	3,034	4,853	5,648	7,641	7,666	11,657	17,038	16,580	19,187	19,207
RUBBER SOLVENT	2,693	3,338	4,144	6,561	9,410	11,181	11,763	17,797	19,261	22,702
SOLVENTE N° 1	2,603	3,323	3,773	4,404	3,527	6,302	6,716	6,743	7,452	5,786
STODDAR SOLVENT	3,195	3,717	357							
SPRAY OIL	**163,502**	**138,375**	**117,083**	**117,869**	**121,337**	**116,588**	**43,580**	**72,611**	**72,358**	**64,588**
GLP	**113,507**	**160,961**	**218,335**	**290,895**	**389,305**	**545,102**	**722,260**	**904,068**	**1,154,539**	**1,295,510**
AEROCOMBUSTIBLE:	**447,285**	**410,860**	**668,092**	**803,290**	**418,655**	**685,000**	**978,428**	**1,108,220**	**1,177,186**	**1,111,690**
TOTAL TURBO FUEL	**320,995**	**318,595**	**591,410**	**747,042**	**378,542**	**638,343**	**935,649**	**1,071,915**	**1,140,037**	**1,081,037**
TURBO FUEL (CEPE)	238,437	238,856	312,079	392,015	952	51,799	95,235	69,162	124,623	34,405
TURBO FUEL (b)	82,558	79,739	279,331	355,027	377,590	586,544	840,414	1,002,753	1,015,414	1,046,632
AVGAS (b)	**126,290**	**92,265**	**76,682**	**56,248**	**40,113**	**46,657**	**42,779**	**36,305**	**37,149**	**30,653**
TOTAL NACIONAL (Bls)	**9,753,827**	**10,878,379**	**12,362,268**	**15,173,870**	**16,852,132**	**19,502,060**	**22,146,069**	**25,218,382**	**27,694,966**	**30,006,535**

Notas:
a) Ventas de Anglo y Gulf de 1972-1974, Gulf y CEPE 1975-1976; y desde 1977, ventas realizadas exclusivamente por CEPE - PETROECUADOR
Las ventas de petróleos Gulf del Ecuador C.A. Se fusionaron en las de CEPE a partir de abril de 1976, en que se hizo cargo de la comercialización que tenia esta compañía
En las ventas de Keréx, se incluye kerocepe
b) Desde 1974 a 1976 son ventas de Esso andina. Desde 1977 en adelante son ventas de Ecuafuel

Fuente: Estadísticas de Planificación
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTA NACIONAL DE DERIVADOS (a)

Período 1982-1991

Cifra en barriles

PRODUCTOS	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
GASOLINA: (a)	**10,971,471**	**9,511,713**	**10,003,550**	**10,195,674**	**10,582,017**	**10,126,696**	**10,457,694**	**10,469,391**	**10,862,738**	**11,552,794**
SÚPER	680,122	319,520	376,339	397,044	577,374	547,359	744,608	724,409	590,809	612,371
EXTRA	9,599,213	8,670,418	9,104,326	9,322,444	9,562,301	9,481,679	9,678,346	9,706,184	10,230,477	10,912,625
REGULAR	692,136	521,775	522,885	476,186	442,342	97,658	34,740	38,798	41,452	27,798
KEREX	**2,511,823**	**2,105,365**	**2,266,878**	**2,210,784**	**2,098,697**	**1,116,170**	**804,085**	**610,156**	**996,336**	**383,901**
DIESEL 1 (b)	-	-	-	-	**60,224**	**359,808**	**545,544**	**490,459**	**286,818**	**434,194**
DIESEL 2 (c)	**6,601,220**	**5,874,482**	**6,197,409**	**6,369,503**	**6,700,913**	**7,559,184**	**8,391,808**	**7,720,562**	**7,958,309**	**9,523,016**
TERRESTRE	6,577,763	4,851,208	4,806,972	5,234,617	5,718,603	6,617,342	7,374,399	6,744,341	7,130,908	8,130,581
MARINO NACIONAL		949,227	1,272,542	1,031,944	857,388	763,830	781,512	805,664	618,993	733,522
MARINO INTERNACIONAL	23,457	25,867	65,372	43,913	60,167	100,773	133,212	118,103	157,852	569,582
BUQUES CONTATADOS CEPE		48,180	52,523	59,029	64,755	77,239	102,685	52,454	50,556	89,331
FUEL OIL:	**7,518,701**	**7,393,674**	**7,121,389**	**7,518,047**	**6,883,384**	**5,767,550**	**6,695,614**	**6,420,800**	**7,094,220**	**7,677,401**
INDUSTRIAL	2,155,430	4,739,724	3,850,073	4,576,294	4,154,719	3,953,126	4,315,751	4,061,884	4,733,198	5,625,167
MARINO	4,976,901	2,227,969	2,855,967	2,543,170	2,277,834	955,929	1,372,051	1,281,086	1,054,364	660,167
INTERNACIONAL	386,370	87,677	224,463	197,051	220,248	594,662	598,020	868,756	1,053,405	1,096,912
BUQUES CONTATADOS CEPE	-	338,304	190,886	201,532	230,583	263,833	409,792	209,074	253,253	295,155
ASFALTOS	**315,499**	**253,385**	**430,451**	**640,725**	**548,794**	**443,376**	**918,027**	**757,241**	**480,746**	**418,566**
SOLVENTES:	**55,954**	**52,848**	**66,517**	**64,037**	**67,503**	**66,808**	**73,294**	**66,852**	**77,105**	**94,851**
MINERAL TURPENTINE	23,853	22,903	27,691	25,474	27,169	22,990	26,659	22,843	28,637	32,004
RUBBER SOLVENT	26,875	25,300	31,126	31,123	30,007	31,775	33,223	29,580	32,374	43,435
SOLVENTE N° 1	5,226	4,645	7,700	7,440	10,327	12,043	13,412	14,429	16,094	19,412
SPRAY OIL	**59,878**	**101,155**	**103,029**	**68,281**	**88,150**	**107,011**	**104,723**	**115,923**	**112,364**	**122,331**
GLP (d)	**1,459,003**	**1,623,702**	**1,878,413**	**2,164,931**	**2,561,969**	**2,921,365**	**3,429,511**	**3,656,747**	**4,305,374**	**4,474,243**
LUBRICANTES (e)	**67,443**	**33,837**	**53,007**	**44,813**	**60,678**	**61,777**	**76,948**	**58,809**	**46,376**	**43,250**
AEROCOMBUSTIBLE: (f)	**1,104,626**	**945,683**	**1,068,351**	**1,126,794**	**1,269,680**	**1,273,830**	**1,356,721**	**1,299,937**	**1,315,765**	**1,438,964**
TOTAL TURBO FUEL	**1,072,755**	**912,965**	**1,041,473**	**1,098,662**	**1,241,007**	**1,242,573**	**1,324,185**	**1,265,744**	**1,288,620**	**1,408,839**
NACIONAL	862,315	730,096	807,407	830,349	979,653	986,682	979,173	977,234	952,894	1,116,156
INTERNACIONAL	210,440	182,869	234,066	268,313	261,354	255,891	345,012	288,510	335,726	292,683
AVGAS (b)	**31,871**	**32,718**	**26,878**	**28,132**	**28,673**	**31,257**	**32,536**	**34,193**	**27,145**	**30,125**
NACIONAL	31,609	32,397	26,540	27,915	28,378	30,783	31,492	33,681	26,810	29,672
INTERNACIONAL	262	321	338	217	295	474	1,044	512	335	453
TOTAL NACIONAL (Bls)	**30,665,618**	**27,895,844**	**29,188,994**	**30,403,589**	**30,922,009**	**29,803,575**	**32,853,969**	**31,666,877**	**33,536,151**	**36,163,511**
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-	-	**656,330**	**2,572,720**	-	-

Notas:
a) Se incluye entrega de derivados para la utilización terrestre (consumo interno de CEPE). Incluye total estimado de venta de solventes
b) Se comienza a despachar a partir de agosto de 1989
c) Incluye: consumo terrestre, marino nacional, ruta nacional, ruta internacional, ventas internacionales y buques contratados por CEPE
d) Ventas a Liquigas, Duragas, Congas y Austrogas
e) Lubricantes (nacionales e importados) 90/91 lubricantes PETROIL
f) Aereocombustibles: directas de CEPE a FF.AA. Y de Ecuafuel para consumo nacional e internacional

Fuente: Estadísticas de Planificación
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTA NACIONAL DE DERIVADOS
Período 1992-2001
Cifra en barriles

PRODUCTOS		1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
GASOLINA:		**11,511,521**	**11,456,013**	**11,088,577**	**10,713,397**	**11,177,411**	**11,750,937**	**11,731,880**	**10,618,652**	**11,555,832**	**12,107,470**
SÚPER		482,993	313,734	520,873	733,893	838,005	928,397	1,588,148	896,126	1,013,476	1,410,684
EXTRA		11,004,076	11,109,071	10,121,966	8,378,266	8,365,290	8,593,936	9,564,604	9,722,526	10,542,356	10,696,786
ECO-86	(a)	-	26,446	445,738	1,601,238	1,974,116	2,228,604	589,128			
REGULAR	(a)	24,452	6,762	-	-	-	-	-			
KEREX	(a)	**178,903**	**67,382**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
ABSORVER		**-**						**2,000**	**1,143**	**1,042**	**1,095**
DIESEL 1		**467,933**	**375,445**	**478,935**	**295,994**	**254,716**	**349,902**	**355,674**	**291,832**	**341,109**	**288,217**
TERRESTRE		450,282	339,893	358,082	246,215	238,961	312,700	166,934	266,788	280,464	239,655
MARINO INTERNACIONAL		17,651	35,552	120,853	49,779	15,755	37,202	188,740	25,044	60,645	48,562
DIESEL	(b)	**10,619,979**	**10,684,819**	**12,255,348**	**13,530,733**	**15,271,918**	**16,714,816**	**16,962,403**	**13,526,347**	**15,240,660**	**16,973,429**
TERRESTRE	(c)	9,285,145	9,099,214	10,736,026	9,777,846	11,818,199	12,693,996	12,449,856	11,874,751	13,352,706	14,187,459
ELÉCTRICO					2,609,383	2,843,267	3,469,507	4,026,525	1,101,484	1,167,776	2,069,662
MARINO NACIONAL		612,389	739,257	727,833	231,558	103,141	184,393	142,241	155,624	451,171	535,976
PESQUERO					715,560	417,421	236,277	254,022	294,399	143,500	73,891
MARINO INTERNACIONAL		722,445	846,348	791,489	196,386	89,890	130,643	89,759	100,089	125,507	106,441
FUEL OIL:	(b)	**8,705,685**	**7,335,557**	**7,775,910**	**9,178,049**	**9,876,651**	**10,606,213**	**9,822,104**	**9,652,858**	**10,029,448**	**10,141,779**
INDUSTRIAL		6,211,366	5,068,007	5,187,051	2,942,681	3,283,884	3,255,474	3,245,094	3,113,687	3,357,849	3,399,911
ELÉCTRICO					4,105,455	3,871,918	3,974,189	4,199,146	4,077,656	3,826,923	4,451,353
MARINO NACIONAL		161,539	127,840	17,076	1,333	2,720,849	3,376,550	2,377,864	2,461,515	2,844,676	2,290,515
INTERNACIONAL (Búnker)	(d)	2,332,780	2,139,710	2,571,783	2,128,580	707,786	541,752	805,745	671,433	808,492	1,050,213
ASFALTO:		**362,091**	**534,446**	**773,601**	**624,406**	516,000	436,752	699,596	547,611	607,798	805,780
AP-3			-	566,784	425,624	191,786	105,000	106,149	123,822	200,694	244,433
RC-250		-	-	206,817	198,782	**96,594**	**104,499**	**105,553**	**80,617**	**101,180**	**78,237**
SOLVENTES:		**89,773**	**95,473**	**104,017**	**94,025**	37,854	37,661	39,590	31,804	42,450	32,107
MINERAL TURPENTINE		32,687	35,304	40,290	32,773	32,355	42,252	44,875	35,822	41,225	31,591
RUBBER SOLVENT		38,959	38,413	41,964	39,815	26,385	24,566	21,088	12,991	17,505	14,539
SOLVENTE N° 1		18,127	21,756	21,763	21,437	**142,054**	**179,833**	**131,945**	**60,579**	**41,963**	**64,055**
SPRAY OIL		**185,917**	**161,176**	**156,933**	**190,899**	**6,993,299**	**7,126,774**	**7,250,803**	**7,062,537**	**7,635,220**	**7,992,743**
GLP		**4,891,440**	**5,203,418**	**5,648,282**	**6,468,696**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
LUBRICANTES	(a)	**61,517**	**47,836**	**49,359**	**21,112**	**1,727,448**	**1,845,728**	**1,858,340**	**1,634,386**	**1,864,452**	**1,772,394**
AEROCOMBUSTIBLE:		**1,479,251**	**1,432,744**	**1,394,486**	**1,533,177**	**1,697,554**	**1,811,793**	**1,818,203**	**1,597,135**	**1,830,288**	**1,739,564**
JET FUEL		**1,446,516**	**1,403,165**	**1,364,694**	**1,505,985**	1,609,562	1,609,692	1,197,458	898,173	822,114	941,292
NACIONAL		1,098,466	908,094	1,269,551	1,345,058	3,992	202,101	620,745	698,962	1,008,174	798,272
INTERNACIONAL		348,050	495,071	95,143	160,927	**29,894**	**33,935**	**40,137**	**37,251**	**34,164**	**32,830**
AVGAS (b)		**32,735**	**29,579**	**29,792**	**27,192**	29,798	33,928	40,013	37,101	33,979	32,723
NACIONAL		32,596	29,579	29,293	27,041	96	7	124	150	185	107
INTERNACIONAL		139	-	499	151	**-**	**-**	**-**	**79,608**	**64,374**	**253,496**
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	(e)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**95,044**	**-**	**-**
NAFTA BASE	(e)	**-**	**-**	**-**	**-**	**278,248**	**612**	**-**	**48,275**	**273,093**	**275,505**
PESCA ARTESANAL	(e)	**-**	**-**	**-**	**-**	**46,527,732**	**49,225,050**	**49,026,447**	**43,823,311**	**47,956,865**	**50,998,633**
TOTAL NACIONAL	(Bls)	**38,554,010**	**37,394,309**	**39,725,448**	**42,997,026**	**3,743,552**	**3,692,860**	**1,229,590**	**1,270,310**	**1,603,970**	**1,425,040**
AZUFRE	(Kg)	**1,352**	**1,666**	**834**	**1,903,868**	125,850	110,080	70,106	35,053	8,790	-
ASFALTO OXIDADO	(Kg)	**143**	**163**	**235**	**127,882**						

Notas:
a) Productos que ya no se comercializan
b) En diesel y fuel oil eléctricos se consideran los despachos
c) Incluye diesel premium
d) Fuel Oil Liviano en las ventas Internacionales se consideran varios IFO
e) En julio/99 se inicia la venta de diesel premium, de nafta base y nafta base 90

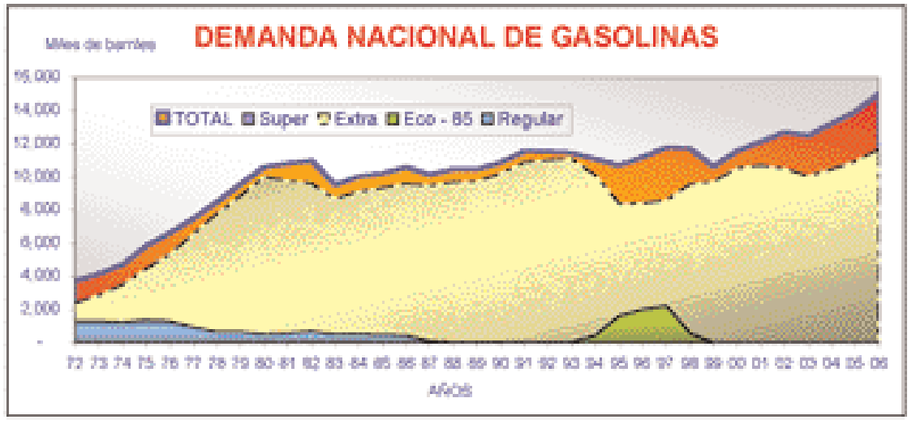
Fuente: Estadísticas de Planificación de Petroecuador , Unidad de Programación y Planificación, Petrocomercial
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

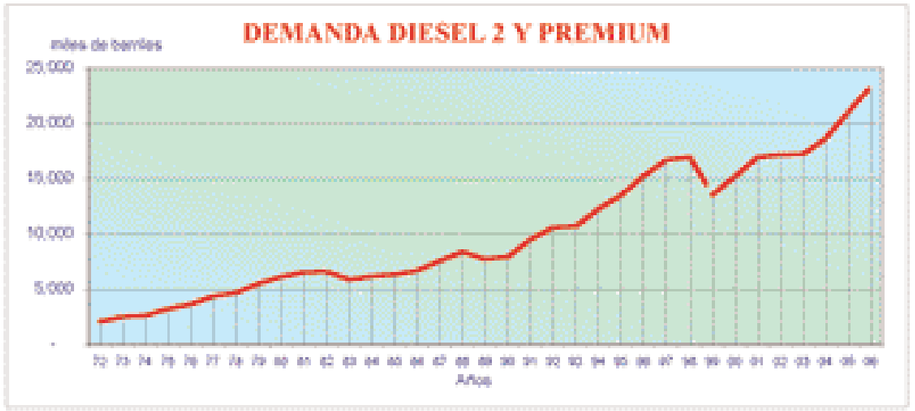
VENTA NACIONAL DE DERIVADOS
Período 2002-2006
Cifras en barriles

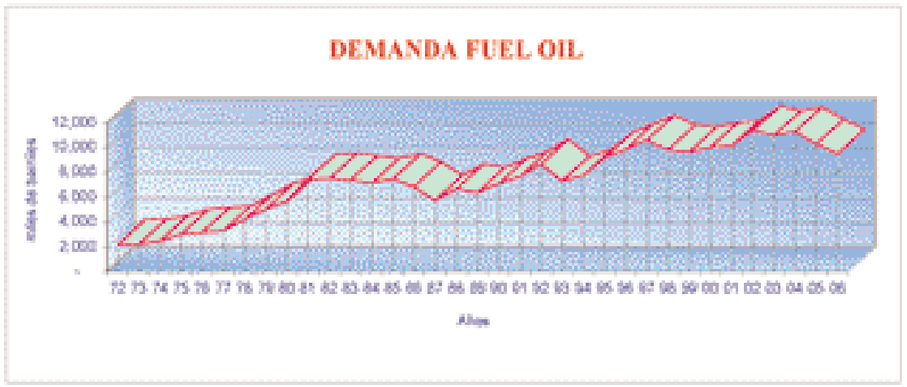
PRODUCTO		2002	2003	2004	2005	2006
GASOLINA:		**12,669,343**	**12,479,366**	**13,188,900**	**13,931,465**	**14,986,789**
SÚPER		2,166,647	2,432,445	2,711,228	2,978,777	3,338,197
EXTRA		10,502,696	10,046,921	10,477,672	10,952,688	11,648,592
ABSORVER		**1,714**	**1,714**	**1,476**	**95**	**-**
DIESEL 1		**282,512**	**277,129**	**336,135**	**283,575**	**213,133**
TERRESTRE		205,148	197,187	229,876	199,399	144,797
MARINO INTERNACIONAL		77,364	79,942	106,259	84,176	68,336
DIESEL 2	(a)	**17,177,473**	**17,238,693**	**18,573,492**	**20,950,583**	**23,261,966**
TERRESTRE	(b)	14,632,945	15,469,095	16,516,734	18,013,501	19,121,392
ELÉCTRICO		1,810,142	1,079,402	1,417,393	2,078,443	3,068,742
DILUYENTE SECTOR ELÉCTRICO		-	-	36,316	172,294	183,902
MARINO NACIONAL		541,148	484,737	441,807	565,454	735,782
PESQUERO		45,891	72,308	65,470	81,771	101,281
MARINO INTERNACIONAL		147,347	133,151	95,772	39,120	50,867
FUEL OIL:	(a)	**11,385,819**	**10,999,433**	**11,306,805**	**10,300,974**	**9,494,346**
INDUSTRIAL		3,269,837	2,621,775	2,511,202	2,442,908	1,984,053
ELÉCTRICO		4,471,200	4,281,844	4,046,347	3,369,686	3,283,407
MARINO NACIONAL		-	-	-	-	
INTERNACIONAL (Búnker)	(c)	3,644,782	4,095,814	4,749,256	4,488,380	4,226,886
ASFALTO:		**1,077,974**	**1,189,869**	**1,149,724**	**972,549**	**1,012,294**
AP-3		844,693	953,697	935,201	800,510	841,161
RC-250		233,281	236,172	214,523	172,039	171,133
SOLVENTES:		**57,063**	**24,171**	**36,459**	**56,819**	**84,420**
MINERAL TURPENTINE		20,175	7,820	15,962	24,730	35,122
RUBBER SOLVENT		21,351	11,813	20,497	32,089	40,846
SOLVENTE N° 1		15,537	4,538	-	-	8,452
SPRAY OIL		**66,029**	**61,246**	**84,601**	**98,654**	**141,085**
GLP		**8,334,832**	**8,733,824**	**9,437,238**	**10,207,924**	**10,650,327**
AEROCOMBUSTIBLE:		**1,866,177**	**1,936,602**	**2,147,369**	**2,409,861**	**2,518,165**
JET FUEL		**1,831,790**	**1,906,362**	**2,137,438**	**2,408,949**	**2,518,165**
NACIONAL		665,392	637,036	706,373	845,453	1,251,217
INTERNACIONAL		1,166,398	1,269,326	1,431,065	1,563,496	1,266,948
AVGAS (b)		**34,387**	**30,240**	**9,931**	**912**	**-**
NACIONAL		34,347	30,143	9,882	912	-
INTERNACIONAL		40	97	49	-	-
NAFTA BASE	(d)	**209,186**	**89,199**	**159,402**	**608,406**	**791,295**
PESCA ARTESANAL	(d)	**279,654**	**295,433**	**320,218**	**387,686**	**461,778**
RESIDUO:		**-**	**-**	**-**	**1,724,563**	**2,151,718**
SECTOR ELECTRICO Ref. Amazonas		-	-	-	336,955	557,850
INDUSTRIAL Ref. Amazonas		-	-	-	97,569	201,270
TERMOESMERALDAS Ref. Esmeraldas		-	-	-	1,290,039	1,392,598
TOTAL NACIONAL	(Bls)	**53,407,776**	**53,326,679**	**56,741,819**	**61,933,154**	**65,767,316**

Notas:
a) En diesel y fuel oil se consideran los despachos
b) Incluye diesel premium
c) Fuel Oil Liviano en las ventas Internacionales se consideran varios IFO
d) En julio/99 se inicia la venta de diesel premium, de nafta base y nafta base 90

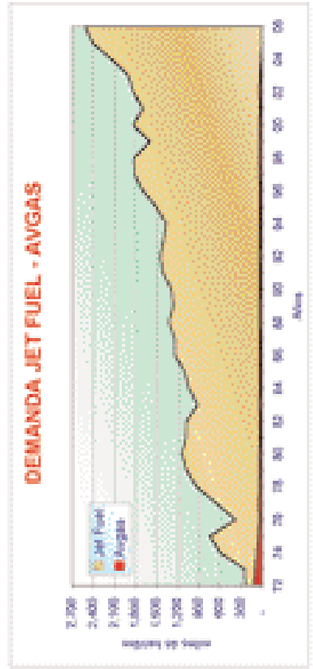
Fuente: Estadísticas de Planificación de Petroecuador , Unidad de Programación y Planificación, Petrocomercial
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

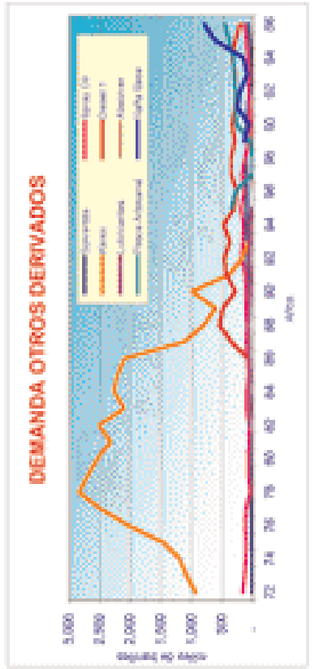


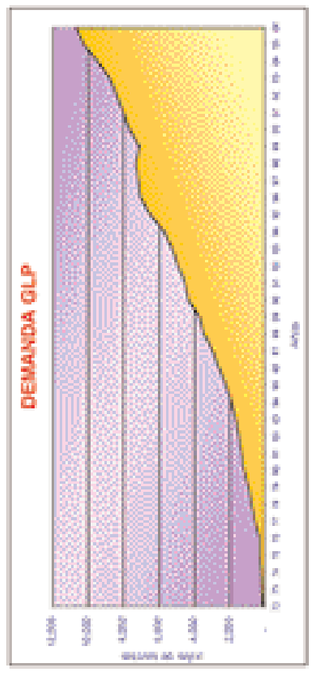


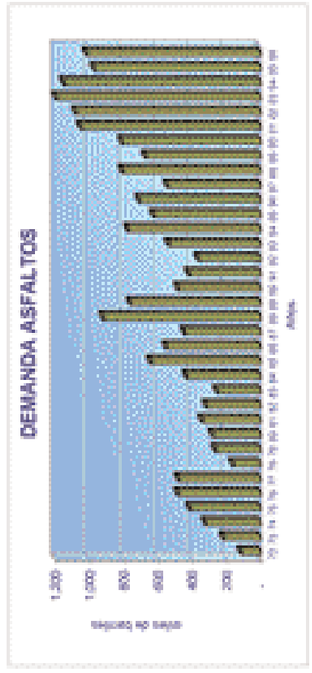


Fuente: Estadísticas de Planificación
Elaboración: Planificación Corporativa, Petroecuador









Fuente: Estadísticas de Planificación
Elaboración: Planificación Corporativa, Petroecuador

VENTA TOTAL GASOLINAS (a)

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3,705,262**	
1973	332,170	282,844	327,165	316,285	330,987	337,458	350,706	370,157	348,805	388,336	371,275	369,224	**4,125,412**	**11.3%**
1974	369,818	334,693	368,746	390,855	399,354	360,871	419,134	425,438	405,015	414,300	404,017	441,045	**4,733,288**	**14.7%**
1975	441,858	389,902	413,896	443,503	584,108	446,746	494,465	500,674	494,248	537,202	483,872	587,020	**5,817,494**	**22.9%**
1976	495,252	480,663	497,610	518,903	603,072	529,358	555,632	572,515	571,800	584,292	563,105	638,414	**6,610,616**	**13.6%**
1977	537,655	536,585	611,526	595,615	605,753	632,398	635,872	697,415	678,871	627,427	638,943	698,565	**7,496,625**	**13.4%**
1978	657,263	607,460	710,198	618,066	719,851	716,435	691,104	759,485	732,924	741,112	733,648	775,359	**8,462,905**	**12.9%**
1979	738,555	684,424	780,483	744,266	769,370	792,129	801,307	876,045	767,412	876,299	853,625	843,169	**9,527,084**	**12.6%**
1980	827,714	819,676	802,322	840,342	861,138	848,430	901,846	933,302	923,187	1,015,138	854,049	984,546	**10,611,689**	**11.4%**
1981	944,739	790,900	783,905	900,847	806,184	893,345	960,187	900,749	933,688	1,019,627	841,393	1,017,469	**10,793,033**	**1.7%**
1982	859,955	851,181	945,685	972,377	904,065	944,200	1,001,018	968,906	928,935	900,549	777,513	917,088	**10,971,472**	**1.7%**
1983	751,359	751,743	824,265	724,720	772,401	769,166	798,101	824,160	841,872	804,263	796,182	853,482	**9,511,714**	**-13.3%**
1984	818,286	762,702	826,858	770,608	811,848	821,757	834,341	917,382	804,345	879,091	891,178	865,155	**10,003,551**	**5.2%**
1985	792,513	736,982	817,251	829,626	879,267	793,343	879,134	901,599	836,912	910,060	879,567	939,421	**10,195,674**	**1.9%**
1986	848,648	787,998	804,961	901,333	859,042	832,678	922,848	917,611	887,846	980,376	825,359	1,013,317	**10,582,018**	**3.8%**
1987	826,267	856,056	660,450	823,270	778,693	830,382	925,185	842,726	880,988	912,189	845,335	945,154	**10,126,696**	**-4.3%**
1988	819,738	823,204	931,957	816,689	877,574	891,671	905,570	994,859	803,568	830,280	830,719	931,865	**10,457,695**	**3.3%**
1989	840,672	767,753	885,025	803,178	845,386	907,617	886,417	932,066	900,329	900,104	892,743	908,099	**10,469,391**	**0.1%**
1990	883,541	810,843	916,556	852,201	910,408	904,011	896,286	977,785	888,017	946,465	933,985	942,644	**10,862,739**	**3.8%**
1991	930,301	827,730	912,292	934,634	1,006,629	932,745	998,876	1,039,952	955,074	1,011,258	987,739	1,015,563	**11,552,794**	**6.4%**
1992	1,015,886	937,128	924,715	969,627	924,738	972,985	1,067,221	1,073,473	834,851	949,095	868,574	973,229	**11,511,521**	**-0.4%**
1993	905,975	838,998	916,064	919,538	913,466	948,815	1,004,658	956,554	987,405	1,017,381	968,240	1,078,921	**11,456,013**	**-0.7%**
1994	1,043,507	760,888	1,038,320	803,523	932,740	815,986	898,817	1,010,802	971,027	914,013	950,020	948,933	**11,088,576**	**-3.0%**
1995	905,228	738,455	905,030	860,795	918,578	900,675	906,176	939,519	926,207	922,327	881,660	908,745	**10,713,396**	**-3.4%**
1996	935,986	844,702	890,580	898,073	937,551	881,846	948,050	963,364	909,447	993,228	924,323	1,050,263	**11,177,412**	**4.3%**
1997	939,120	740,881	1,004,650	943,607	982,165	957,174	1,012,183	953,684	1,091,404	1,037,318	922,095	1,166,655	**11,750,936**	**5.1%**
1998	978,693	892,580	980,313	919,050	966,119	967,911	1,008,465	995,495	988,758	1,024,120	954,256	1,056,120	**11,731,880**	**-0.2%**
1999	961,809	798,467	820,922	801,893	875,520	890,599	782,193	908,780	898,686	931,422	908,618	1,039,743	**10,618,652**	**-9.5%**
2000	856,358	922,379	984,478	954,418	997,442	905,599	959,314	1,001,342	972,824	973,886	954,398	1,073,393	**11,555,831**	**8.8%**
2001	901,160	878,349	988,462	953,462	1,033,538	1,007,132	1,026,442	1,074,584	992,912	1,082,767	1,045,431	1,123,304	**12,107,543**	**4.8%**
2002	1,007,296	939,310	1,009,584	1,015,657	1,080,472	1,008,914	1,107,863	1,109,281	1,048,250	1,129,896	1,061,968	1,150,851	**12,669,342**	**4.6%**
2003	1,048,066	954,284	1,000,150	1,021,990	1,058,689	1,007,666	1,073,683	1,054,690	1,032,221	1,075,290	1,011,372	1,141,266	**12,479,367**	**-1.5%**
2004	1,049,688	979,369	1,070,453	1,054,125	1,071,500	1,072,377	1,136,524	1,125,029	1,117,543	1,155,184	1,103,714	1,253,394	**13,188,900**	**5.7%**
2005	1,103,692	1,043,392	1,129,964	1,105,044	1,149,451	1,150,318	1,169,163	1,233,703	1,171,494	1,187,571	1,178,989	1,308,684	**13,931,465**	**5.6%**
2006	1,194,967	1,117,972	1,206,944	1,177,527	1,272,089	1,213,493	1,255,512	1,281,650	1,309,075	1,295,242	1,282,907	1,379,408	**14,986,786**	**7.6%**
PROMEDIO	**816,107**	**751,157**	**819,765**	**805,590**	**841,120**	**825,321**	**863,265**	**886,708**	**852,455**	**884,774**	**840,595**	**923,986**	**10,216,708**	

Nota: a) A partir de Mayo /93 se elimina la comercialización de Gasolina Regular , y de abril/98 se dejó de producir y consumir gasolina Eco de 85 octanos

Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTA DE GASOLINA SÚPER

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1980							13,169	12,407	17,071	15,607	13,503	9,984	**81,741**	
1981	15,885	16,680	29,285	36,663	35,468	42,836	47,675	45,154	51,548	57,888	48,044	63,746	**490,873**	**500.5%**
1982	54,713	55,136	59,330	64,806	57,657	62,105	68,732	71,282	59,323	56,542	30,834	39,662	**680,122**	**38.6%**
1983	29,110	29,985	30,523	26,369	27,103	25,230	25,172	28,519	34,245	31,329	20,233	11,702	**319,520**	**-53.0%**
1984	26,259	26,798	30,524	30,001	32,639	29,385	34,006	39,895	33,848	27,575	34,518	30,892	**376,339**	**17.8%**
1985	20,063	24,221	28,683	28,999	33,781	29,514	36,960	38,448	36,170	39,873	40,682	39,649	**397,044**	**5.5%**
1986	40,182	41,562	44,086	46,693	45,450	43,380	52,176	49,522	47,761	55,590	49,451	61,521	**577,374**	**45.4%**
1987	50,555	38,684	37,272	49,093	43,946	49,181	50,735	33,753	32,171	47,217	51,508	63,244	**547,359**	**-5.2%**
1988	55,227	43,033	69,400	59,395	68,587	70,778	74,801	71,540	55,732	55,736	57,007	63,373	**744,608**	**36.0%**
1989	61,064	55,855	64,624	59,229	61,490	62,432	61,020	63,222	59,038	62,095	59,529	54,811	**724,409**	**-2.7%**
1990	48,121	47,358	55,206	45,737	46,573	48,179	47,497	56,120	51,317	53,281	46,967	44,455	**590,809**	**-18.4%**
1991	53,585	45,447	51,131	51,949	55,701	54,823	57,985	59,805	56,451	55,905	30,362	39,227	**612,371**	**3.6%**
1992	50,728	44,725	43,738	46,596	45,135	46,816	52,132	52,590	26,660	23,437	23,240	27,196	**482,993**	**-21.1%**
1993	25,851	23,481	25,216	25,318	24,830	25,501	27,330	25,602	26,550	29,320	24,992	29,744	**313,734**	**-35.0%**
1994	34,037	27,125	44,372	34,578	44,848	36,346	40,773	52,785	50,531	48,653	54,456	52,368	**520,873**	**66.0%**
1995	56,719	44,280	56,277	60,767	57,575	57,381	59,708	65,104	70,759	67,927	66,675	70,720	**733,892**	**40.9%**
1996	72,312	64,835	66,165	69,407	71,179	68,146	73,903	74,165	68,928	71,641	63,337	73,985	**838,005**	**14.2%**
1997	71,433	53,046	83,886	69,279	76,174	75,030	83,057	70,290	89,020	88,192	72,248	96,742	**928,397**	**10.8%**
1998	88,655	77,342	91,354	170,856	163,318	146,971	151,817	152,140	138,250	140,411	124,167	142,867	**1,588,148**	**71.1%**
1999	128,235	60,702	50,960	63,088	72,666	73,202	59,676	74,334	71,675	75,973	73,647	91,969	**896,127**	**-43.6%**
2000	72,200	84,363	90,064	90,128	82,387	73,625	80,255	86,449	83,482	86,260	87,410	96,852	**1,013,475**	**13.1%**
2001	87,462	90,737	102,246	103,293	114,404	113,779	121,396	136,177	122,334	131,409	134,047	153,403	**1,410,687**	**39.2%**
2002	136,782	137,715	155,479	159,785	176,580	167,720	192,259	202,863	192,556	210,091	202,718	232,098	**2,166,646**	**53.6%**
2003	203,861	179,114	192,430	202,551	202,294	194,838	209,132	209,090	201,110	209,819	198,259	229,947	**2,432,445**	**12.3%**
2004	215,127	206,673	220,070	218,314	218,648	217,296	231,756	234,663	227,919	234,854	225,735	260,173	**2,711,228**	**11.5%**
2005	228,967	223,276	242,816	233,353	242,755	242,868	251,102	268,809	249,402	252,871	254,918	287,641	**2,978,778**	**9.9%**
2006	263,442	251,681	267,994	265,936	283,940	264,721	278,320	283,087	292,831	285,641	285,634	314,968	**3,338,195**	**12.1%**
PROMEDIO	**84,253**	**76,687**	**85,890**	**88,930**	**91,736**	**89,311**	**80,831**	**83,063**	**78,641**	**81,709**	**75,836**	**86,264**	**920,728**	

Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTA DE GASOLINA EXTRA

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1972													**2,397,684**	**0.0%**
1973	220,872	185,561	218,904	215,052	224,347	229,435	240,870	253,454	243,705	271,385	265,693	266,350	**2,835,629**	**18.3%**
1974	265,965	242,285	265,138	279,577	286,841	261,394	307,601	317,090	308,330	317,276	308,052	339,012	**3,498,562**	**23.4%**
1975	340,120	300,098	315,831	340,362	369,865	343,455	383,452	391,305	386,183	426,406	377,732	467,909	**4,442,718**	**27.0%**
1976	386,809	374,745	388,010	404,999	470,437	416,291	435,949	468,962	478,342	496,059	475,329	527,984	**5,323,916**	**19.8%**
1977	443,519	460,932	511,448	495,285	513,467	539,498	550,568	616,342	642,983	576,891	568,806	649,545	**6,569,284**	**23.4%**
1978	595,030	564,234	655,621	572,412	664,542	664,542	637,083	698,661	669,169	681,412	677,669	717,804	**7,798,179**	**18.7%**
1979	681,298	632,728	719,826	686,549	710,449	745,211	742,069	811,043	717,226	820,501	800,773	794,935	**8,862,608**	**13.6%**
1980	783,005	774,434	753,537	796,615	817,375	804,168	846,589	880,591	868,532	961,221	806,242	937,133	**10,029,441**	**13.2%**
1981	892,615	740,962	715,450	821,942	726,723	808,314	860,901	803,305	823,997	901,019	738,746	893,588	**9,727,561**	**-3.0%**
1982	744,988	741,898	819,886	846,971	785,169	818,880	870,742	837,217	813,370	797,322	698,767	824,004	**9,599,213**	**-1.3%**
1983	669,246	674,280	753,670	658,754	701,029	719,516	744,667	745,612	759,197	724,389	728,515	791,543	**8,670,418**	**-9.7%**
1984	741,456	685,825	748,758	692,750	727,809	743,787	754,064	841,675	733,605	815,133	820,014	799,449	**9,104,326**	**5.0%**
1985	735,488	677,067	749,469	761,944	806,691	725,437	802,635	822,173	758,387	823,391	798,286	861,476	**9,322,444**	**2.4%**
1986	772,159	712,199	725,250	816,655	775,661	751,135	832,921	830,799	803,833	888,756	738,680	914,255	**9,562,302**	**2.6%**
1987	744,744	786,367	611,017	772,653	732,533	778,987	871,545	806,282	845,865	861,973	790,970	878,743	**9,481,679**	**-0.8%**
1988	761,702	777,195	859,652	754,342	806,178	818,416	828,293	920,842	744,646	771,185	770,617	865,279	**9,678,346**	**2.1%**
1989	776,394	708,683	817,187	740,738	780,687	841,756	822,017	865,539	838,291	834,914	829,976	850,003	**9,706,184**	**0.3%**
1990	832,114	760,438	857,969	803,083	860,454	852,261	844,932	918,079	832,919	889,498	883,733	894,998	**10,230,477**	**5.4%**
1991	873,240	779,248	858,447	879,876	948,642	876,017	939,224	978,147	896,861	953,305	955,425	974,193	**10,912,625**	**6.7%**
1992	963,015	890,451	878,976	921,079	877,317	923,741	1,012,946	1,018,740	806,428	923,420	843,668	944,294	**11,004,076**	**0.8%**
1993	878,457	813,612	888,848	893,030	888,636	923,314	977,328	923,487	955,425	983,379	938,621	1,044,934	**11,109,071**	**1.0%**
1994	1,003,612	731,263	990,186	766,087	884,392	776,403	855,329	915,303	847,210	774,431	788,350	789,399	**10,121,965**	**-8.9%**
1995	727,031	598,773	730,658	681,444	726,509	716,496	710,983	728,606	703,881	699,212	663,923	690,752	**8,378,267**	**-17.2%**
1996	708,918	634,662	669,985	671,086	699,411	656,271	705,513	713,788	665,149	742,275	698,210	800,023	**8,365,290**	**-0.2%**
1997	706,077	552,963	734,283	690,599	708,509	686,477	725,464	713,879	776,180	763,774	681,655	854,077	**8,593,937**	**2.7%**
1998	694,272	635,581	695,380	728,076	802,794	820,940	856,648	843,355	850,508	883,709	830,089	913,253	**9,554,605**	**11.2%**
1999	833,574	737,765	769,963	738,805	802,855	817,398	722,517	834,446	827,011	855,449	834,971	947,774	**9,722,528**	**1.8%**
2000	784,158	838,016	894,414	864,290	915,055	831,974	879,059	914,893	889,341	887,626	866,989	976,541	**10,542,356**	**8.4%**
2001	813,698	787,612	886,216	850,098	919,134	893,353	905,046	938,408	870,578	951,358	911,384	969,901	**10,696,786**	**1.5%**
2002	870,514	801,595	854,105	855,872	903,892	841,194	915,604	906,418	855,694	919,805	859,250	918,753	**10,502,696**	**-1.8%**
2003	844,205	775,170	807,720	819,439	856,395	812,828	864,551	845,600	831,111	865,471	813,113	911,319	**10,046,922**	**-4.3%**
2004	834,561	772,696	850,383	835,811	852,852	855,081	904,768	890,366	889,624	920,330	877,979	993,221	**10,477,672**	**4.3%**
2005	874,725	820,116	887,148	871,691	906,696	907,450	918,061	964,894	922,092	934,700	924,071	1,021,043	**10,952,687**	**4.5%**
2006	931,525	866,291	938,950	911,591	988,149	948,772	977,192	998,563	1,016,244	1,009,601	997,273	1,064,440	**11,648,591**	**6.4%**
PROMEDIO	**727,327**	**671,640**	**730,067**	**718,811**	**748,279**	**739,711**	**771,974**	**792,878**	**760,939**	**791,958**	**751,870**	**826,115**	9,031,569	

Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTA DE GASOLINA REGULAR

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL	% VAR
1972													**1,307,578**	**0.0%**
1973	111,298	97,283	108,261	101,233	106,640	108,023	109,836	116,703	105,100	116,951	105,582	102,874	**1,289,783**	**-1.4%**
1974	103,853	92,408	103,607	111,278	112,514	99,478	111,534	108,348	96,685	97,024	95,965	102,034	**1,234,727**	**-4.3%**
1975	101,738	89,804	98,065	103,141	214,243	103,291	111,013	109,369	108,065	110,796	106,140	119,111	**1,374,776**	**11.3%**
1976	108,443	105,918	109,600	113,904	132,635	113,067	119,683	103,553	93,458	88,233	87,776	110,430	**1,286,700**	**-6.4%**
1977	94,136	75,653	100,078	100,330	92,286	92,900	85,304	81,073	35,888	50,536	70,137	49,020	**927,341**	**-27.9%**
1978	62,233	43,226	54,577	45,654	55,309	51,893	54,021	60,824	63,755	59,700	55,979	57,555	**664,726**	**-28.3%**
1979	57,257	51,696	60,657	57,717	58,921	46,918	59,238	65,002	50,186	55,798	52,852	48,234	**664,476**	**0.0%**
1980	44,709	45,242	48,785	43,726	43,763	44,263	42,088	40,303	37,584	38,310	34,304	37,429	**500,507**	**-24.7%**
1981	36,239	33,258	39,170	42,241	43,994	42,195	51,610	52,289	58,144	60,720	54,603	60,135	**574,599**	**14.8%**
1982	60,254	54,147	66,468	60,600	61,239	63,214	61,544	60,407	56,242	46,685	47,913	53,423	**692,136**	**20.5%**
1983	53,003	47,478	40,072	39,597	44,269	24,420	28,262	50,030	48,429	48,545	47,434	50,236	**521,775**	**-24.6%**
1984	50,572	50,079	47,576	47,857	51,400	48,585	46,270	35,812	36,892	36,383	36,646	34,815	**522,885**	**0.2%**
1985	36,962	35,693	39,099	38,683	38,795	38,392	39,539	40,978	42,355	46,796	40,599	38,295	**476,186**	**-8.9%**
1986	36,307	34,237	35,625	37,985	37,931	38,163	37,751	37,291	36,251	36,030	37,229	37,541	**442,342**	**-7.1%**
1987	30,968	31,006	12,161	1,524	2,214	2,214	2,905	2,690	2,952	3,000	2,857	3,167	**97,658**	**-77.9%**
1988	2,810	2,976	2,905	2,952	2,810	2,476	2,476	2,476	3,190	3,360	3,095	3,214	**34,740**	**-64.4%**
1989	3,214	3,214	3,214	3,212	3,210	3,429	3,381	3,305	3,000	3,095	3,238	3,286	**38,798**	**11.7%**
1990	3,305	3,048	3,381	3,381	3,381	3,571	3,857	3,586	3,781	3,686	3,286	3,190	**41,452**	**6.8%**
1991	3,476	3,036	2,714	2,810	2,286	1,905	1,667	2,000	1,762	2,048	1,952	2,143	**27,798**	**-32.9%**
1992	2,143	1,952	2,000	1,952	2,286	2,429	2,143	2,143	1,762	2,238	1,667	1,738	**24,452**	**-12.0%**
1993	1,667	1,905	2,000	1,190	0	0	0	0	0	0	0	0	**6,762**	**-72.3%**
PROMEDIO	**91,326**	**82,114**	**89,092**	**87,361**	**100,920**	**84,620**	**88,557**	**88,926**	**80,498**	**82,721**	**80,841**	**83,443**	1,099,855	

Nota: A partir de Mayo de 1993 se elimina la comercialización de Gasolina Regular

Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

VENTA DE GASOLINA ECO

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1993								7,465	5,340	4,682	4,627	4,243	**26,357**	**0.0%**
1994	5,857	2,500	3,762	2,857	3,500	3,238	2,714	42,714	73,286	90,929	107,214	107,167	**445,738**	**1591.2%**
1995	121,478	95,402	118,096	118,584	134,494	126,799	135,486	145,809	151,566	155,189	151,062	147,274	**1,601,238**	**259.2%**
1996	154,755	145,206	154,430	157,580	166,960	157,429	168,634	175,411	175,370	179,312	162,776	176,255	**1,974,116**	**23.3%**
1997	161,611	134,873	186,480	183,729	197,482	195,667	203,662	169,515	226,203	185,352	168,193	215,837	**2,228,604**	**12.9%**
1998 (a)	195,766	179,657	193,579	20,118	7								**589,127**	**-73.6%**
PROMEDIO	**127,893**	**111,528**	**131,269**	**96,573**	**100,489**	**120,783**	**127,624**	**133,362**	**156,606**	**152,695**	**147,311**	**161,633**	1,367,765	

Nota: (a) A partir de Abril de 1998 se deja de producir y comercializar Gasolina Eco de 85 octanos

Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTA DE KEREX

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1972													**936,965**	**0.0%**
1973	85,603	76,155	88,957	78,889	96,094	89,227	91,132	92,152	87,222	99,308	96,992	96,749	**1,078,479**	**15.1%**
1974	100,077	88,677	97,286	99,997	104,703	98,941	108,045	106,233	98,911	108,066	94,952	92,861	**1,198,749**	**11.2%**
1975	115,776	93,843	104,929	111,865	121,423	117,941	140,049	113,147	129,642	135,557	139,700	141,444	**1,465,316**	**22.2%**
1976	156,543	125,451	139,171	155,403	164,381	158,808	178,320	170,959	166,654	185,934	202,457	226,681	**2,030,762**	**38.6%**
1977	123,282	228,370	212,372	187,798	172,796	155,794	292,633	216,290	254,138	188,501	160,680	291,883	**2,484,537**	**22.3%**
1978	182,638	214,923	246,744	219,062	268,972	316,117	239,866	241,491	287,107	208,819	212,724	195,747	**2,834,210**	**14.1%**
1979	242,682	157,204	220,290	196,115	236,234	234,220	227,412	232,700	178,699	276,562	187,275	303,265	**2,692,658**	**-5.0%**
1980	148,768	220,910	187,321	180,513	373,849	223,832	199,105	242,894	211,304	205,080	170,260	176,094	**2,539,930**	**-5.7%**
1981	169,424	142,100	150,769	217,226	196,405	210,566	189,173	193,895	200,308	218,740	193,049	239,007	**2,320,661**	**-8.6%**
1982	202,026	182,064	199,398	217,778	216,642	247,807	214,190	195,009	210,413	235,462	178,847	212,187	**2,511,823**	**8.2%**
1983	178,619	168,084	180,115	119,743	156,717	196,083	173,964	187,126	178,488	179,599	196,164	190,665	**2,105,365**	**-16.2%**
1984	205,229	185,047	173,943	181,564	186,004	194,470	198,063	202,824	190,421	193,712	186,346	169,255	**2,266,878**	**7.7%**
1985	172,321	158,002	176,038	191,260	181,996	182,341	187,104	184,345	199,360	196,004	194,922	187,092	**2,210,784**	**-2.5%**
1986	169,959	165,999	163,276	173,857	178,533	178,226	193,985	177,720	173,465	174,272	172,558	176,848	**2,098,697**	**-5.1%**
1987	139,536	127,332	89,631	84,930	78,181	73,805	78,449	93,925	89,278	85,593	84,418	91,092	**1,116,170**	**-46.8%**
1988	86,320	87,951	86,094	78,511	72,386	69,837	61,542	57,408	52,156	56,832	50,238	44,812	**804,087**	**-28.0%**
1989	45,156	45,033	45,779	46,935	47,394	49,074	48,430	53,085	55,027	56,294	58,286	59,663	**610,156**	**-24.1%**
1990	74,079	70,192	86,719	81,103	82,830	76,726	87,389	85,877	87,253	84,695	90,954	88,520	**996,336**	**63.3%**
1991	87,369	33,503	15,968	30,839	56,066	24,766	31,417	20,154	17,806	22,551	18,849	24,615	**383,901**	**-61.5%**
1992	20,405	18,979	19,682	19,264	16,025	16,188	10,530	6,045	10,830	14,459	12,355	14,141	**178,903**	**-53.4%**
1993	15,559	13,099	13,795	8,572	7,855	8,454	0	48	0	0	0	0	**67,382**	**-62.3%**
PROMEDIO	**129,589**	**123,948**	**128,489**	**127,677**	**143,594**	**139,201**	**140,514**	**136,825**	**137,071**	**139,335**	**128,668**	**143,934**	1,618,847	

Nota: A partir de Julio de 1993 se elimina la comercialización de KEREX.

Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

VENTA DE DIESEL 1 (a)

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1986 (a)								12,045	12,044	12,045	12,045	12,045	**60,224**	
1987	29,984	29,984	29,984	29,984	29,984	29,984	29,984	29,984	29,984	29,984	29,984	29,984	**359,808**	**497.4%**
1988	45,462	45,462	45,462	45,462	45,462	45,462	45,462	45,462	45,462	45,462	45,462	45,462	**545,544**	**51.6%**
1989	40,871	40,872	40,871	40,872	40,871	40,872	40,871	40,872	40,871	40,872	40,872	40,872	**490,459**	**-10.1%**
1990	25,458	23,131	23,420	26,283	20,272	21,549	25,202	26,634	25,064	23,804	25,290	20,712	**286,818**	**-41.5%**
1991	20,061	27,863	24,986	28,964	36,561	32,870	43,063	45,585	43,153	50,899	47,667	32,522	**434,194**	**51.4%**
1992	38,051	33,473	31,912	31,531	31,516	31,516	42,979	50,890	31,229	33,505	31,462	79,871	**467,933**	**7.8%**
1993	29,119	20,396	27,249	27,144	27,730	28,645	37,958	36,066	33,517	32,515	40,025	35,081	**375,445**	**-19.8%**
1994	39,714	32,071	35,857	32,452	43,762	40,810	41,643	46,595	55,119	46,548	34,548	29,833	**478,935**	**27.6%**
1995	33,127	24,458	32,072	23,827	27,079	23,973	19,861	22,131	26,848	25,777	19,778	17,064	**295,994**	**-38.2%**
1996	17,833	16,835	17,443	14,230	18,653	16,012	22,773	26,493	26,762	23,890	23,075	30,719	**254,716**	**-13.9%**
1997	34,941	21,648	22,589	22,240	18,422	35,596	33,672	24,222	32,698	51,750	27,980	24,144	**349,902**	**37.4%**
1998	15,396	13,907	18,467	15,740	16,390	35,637	21,450	29,081	42,704	53,353	39,912	53,637	**355,674**	**1.6%**
1999	57,829	25,863	12,044	13,242	13,315	13,543	13,772	22,246	24,534	46,182	26,683	22,579	**291,832**	**-17.9%**
2000	30,946	20,053	22,092	43,354	38,013	25,705	23,611	27,939	24,148	25,783	29,264	30,201	**341,109**	**16.9%**
2001	20,291	14,458	16,856	18,387	18,592	22,212	24,169	27,706	32,185	44,159	24,391	24,809	**288,215**	**-15.5%**
2002	26,140	17,721	30,637	29,510	25,611	22,851	18,303	18,507	26,022	24,422	18,027	24,761	**282,512**	**-2.0%**
2003	16,563	21,267	23,640	16,883	12,732	23,242	31,189	27,440	24,292	24,758	25,202	29,919	**277,127**	**-1.9%**
2004	31,574	35,643	23,530	25,498	29,279	29,727	30,702	24,527	25,671	25,660	27,917	26,406	**336,134**	**21.3%**
2005	23,229	23,258	26,645	25,108	24,973	23,457	24,946	25,636	18,419	24,782	24,634	18,488	**283,575**	**-15.6%**
2006	27,388	18,344	17,450	16,783	14,532	17,638	22,110	16,655	14,809	17,576	15,059	14,789	**213,133**	**-24.8%**
PROMEDIO	**30,199**	**25,335**	**26,160**	**26,375**	**26,687**	**28,065**	**29,686**	**29,844**	**30,264**	**33,511**	**29,013**	**30,662**	**336,633**	

Nota: a) A partir de agosto de 1986 se inicia la comercialización de Diesel 1 de 1986 a 1989 se promedia mes a mes el total comercializado en esos años.

Fuente: Reportes, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTA DE DIESEL 2 (a)

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1972													**2,115,459**	
1973	198,762	165,418	206,456	180,723	194,156	205,726	213,963	234,929	207,522	233,555	247,854	224,116	**2,513,178**	**18.8%**
1974	246,040	213,719	230,900	225,140	246,263	225,573	238,055	257,283	249,310	264,164	0	215,423	**2,611,869**	**3.9%**
1975	263,516	207,098	212,286	250,603	262,234	258,948	283,328	301,559	295,525	309,667	270,514	294,525	**3,209,803**	**22.9%**
1976	308,150	241,005	254,159	258,611	325,672	273,992	315,929	293,674	314,051	359,258	307,954	365,001	**3,617,456**	**12.7%**
1977	281,958	260,053	300,736	274,734	468,894	345,770	388,808	396,926	449,262	428,492	372,512	387,083	**4,355,228**	**20.4%**
1978	391,441	351,417	445,542	327,550	353,020	389,506	368,498	407,363	399,611	433,437	400,614	414,668	**4,676,479**	**7.4%**
1979	401,424	396,015	435,797	391,914	443,010	464,847	509,673	526,948	457,274	520,684	512,505	453,973	**5,514,064**	**17.9%**
1980	544,096	462,403	486,622	438,482	509,281	497,555	543,923	542,522	546,763	559,037	491,530	516,087	**6,138,302**	**11.3%**
1981	642,402	427,837	422,479	495,595	551,927	595,423	541,696	607,678	570,933	605,839	508,932	596,969	**6,567,711**	**7.0%**
1982	555,382	500,418	583,810	584,587	476,468	598,296	550,364	549,539	571,511	588,113	517,596	525,135	**6,601,220**	**0.5%**
1983	477,211	463,018	490,563	481,799	468,260	515,030	513,589	476,884	515,708	484,391	485,420	502,609	**5,874,482**	**-11.0%**
1984	504,609	456,678	470,677	467,092	479,437	482,684	518,816	556,163	512,157	555,112	562,249	511,308	**6,076,982**	**3.4%**
1985	531,329	476,608	500,911	511,265	531,130	488,962	562,626	557,275	518,651	583,150	572,411	535,185	**6,369,503**	**4.8%**
1986	544,702	485,565	492,274	543,843	547,243	522,361	597,261	601,449	568,807	662,139	553,099	580,735	**6,699,478**	**5.2%**
1987	538,100	507,687	481,124	560,644	559,898	636,877	727,628	661,003	716,759	778,102	688,183	694,494	**7,550,498**	**12.7%**
1988	579,736	622,450	691,023	637,952	708,542	744,871	741,062	817,780	709,144	694,178	681,935	713,127	**8,391,807**	**11.1%**
1989	583,717	512,425	631,162	602,181	609,277	643,840	691,671	737,255	707,315	684,896	689,351	627,471	**7,720,563**	**-8.0%**
1990	744,890	545,463	630,234	597,221	633,353	654,392	673,900	740,888	668,262	717,634	692,615	659,457	**7,958,309**	**3.1%**
1991	733,760	651,850	695,677	704,400	769,801	769,442	847,368	846,504	832,991	941,981	874,690	854,552	**9,523,016**	**19.7%**
1992	983,163	938,453	753,561	744,909	769,954	829,580	902,739	925,845	819,786	988,071	973,845	990,074	**10,619,979**	**11.5%**
1993	937,108	771,602	824,400	810,997	852,609	876,189	903,253	869,780	904,336	981,964	973,754	978,828	**10,684,818**	**0.6%**
1994	922,143	822,476	990,762	861,714	995,833	1,003,690	1,048,071	1,189,476	1,156,833	1,173,595	1,052,810	1,037,943	**12,255,348**	**14.7%**
1995	1,266,334	1,041,674	1,312,840	1,079,679	1,166,917	995,028	976,230	1,296,913	1,164,702	1,275,008	896,731	1,058,678	**13,530,733**	**10.4%**
1996	1,034,114	1,172,419	1,082,706	1,328,243	1,189,511	1,159,499	1,198,647	1,252,568	1,269,398	1,431,746	1,499,929	1,653,139	**15,271,919**	**12.9%**
1997	1,528,048	1,162,848	1,233,329	1,255,061	1,207,011	1,365,231	1,378,208	1,403,457	1,429,160	1,765,975	1,513,452	1,473,035	**16,714,815**	**9.4%**
1998	1,442,027	1,320,688	1,407,186	1,050,282	1,301,153	1,248,639	1,242,336	1,386,074	1,754,615	1,741,458	1,268,841	1,799,103	**16,962,402**	**1.5%**
1999	1,509,585	947,936	862,057	935,745	1,016,389	1,103,948	943,002	1,126,965	1,252,597	1,207,662	1,248,596	1,371,865	**13,526,347**	**-20.3%**
2000	1,190,432	1,292,087	1,188,462	1,167,711	1,242,606	1,155,944	1,225,718	1,259,202	1,267,723	1,242,222	1,520,839	1,487,714	**15,240,660**	**12.7%**
2001	1,195,624	1,195,919	1,506,692	1,239,869	1,288,714	1,325,768	1,315,729	1,388,943	1,423,532	1,670,053	1,817,562	1,605,024	**16,973,429**	**11.4%**
2002	1,530,139	1,325,725	1,490,518	1,380,721	1,357,183	1,411,924	1,411,948	1,410,205	1,476,072	1,673,392	1,344,228	1,365,418	**17,177,473**	**1.2%**
2003	1,431,394	1,326,336	1,398,849	1,397,003	1,417,677	1,360,528	1,464,621	1,422,309	1,458,431	1,591,576	1,500,990	1,468,379	**17,238,093**	**0.4%**
2004	1,476,994	1,531,234	1,489,124	1,458,290	1,419,179	1,416,032	1,525,809	1,496,791	1,657,156	1,793,734	1,633,358	1,675,790	**18,573,491**	**7.7%**
2005	1,761,096	1,472,613	1,599,509	1,542,083	1,650,424	1,658,483	1,683,407	1,788,984	1,831,832	1,992,305	1,868,408	2,101,438	**20,950,582**	**12.8%**
2006	1,830,051	1,588,932	1,775,823	1,751,976	1,935,091	1,847,484	1,963,944	2,082,258	2,114,778	2,216,399	2,135,698	2,019,531	**23,261,965**	**11.0%**
PROMEDIO	**856,161**	**760,531**	**811,125**	**780,548**	**822,003**	**825,649**	**853,289**	**894,512**	**905,662**	**974,970**	**902,324**	**934,055**	**10,322,118**	

Nota: a) Incluye Diesel Premiun

Fuente: Reportes, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTA DE FUEL OIL (a)

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1972													**2,149,727**	**0.0%**
1973	180,553	159,222	159,866	182,949	182,399	173,668	176,965	236,525	185,485	194,573	194,761	198,807	**2,225,773**	**3.5%**
1974	194,469	170,200	185,299	184,620	174,422	184,970	237,127	235,583	234,275	224,888	223,217	231,671	**2,480,742**	**11.5%**
1975	257,065	242,539	200,842	273,650	207,575	239,614	262,631	301,347	274,674	255,915	252,083	272,441	**3,040,376**	**22.6%**
1976	253,939	225,829	292,116	232,767	270,440	265,711	277,444	249,331	264,433	267,335	302,416	260,692	**3,162,453**	**4.0%**
1977	283,797	205,646	263,097	255,291	284,386	268,151	239,908	366,296	299,562	283,381	273,769	287,394	**3,310,678**	**4.7%**
1978	242,973	353,793	341,313	315,759	287,323	335,511	318,461	342,450	399,281	450,903	478,994	367,444	**4,234,205**	**27.9%**
1979	416,872	365,797	476,593	356,650	422,340	415,308	472,298	470,942	474,492	442,026	298,471	483,300	**5,095,089**	**20.3%**
1980	386,765	455,675	437,224	276,989	544,875	491,647	539,474	520,248	602,290	398,603	541,234	483,059	**5,678,083**	**11.4%**
1981	821,831	356,689	541,868	668,269	373,708	454,836	874,095	638,048	732,267	725,814	634,030	644,742	**7,466,197**	**31.5%**
1982	548,491	494,795	696,934	783,103	670,276	678,264	559,813	663,910	503,105	530,864	403,744	599,032	**7,132,331**	**-4.5%**
1983	543,103	759,442	603,427	461,876	502,926	537,643	716,045	500,248	703,086	604,073	508,736	527,089	**6,967,694**	**-2.3%**
1984	484,287	494,528	532,315	519,067	565,915	543,842	597,440	698,562	483,857	728,210	532,979	501,136	**6,682,137**	**-4.1%**
1985	568,122	627,514	603,203	760,893	565,383	524,562	645,421	669,388	435,901	645,357	575,635	498,084	**7,119,463**	**6.5%**
1986	655,112	647,572	483,423	556,094	486,559	492,486	496,303	516,186	502,384	624,567	472,532	499,335	**6,432,553**	**-9.6%**
1987	548,481	543,661	382,858	386,764	377,232	347,756	369,157	356,265	381,929	356,335	403,207	455,410	**4,909,055**	**-23.7%**
1988	518,903	398,539	514,989	520,806	449,077	502,925	400,682	460,427	455,557	504,717	461,855	499,326	**5,687,802**	**15.9%**
1989	426,718	337,144	574,137	450,207	494,360	450,414	436,295	425,308	419,991	381,706	447,614	499,075	**5,342,970**	**-6.1%**
1990	823,747	420,154	550,188	561,781	370,149	341,631	412,925	455,805	275,593	584,288	362,236	629,065	**5,787,562**	**8.3%**
1991	512,206	712,845	368,920	489,465	502,757	478,654	566,383	512,298	550,593	444,957	586,545	559,710	**6,285,334**	**8.6%**
1992	736,289	662,466	472,258	401,195	483,676	485,456	411,051	295,093	474,345	713,038	496,674	741,364	**6,372,905**	**1.4%**
1993	447,735	577,570	318,270	432,227	469,125	326,505	397,979	413,353	307,166	513,026	459,896	532,995	**5,195,847**	**-18.5%**
1994	726,619	689,619	746,548	475,667	640,643	561,833	554,786	662,071	718,524	729,524	660,357	610,548	**7,776,738**	**49.7%**
1995	909,440	854,670	853,549	790,253	687,952	502,666	502,746	874,130	760,610	1,023,975	837,710	580,351	**9,178,051**	**18.0%**
1996	1,078,563	837,767	704,466	676,086	690,363	779,584	792,007	613,570	825,401	966,868	929,008	982,968	**9,876,651**	**7.6%**
1997	962,610	701,276	903,348	912,688	685,909	908,227	852,008	768,201	991,724	990,618	931,637	997,967	**10,606,213**	**7.4%**
1998	962,736	845,901	847,889	850,904	646,349	666,066	706,163	764,847	841,769	951,408	789,483	948,590	**9,822,105**	**-7.4%**
1999	1,075,862	717,875	751,427	769,909	582,075	624,010	626,652	591,758	974,139	913,833	995,190	1,030,127	**9,652,857**	**-1.7%**
2000	944,142	867,042	754,809	665,477	736,244	710,669	669,251	721,027	895,180	826,223	1,046,413	1,192,972	**10,029,449**	**3.9%**
2001	932,763	823,496	860,353	667,696	656,271	653,863	729,563	702,607	891,853	1,075,505	997,275	1,150,713	**10,141,958**	**1.1%**
2002	1,037,303	993,001	935,182	892,342	741,221	741,020	865,246	800,008	1,169,736	1,185,941	909,606	1,115,213	**11,385,819**	**12.3%**
2003	990,018	1,134,488	941,742	887,318	872,951	762,220	702,023	765,477	940,540	905,499	1,101,312	995,845	**10,999,433**	**-3.4%**
2004	940,551	1,114,900	1,004,615	1,056,042	899,392	724,985	813,480	805,931	817,193	1,077,401	1,099,504	952,809	**11,306,803**	**2.8%**
2005	1,134,852	943,012	883,027	782,460	1,026,457	838,016	756,354	1,031,235	1,029,449	1,100,295	1,013,745	1,052,109	**11,591,011**	**2.5%**
2006	972,257	828,416	1,014,959	931,281	727,576	749,917	792,679	962,627	849,766	864,655	1,082,796	1,110,014	**10,886,943**	**-6.1%**
PROMEDIO	**662,329**	**604,797**	**594,149**	**571,428**	**537,597**	**522,430**	**552,084**	**570,327**	**607,828**	**661,362**	**626,608**	**661,512**	**7,028,943**	

Nota: Incluye: Fuel Oil y Residuo, consumo terrestre y marino. Excluye consumo buques contratados por PETROECUADOR

Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

VENTA DE ASFALTOS (a)

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL	% VAR
1972													**110,595**	**0.0%**
1973													**213,160**	**92.7%**
1974													**320,187**	**50.2%**
1975													**410,223**	**28.1%**
1976													**480,945**	**17.2%**
1977	2,445	68,553	5,326	3,607	79,232	12,316	64,744	31,352	38,648	39,985	123,838	9,116	**479,162**	**-0.4%**
1978	30,644	9,163	7,245	9,019	7,930	8,763	20,247	26,463	6,602	5,880	20,661	15,868	**168,485**	**-64.8%**
1979	13,442	7,179	10,609	56,936	13,257	16,115	21,889	26,997	17,692	23,982	34,394	20,976	**263,468**	**56.4%**
1980	26,944	15,205	12,560	19,763	16,051	26,348	24,410	28,426	27,115	33,450	27,265	19,489	**277,026**	**5.1%**
1981	23,676	42,581	15,952	14,158	31,927	11,722	37,699	17,838	36,555	40,281	24,910	42,149	**339,449**	**22.5%**
1982	28,346	13,978	45,086	24,812	34,385	23,783	19,110	22,626	42,171	25,161	21,355	14,687	**315,499**	**-7.1%**
1983	19,433	23,766	10,519	15,212	8,675	10,102	16,397	21,129	10,008	20,815	57,813	39,516	**253,385**	**-19.7%**
1984	20,334	50,889	29,911	15,861	24,150	16,120	51,910	47,783	52,870	17,786	51,008	51,830	**430,451**	**69.9%**
1985	63,511	40,061	30,945	25,000	51,091	39,511	69,664	56,650	69,388	89,213	63,537	42,154	**640,725**	**48.8%**
1986	33,508	33,752	51,143	37,814	53,269	40,549	57,726	30,448	62,814	51,196	34,529	62,045	**548,794**	**-14.3%**
1987	50,949	17,010	22,823	21,062	56,487	26,840	50,002	28,832	27,025	30,243	48,725	63,377	**443,376**	**-19.2%**
1988	20,704	93,081	63,735	56,784	73,795	86,087	83,289	110,006	109,273	84,141	73,312	63,819	**918,027**	**107.1%**
1989	40,677	56,235	2,690	33,176	47,985	278,236	40,281	64,166	34,944	54,806	49,506	54,538	**757,241**	**-17.5%**
1990	46,538	26,203	37,865	26,286	50,273	35,881	40,859	40,662	64,437	27,416	48,909	35,416	**480,746**	**-36.5%**
1991	13,743	24,496	23,762	27,994	29,363	32,771	47,388	40,637	51,649	52,197	38,281	36,285	**418,566**	**-12.9%**
1992	21,174	52,568	11,584	21,372	29,333	22,648	44,084	49,321	11,055	32,986	31,427	34,539	**362,091**	**-13.5%**
1993	78,132	14,449	18,919	65,930	17,749	35,102	37,809	79,941	18,535	86,206	51,667	30,008	**534,446**	**47.6%**
1994	97,470	116,193	85,420	25,451	34,367	46,939	48,477	64,839	62,341	81,080	62,725	48,301	**773,602**	**44.7%**
1995	67,044	36,411	45,191	43,301	53,648	44,930	49,844	59,537	58,819	78,557	41,803	45,321	**624,406**	**-19.3%**
1996	77,765	46,224	39,247	52,320	60,326	53,444	54,242	64,093	63,997	74,974	57,996	63,157	**707,785**	**13.4%**
1997	54,468	34,953	28,220	31,873	42,124	50,525	38,235	32,555	38,029	62,821	76,281	51,668	**541,752**	**-23.5%**
1998	16,394	53,379	57,575	45,406	53,342	61,510	62,023	68,823	101,491	98,611	85,821	101,370	**805,745**	**48.7%**
1999	67,995	40,635	19,046	22,893	37,835	41,162	33,329	74,335	93,438	71,718	88,931	80,115	**671,432**	**-16.7%**
2000	63,247	68,469	56,874	52,982	64,088	52,347	55,549	75,396	65,697	78,268	87,896	87,680	**808,493**	**20.4%**
2001	68,743	59,756	69,369	58,311	84,434	83,614	99,455	119,218	38,290	132,291	131,070	105,661	**1,050,212**	**29.9%**
2002	115,900	73,167	66,911	85,067	114,570	85,156	58,595	96,375	105,397	99,856	80,859	96,121	**1,077,974**	**2.6%**
2003	46,065	80,999	93,468	76,815	97,676	75,292	138,353	117,263	129,480	108,228	101,762	124,468	**1,189,869**	**10.4%**
2004	111,324	92,596	108,001	90,803	75,582	94,009	88,429	95,090	124,355	101,913	76,761	90,861	**1,149,724**	**-3.4%**
2005	92,962	66,468	80,914	56,285	73,072	75,897	81,528	103,227	108,886	80,530	72,519	80,262	**972,550**	**-15.4%**
2006	83,239	57,964	69,631	67,646	69,003	75,346	96,879	100,455	105,961	106,521	81,046	98,606	**1,012,297**	**4.1%**
PROMEDIO	**49,894**	**47,213**	**40,685**	**39,465**	**49,501**	**52,102**	**54,415**	**59,816**	**59,232**	**63,037**	**61,554**	**56,980**	**633,893**	

Notas: a) Incluye Asfalto AP-3 y RC-250
Excluye ventas de Asfalto Oxidado.

Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

VENTA DE SOLVENTES (a)

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1972													**11,525**	**0.0%**
1973	1,294	1,251	734	759	946	950	1,105	878	938	1,000	707	1,329	**11,893**	**3.2%**
1974	704	690	1,786	993	1,975	893	1,214	1,048	762	1,750	1,275	833	**13,923**	**17.1%**
1975	1,384	1,751	1,179	1,369	1,513	1,855	1,417	1,560	1,785	2,071	1,173	1,559	**18,616**	**33.7%**
1976	1,846	1,679	1,321	1,808	1,218	1,941	1,750	1,833	1,994	1,904	2,006	2,213	**21,513**	**15.6%**
1977													**29,140**	**35.5%**
1978	2,196	2,388	3,432	2,477	2,879	3,258	3,324	3,515	3,206	3,194	3,392	2,253	**35,514**	**21.9%**
1979	3,394	2,985	3,322	3,206	2,920	3,272	3,278	4,932	3,181	3,859	3,613	3,155	**41,117**	**15.8%**
1980	4,719	2,435	2,980	3,916	3,653	3,282	5,878	3,776	3,358	4,455	3,654	3,794	**45,900**	**11.6%**
1981	3,243	5,463	3,028	3,967	3,160	3,088	4,226	3,677	5,393	3,966	4,392	4,093	**47,695**	**3.9%**
1982	3,965	4,286	4,998	4,236	5,391	5,101	5,632	3,946	4,329	5,944	3,974	4,153	**55,954**	**17.3%**
1983	3,804	3,498	4,333	4,190	3,400	4,345	4,325	4,299	5,524	5,083	5,304	4,743	**52,848**	**-5.5%**
1984	4,656	6,768	6,065	5,267	3,567	4,944	5,189	7,269	5,715	5,693	5,831	5,554	**66,518**	**25.9%**
1985	7,080	4,277	5,624	4,674	4,584	5,949	4,954	5,476	5,144	4,859	5,283	6,134	**64,037**	**-3.7%**
1986	5,060	6,198	5,059	5,857	5,154	6,091	6,298	5,238	5,881	5,613	5,368	5,686	**67,503**	**5.4%**
1987	5,752	4,010	5,502	4,756	6,108	5,867	3,790	5,854	6,285	7,561	4,152	7,172	**66,808**	**-1.0%**
1988	4,920	4,281	5,445	4,943	5,948	5,934	8,671	8,493	5,740	5,123	6,247	7,549	**73,293**	**9.7%**
1989	3,185	4,059	5,687	5,943	7,888	5,161	4,120	6,307	8,151	4,291	6,119	5,942	**66,852**	**-8.8%**
1990	3,739	6,619	5,199	5,995	5,226	7,199	5,808	7,727	6,718	6,692	8,107	8,075	**77,104**	**15.3%**
1991	8,488	5,808	7,737	7,260	7,171	9,759	7,481	8,529	7,132	9,017	7,421	9,048	**94,850**	**23.0%**
1992	7,141	5,857	8,727	7,456	7,654	7,100	8,477	7,890	7,915	6,375	8,007	7,174	**89,772**	**-5.4%**
1993	7,439	6,208	8,169	6,775	7,615	8,408	10,074	8,455	7,482	8,036	8,286	8,521	**95,471**	**6.3%**
1994	8,561	9,195	8,804	6,810	7,936	8,994	7,367	10,374	9,877	9,814	8,607	7,676	**104,016**	**9.0%**
1995	7,787	7,285	6,921	7,612	8,176	8,272	8,466	8,534	7,810	8,804	8,955	5,404	**94,025**	**-9.6%**
1996	7,744	5,874	7,168	7,607	6,952	6,704	9,071	10,110	8,984	10,110	9,449	6,820	**96,593**	**2.7%**
1997	8,831	6,354	8,610	8,736	6,868	10,708	9,136	9,247	9,988	8,408	6,011	11,605	**104,502**	**8.2%**
1998	10,037	9,369	9,228	6,890	8,999	9,720	11,057	8,563	7,615	7,686	9,020	7,369	**105,553**	**1.0%**
1999	11,272	4,735	3,065	4,585	4,706	7,713	7,037	5,331	10,890	5,211	7,300	8,772	**80,617**	**-23.6%**
2000	7,629	6,947	8,727	10,138	8,560	9,663	7,083	9,509	8,162	6,198	9,553	9,011	**101,180**	**25.5%**
2001	7,812	5,768	7,579	4,921	7,046	6,760	6,195	6,237	7,684	5,518	5,732	6,985	**78,237**	**-22.7%**
2002	5,340	4,247	3,837	5,029	3,703	3,840	3,362	4,949	7,213	7,862	4,078	3,604	**57,064**	**-27.1%**
2003	4,950	2,142	2,674	1,464	905	2,024	2,458	1,816	2,231	1,521	691	1,295	**24,171**	**-57.6%**
2004	1,516	3,185	3,397	3,681	2,259	1,597	1,552	3,098	3,897	4,017	4,770	3,489	**36,458**	**50.8%**
2005	3,789	4,566	3,796	3,976	5,766	4,924	5,264	6,138	4,882	5,753	2,155	5,809	**56,818**	**55.8%**
2006	5,114	5,039	9,555	7,844	6,662	8,621	6,890	6,335	7,161	7,269	7,539	6,391	**84,420**	**48.6%**
PROMEDIO	**5,285**	**4,703**	**5,263**	**5,004**	**5,046**	**5,574**	**5,514**	**5,786**	**5,849**	**5,596**	**5,399**	**5,552**	**63,529**	

Nota: a) Incluye Mineral Turpentine, Ruber Solvent y Solvente Nro. 1

Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

VENTA DE SPRAY OIL

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1972													**163,502**	
1973	13,606	16,734	14,595	13,736	17,430	15,805	15,115	10,779	6,027	5,623	4,921	4,003	**138,375**	**-15.4%**
1974	5,635	13,852	14,852	11,410	13,992	13,449	8,085	8,619	7,294	7,786	7,786	4,324	**117,083**	**-15.4%**
1975	11,785	13,162	16,217	19,131	15,813	12,538	8,547	5,869	4,793	3,986	3,060	2,968	**117,869**	**0.7%**
1976	6,717	13,520	15,247	14,663	14,103	12,806	12,907	5,855	4,938	5,685	5,967	8,929	**121,337**	**2.9%**
1977													**116,588**	**-3.9%**
1978	238	107	19,262	198	200	9,675	167	12,067	95	190	1,286	95	**43,580**	**-62.6%**
1979	4,952	14,429	19,193	143	9,810	158	71	15,786	290	136	7,572	71	**72,611**	**66.6%**
1980	3,286	95	12,571	6,299	15,931	95	17,452	140	8,726	7,429	95	238	**72,358**	**-0.3%**
1981	6,048	10,813	190	9,619	6,048	16,190	190	95	7,238	773	7,287	95	**64,588**	**-10.7%**
1982	7,167	7,286	49	7,286	7,190	7,286	4,833	4,810	4,840	4,952	0	4,179	**59,878**	**-7.3%**
1983	8,333	16,714	8,512	8,333	0	16,821	5,036	9,607	15,738	4,845	2,417	4,798	**101,155**	**68.9%**
1984	6,507	16,476	4,952	9,571	17,048	3,987	10,405	9,774	4,881	5,000	6,095	8,333	**103,029**	**1.9%**
1985	9,668	9,524	9,607	4,869	9,764	119	4,857	5,000	190	9,714	111	4,857	**68,281**	**-33.7%**
1986	20,357	13,190	2,619	9,667	310	5,071	5,000	9,726	5,000	4,876	4,952	7,381	**88,150**	**29.1%**
1987	9,857	9,571	9,738	9,695	10,048	15,024	9,595	7,548	10,148	9,762	144	5,881	**107,011**	**21.4%**
1988	10,038	12,673	12,302	24,286	143	7,833	333	7,864	7,571	7,155	5,000	9,524	**104,723**	**-2.1%**
1989	12,411	10,810	24,190	190	12,238	10,286	9,750	9,952	333	8,476	7,352	9,933	**115,923**	**10.7%**
1990	11,057	11,917	12,223	12,071	12,143	9,952	226	9,952	9,845	10,095	12,251	631	**112,364**	**-3.1%**
1991	19,699	262	23,952	287	12,143	12,048	9,833	9,667	12,190	12,119	7,357	2,774	**122,331**	**8.9%**
1992	12,026	14,536	19,119	12,048	31,119	14,524	18,690	17,833	16,571	16,686	3,643	9,123	**185,917**	**52.0%**
1993	16,650	17,060	21,540	7,602	22,143	10,083	9,579	18,488	11,295	6,301	11,321	9,113	**161,176**	**-13.3%**
1994	11,277	17,905	13,824	13,774	17,390	13,722	10,515	13,280	8,495	13,123	6,571	17,057	**156,933**	**-2.6%**
1995	15,932	16,877	14,316	25,912	21,824	22,429	18,551	10,716	6,476	13,657	10,567	13,643	**190,899**	**21.6%**
1996	17,551	11,886	15,147	14,349	14,670	12,825	9,754	9,817	8,690	8,452	9,396	9,515	**142,054**	**-25.6%**
1997	12,167	11,126	13,912	17,111	12,885	13,690	15,269	14,976	17,364	17,857	11,871	21,605	**179,833**	**26.6%**
1998	17,355	15,598	16,029	12,279	15,414	13,143	9,571	8,550	7,979	5,648	4,557	5,824	**131,947**	**-26.6%**
1999	6,883	7,362	5,952	6,262	6,929	6,369	4,607	3,446	3,125	2,589	3,060	3,994	**60,578**	**-54.1%**
2000	5,036	7,089	1,143	6,361	4,667	0	3,602	2,702	2,827	2,869	3,595	2,071	**41,962**	**-30.7%**
2001	5,429	3,577	6,268	7,548	8,024	5,577	5,918	4,743	3,745	5,010	4,651	3,565	**64,055**	**52.7%**
2002	6,988	6,494	7,725	8,476	8,731	7,000	238	4,174	3,577	3,690	3,518	5,417	**66,028**	**3.1%**
2003	7,381	6,095	5,661	7,269	5,476	3,917	4,619	3,000	3,310	3,349	5,429	5,742	**61,248**	**-7.2%**
2004	8,595	8,500	9,548	7,524	6,452	9,071	7,571	5,452	4,667	4,976	5,714	6,529	**84,599**	**38.1%**
2005	7,857	8,667	11,607	10,310	11,927	8,881	5,810	5,643	5,048	7,310	7,238	8,357	**98,655**	**16.6%**
2006	13,405	13,452	20,143	14,807	12,524	9,094	6,738	7,332	7,022	11,734	10,905	13,930	**141,086**	**43.0%**
PROMEDIO	**10,057**	**10,829**	**12,188**	**10,094**	**11,349**	**9,681**	**7,680**	**8,281**	**6,677**	**7,026**	**5,627**	**6,500**	**106,300**	

Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTA DE GLP

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1972	8,181	8,395	7,191	9,447	9,224	9,573	9,508	9,610	10,200	10,138	10,030	12,008	**113,507**	
1973	12,145	10,949	11,578	12,085	12,896	13,084	13,871	13,874	13,517	15,622	15,174	16,164	**160,961**	**41.8%**
1974	16,064	13,564	17,239	15,677	19,255	17,663	19,294	19,556	19,952	18,553	22,511	19,006	**218,335**	**35.6%**
1975	22,055	18,922	16,324	25,452	24,380	23,997	26,322	25,583	26,830	25,800	24,869	30,361	**290,895**	**33.2%**
1976	27,268	27,830	23,723	31,090	31,101	31,578	33,293	35,178	34,378	36,560	35,872	41,433	**389,305**	**33.8%**
1977	37,796	36,685	43,429	41,189	45,351	45,729	41,229	48,315	52,176	47,671	51,262	54,272	**545,102**	**40.0%**
1978	52,212	49,158	56,218	55,638	61,372	60,630	61,467	65,415	62,698	65,269	63,795	68,387	**722,259**	**32.5%**
1979	68,037	61,635	73,288	68,630	76,878	69,869	82,695	80,185	75,170	73,864	84,733	89,083	**904,068**	**25.2%**
1980	83,861	79,803	88,369	89,331	93,194	92,769	101,462	102,626	103,362	109,247	97,656	112,859	**1,154,539**	**27.7%**
1981	103,471	102,782	101,138	103,359	102,507	111,352	112,960	106,770	110,501	115,043	106,220	119,408	**1,295,510**	**12.2%**
1982	107,698	103,106	123,817	120,033	107,344	137,284	128,977	128,706	104,731	142,819	118,958	135,529	**1,459,003**	**12.6%**
1983	112,748	121,224	143,139	129,703	131,381	140,985	116,428	151,868	140,626	142,054	141,144	152,403	**1,623,702**	**11.3%**
1984	141,102	149,433	134,996	163,544	138,255	170,075	165,290	158,632	158,337	165,793	168,743	164,211	**1,878,413**	**15.7%**
1985	172,143	152,387	170,265	175,134	179,874	172,439	190,926	194,628	178,480	198,669	186,887	193,099	**2,164,931**	**15.3%**
1986	200,176	178,356	194,884	214,366	208,418	212,569	223,798	215,098	226,631	233,451	213,185	241,036	**2,561,969**	**18.3%**
1987	230,404	219,989	232,173	230,284	233,845	251,888	263,471	256,786	258,283	237,896	257,406	248,940	**2,921,365**	**14.0%**
1988	280,354	252,279	288,124	269,856	284,928	293,982	287,409	307,590	289,253	286,935	291,356	297,446	**3,429,511**	**17.4%**
1989	292,157	264,403	309,730	288,474	313,663	326,146	318,236	310,068	303,230	321,276	305,742	303,621	**3,656,747**	**6.6%**
1990	352,693	300,434	358,568	335,577	382,202	356,433	367,750	375,823	387,225	342,144	354,992	391,533	**4,305,374**	**17.7%**
1991	355,989	316,758	351,875	381,188	394,321	374,440	392,310	395,083	345,318	393,834	384,536	388,590	**4,474,243**	**3.9%**
1992	395,110	370,498	395,038	403,350	409,034	418,601	437,990	441,012	384,897	413,193	389,920	432,799	**4,891,440**	**9.3%**
1993	390,209	377,587	449,653	431,666	429,907	437,711	468,073	440,946	443,999	431,000	441,481	461,186	**5,203,418**	**6.4%**
1994	443,707	405,630	467,676	412,125	479,103	470,034	484,817	503,555	483,033	497,915	492,277	508,411	**5,648,282**	**8.5%**
1995	507,365	464,624	499,370	520,897	550,421	550,057	531,409	576,543	552,077	580,281	562,356	573,293	**6,468,696**	**14.5%**
1996	554,584	528,035	562,479	588,142	599,060	587,126	649,601	647,969	584,246	562,169	565,992	563,896	**6,993,299**	**8.1%**
1997	558,645	455,999	584,006	589,457	621,118	589,233	641,358	617,387	609,182	636,361	594,546	629,482	**7,126,774**	**1.9%**
1998	627,061	546,345	608,362	606,068	636,709	605,256	690,728	666,783	517,601	576,231	564,771	604,888	**7,250,803**	**1.7%**
1999	546,740	506,333	580,678	560,380	582,105	590,550	598,709	602,594	603,713	625,173	611,365	654,197	**7,062,537**	**-2.6%**
2000	608,232	573,948	612,760	632,110	639,938	633,136	647,210	668,368	651,123	658,729	649,960	659,707	**7,635,221**	**8.1%**
2001	605,935	561,719	667,398	630,828	697,732	685,179	678,802	698,419	676,607	700,755	664,402	724,967	**7,992,743**	**4.7%**
2002	659,288	589,165	674,181	645,797	739,270	702,891	722,617	736,978	701,346	731,377	724,786	707,135	**8,334,831**	**4.3%**
2003	740,528	624,317	689,638	705,339	766,468	729,906	759,077	746,445	743,070	752,577	754,824	721,634	**8,733,823**	**4.8%**
2004	789,253	674,959	748,364	737,775	779,779	770,853	821,437	841,560	805,929	836,890	805,613	824,826	**9,437,238**	**8.1%**
2005	806,112	715,841	820,789	813,535	853,225	883,105	890,669	846,638	906,885	922,704	864,511	883,909	**10,207,924**	**8.2%**
2006	854,815	758,661	857,396	871,500	903,723	878,748	917,793	933,487	900,411	929,028	901,065	943,700	**10,650,327**	**4.3%**
PROMEDIO	**306,158**	**277,189**	**311,687**	**309,818**	**326,698**	**323,728**	**336,016**	**339,089**	**322,961**	**332,888**	**325,981**	**337,752**	**3,849,965**	

Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

VENTA DE JET FUEL

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1972													**238,437**	
1973													**239,856**	**0.6%**
1974	21,567	20,345	25,172	17,706	17,075	20,207	27,368	25,086	23,127	26,452	28,826	26,400	**279,331**	**16.5%**
1975	24,143	20,193	25,785	26,251	28,786	30,619	36,789	31,726	31,497	34,432	31,519	33,347	**355,087**	**27.1%**
1976	30,718	27,384	25,953	30,916	34,537	34,222	35,604	28,038	30,796	29,941	32,433	37,048	**377,590**	**6.3%**
1977	37,141	31,525	37,899	43,499	46,393	50,817	54,003	50,850	52,304	56,611	58,964	66,538	**586,544**	**55.3%**
1978	55,443	51,073	59,050	59,776	65,142	66,308	79,223	79,950	74,899	80,446	81,067	88,037	**840,414**	**43.3%**
1979	81,203	74,407	82,418	74,797	76,907	75,523	100,912	96,666	91,792	81,245	79,014	87,869	**1,002,753**	**19.3%**
1980	82,549	86,182	76,802	87,909	106,163	90,208	99,168	109,597	86,650	114,808	94,405	105,591	**1,140,031**	**13.7%**
1981	84,881	84,565	85,312	77,147	91,563	92,634	78,313	78,622	72,261	76,965	68,625	73,338	**964,226**	**-15.4%**
1982	92,469	74,162	85,593	79,917	85,235	88,707	94,949	95,390	87,330	91,447	84,701	112,855	**1,072,754**	**11.3%**
1983	86,485	73,039	79,580	74,265	69,013	76,587	75,396	73,203	73,416	71,823	66,799	93,359	**912,964**	**-14.9%**
1984	79,529	81,972	82,244	78,251	83,291	83,931	95,874	96,418	86,794	89,328	86,924	96,916	**1,041,473**	**14.1%**
1985	78,403	77,272	84,744	83,203	91,370	88,232	103,192	99,410	98,161	99,059	95,600	100,015	**1,098,662**	**5.5%**
1986	95,632	87,047	91,979	97,494	99,739	103,980	119,701	120,639	105,218	110,809	99,502	109,266	**1,241,007**	**13.0%**
1987	104,345	96,194	94,013	91,028	95,825	102,902	113,325	108,734	107,522	112,349	103,019	113,316	**1,242,574**	**0.1%**
1988	118,688	112,838	116,670	122,853	104,701	105,977	120,851	109,223	103,325	101,432	93,532	114,095	**1,324,184**	**6.6%**
1989	100,182	98,165	115,347	103,075	108,501	106,810	109,588	107,925	94,264	110,340	104,617	106,932	**1,265,745**	**-4.4%**
1990	120,442	104,301	104,580	92,407	93,261	99,919	110,629	109,546	100,548	118,586	112,575	121,825	**1,288,621**	**1.8%**
1991	123,458	106,921	115,714	118,349	127,977	108,196	113,104	114,772	109,029	123,641	121,187	126,490	**1,408,839**	**9.3%**
1992	116,914	120,439	117,629	115,324	124,529	130,785	138,560	128,562	118,691	101,049	127,393	106,643	**1,446,517**	**2.7%**
1993	107,032	82,581	139,153	91,794	142,272	130,145	134,436	123,534	114,097	105,238	111,357	121,526	**1,403,164**	**-3.0%**
1994	102,398	106,613	108,096	103,824	109,758	109,930	103,963	78,955	144,504	123,043	119,005	154,605	**1,364,694**	**-2.7%**
1995	118,819	106,205	120,321	104,028	128,730	131,796	124,941	139,144	114,147	126,946	123,120	167,788	**1,505,985**	**10.4%**
1996	137,422	132,899	136,217	137,885	139,176	131,465	155,612	147,592	139,803	160,006	146,641	132,836	**1,697,554**	**12.7%**
1997	144,561	126,397	143,782	173,233	150,878	152,953	187,881	112,499	123,314	201,885	139,769	154,639	**1,811,791**	**6.7%**
1998	169,550	154,716	165,363	150,300	154,607	145,553	158,236	155,132	144,918	143,128	133,701	143,000	**1,818,204**	**0.4%**
1999	139,560	124,745	123,629	119,199	126,584	129,005	142,129	143,932	132,332	133,411	131,983	150,627	**1,597,136**	**-12.2%**
2000	147,634	152,343	160,956	157,655	157,867	151,602	157,980	157,834	153,102	145,762	142,562	144,992	**1,830,289**	**14.6%**
2001	153,182	157,460	153,303	139,053	138,438	142,543	144,580	147,448	134,994	148,464	141,225	138,875	**1,739,565**	**-5.0%**
2002	144,903	140,887	144,975	148,341	154,610	148,471	154,663	156,931	157,400	169,383	147,226	164,000	**1,831,790**	**5.3%**
2003	171,468	165,605	170,210	153,526	153,169	147,170	148,981	152,481	156,365	163,438	161,161	162,789	**1,906,363**	**4.1%**
2004	164,341	173,704	180,712	174,157	174,392	173,267	179,081	181,944	180,614	181,684	173,517	200,026	**2,137,439**	**12.1%**
2005	173,518	225,543	184,426	191,886	203,569	209,458	218,770	221,351	194,408	197,748	186,857	201,415	**2,408,949**	**12.7%**
2006	209,993	202,438	203,125	205,209	204,541	214,250	205,969	220,009	209,862	195,166	233,289	214,313	**2,518,164**	**4.5%**
PROMEDIO	**109,654**	**105,459**	**110,326**	**106,796**	**111,776**	**111,339**	**118,902**	**115,247**	**110,530**	**115,941**	**110,973**	**120,343**	**1,310,695**	

Notas: a) Ventas de Esso Andina y de Ecuafuel de 1977-1980, CEPE y Ecuafuel de 1980 en adelante. Ventas nacionales e internacionales desde 1992
b) Ventas Directas a FF.AA.

Fuente: Resúmenes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VENTA DE AVGAS

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1972													**126,290**	
1973													**92,265**	**-26.9%**
1974	7,954	8,114	7,735	7,338	4,404	6,656	7,251	5,818	5,627	5,562	5,902	4,321	**76,682**	**-16.9%**
1975	4,481	4,033	4,891	5,418	4,714	4,415	6,140	5,677	3,953	3,756	4,075	4,695	**56,248**	**-26.6%**
1976	3,602	3,275	3,974	3,816	3,504	3,596	3,589	3,164	3,578	2,165	3,090	2,760	**40,113**	**-28.7%**
1977	3,735	3,351	4,886	3,871	3,290	4,602	3,647	4,569	3,937	3,936	3,337	3,496	**46,657**	**16.3%**
1978	3,971	3,463	3,606	3,743	4,206	3,916	3,632	4,642	2,665	2,718	3,435	2,782	**42,779**	**-8.3%**
1979	3,451	3,467	4,358	3,021	3,383	3,265	2,419	1,022	2,614	3,311	2,876	3,118	**36,305**	**-15.1%**
1980	3,074	3,767	3,888	3,883	3,755	2,862	2,968	2,879	2,406	2,542	2,373	2,750	**37,149**	**2.3%**
1981	2,609	2,469	2,616	2,199	2,313	2,903	2,628	2,722	3,098	2,362	2,192	2,488	**30,599**	**-17.6%**
1982	2,714	2,680	2,738	2,953	2,566	2,799	2,670	2,579	2,601	2,629	2,632	2,308	**31,870**	**4.2%**
1983	2,517	3,397	3,144	2,514	2,401	2,437	2,926	2,547	3,758	2,580	2,465	2,032	**32,718**	**2.7%**
1984	1,841	2,696	2,286	2,721	2,510	1,922	2,295	2,463	1,862	1,946	2,160	2,178	**26,878**	**-17.8%**
1985	2,706	2,862	2,579	2,344	2,678	1,749	2,192	1,927	2,376	2,666	1,834	2,223	**28,134**	**4.7%**
1986	2,715	2,368	2,240	2,848	2,449	2,127	2,029	2,701	2,029	2,388	2,646	2,132	**28,674**	**1.9%**
1987	2,440	2,891	2,686	2,691	2,028	3,083	2,835	2,473	2,362	2,458	2,676	2,635	**31,257**	**9.0%**
1988	2,422	2,709	3,941	2,224	2,161	3,734	2,692	2,454	3,140	2,188	2,744	2,129	**32,537**	**4.1%**
1989	2,887	3,575	3,095	3,384	3,088	3,036	2,619	2,820	2,693	2,629	2,398	1,969	**34,193**	**5.1%**
1990	2,588	2,294	2,689	2,571	2,539	2,446	2,440	1,857	2,078	2,088	1,272	2,281	**27,144**	**-20.6%**
1991	2,435	2,529	2,137	1,361	3,977	2,419	2,641	2,886	2,770	2,245	2,108	2,617	**30,125**	**11.0%**
1992	2,523	2,502	3,323	2,500	2,912	3,446	3,226	2,912	2,553	2,414	2,053	2,369	**32,735**	**8.7%**
1993	2,234	2,803	2,598	2,714	2,535	2,708	2,848	2,303	2,023	2,401	2,054	2,357	**29,579**	**-9.6%**
1994	2,215	2,310	2,790	2,810	2,764	2,818	2,810	2,119	2,128	2,475	2,219	2,336	**29,792**	**0.7%**
1995	2,481	2,022	1,993	2,076	2,380	2,435	2,039	2,485	2,023	2,131	2,871	2,258	**27,193**	**-8.7%**
1996	2,933	2,094	2,766	2,425	2,686	2,339	2,646	2,445	2,255	2,775	2,093	2,437	**29,894**	**9.9%**
1997	2,328	2,399	2,484	1,357	2,285	1,424	10,230	1,347	2,225	3,653	1,980	2,224	**33,936**	**13.5%**
1998	2,989	2,552	3,730	3,986	4,244	3,133	4,067	3,265	3,119	3,217	2,598	3,236	**40,136**	**18.3%**
1999	3,146	3,002	3,995	1,962	4,599	3,284	2,994	3,174	2,851	2,715	2,291	3,239	**37,252**	**-7.2%**
2000	2,668	3,455	3,278	2,897	3,618	2,286	2,618	2,744	2,305	3,182	2,341	2,774	**34,166**	**-8.3%**
2001	2,607	2,378	3,370	2,861	2,988	2,449	2,885	3,229	1,787	2,894	2,770	2,613	**32,831**	**-3.9%**
2002	2,610	2,831	2,800	3,419	3,240	2,694	2,822	3,037	2,248	3,160	2,835	2,689	**34,385**	**4.7%**
2003	3,534	2,557	2,747	2,694	2,716	2,759	1,932	2,151	1,893	2,141	2,287	2,828	**30,239**	**-12.1%**
2004	2,510	2,205	2,794	2,158	175	68	9	3	8	1	0	0	**9,931**	**-67.2%**
2005	0	0	0	0	0	0	0	908	140	0	0	0	**1,048**	**-89.4%**
PROMEDIO	**2,904**	**2,908**	**3,192**	**2,899**	**2,910**	**2,807**	**3,086**	**2,729**	**2,535**	**2,604**	**2,456**	**2,509**	**33,537**	

Nota: Incluye ventas de Ecuafuel para consumo nacional e internacional

Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

VENTA DE COMBUSTIBLE PARA PESCA ARTESANAL (a)

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	T O T A L	% VAR
1995	27,236	28,301	31,654	26,213	30,185	28,808	28,268	35,156	23,554	34,185	27,648	25,327	**346,538**	
1996	34,929	35,952	36,675	32,113	31,064	30,814	32,024	31,828	12,849				**278,248**	-19.71
1997											469	143	**612**	-99.78
1998													**0**	
1999										1,526	21,646	25,102	**48,274**	
2000	24,127	26,663	20,863	21,510	24,955	22,986	21,248	20,398	22,157	21,469	23,200	23,518	**273,094**	465.72
2001	25,563	23,421	27,056	24,886	24,331	21,524	21,668	23,158	22,011	20,198	17,936	23,754	**275,506**	0.88
2002	26,771	22,433	24,631	26,723	24,725	23,139	20,774	24,019	19,268	21,710	21,830	23,631	**279,654**	1.51
2003	30,769	24,219	25,194	26,207	24,978	23,188	22,575	24,645	21,785	23,381	21,209	27,282	**295,432**	5.64
2004	26,874	24,817	29,320	26,583	26,520	23,317	27,267	25,147	25,661	29,494	27,015	28,201	**320,218**	8.39
2005	25,182	23,317	31,883	30,250	32,422	33,449	33,433	35,976	32,873	32,957	36,006	39,939	**387,687**	21.07
2006	42,708	36,535	45,230	40,293	37,243	34,197	39,373	37,691	37,674	37,118	33,940	39,777	**461,779**	19.11
PROMEDIO	**29,351**	**27,295**	**30,278**	**28,309**	**28,491**	**26,825**	**27,403**	**28,669**	**24,204**	**24,671**	**23,090**	**25,667**	**247,253**	

Nota: a) Producto Nuevo desde 1995

Fuente: Resumenes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

VENTA DE NAFTA BASE

Cifras en Barriles

AÑOS	ENERO	FEFRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL	% VAR
1999	-	-	-	29,969	-	-	-	-	-	39,893	79,792	24,998	**174,652**	
2000	49,436	14,938	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**64,374**	-63.1%
2001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,290	148,311	57,895	**253,496**	293.8%
2002	29,375	38,423	87,791	-	-	-	-	-	53,597	-	-	-	**209,186**	-17.5%
2003	9,636	6,463	-	-	-	-	-	-	-	16,261	3,528	53,311	**89,199**	-57.4%
2004	9,797	35,895	6,266	-	-	-	6,730	4,887	11,000	64,819	20,008	-	**159,402**	78.7%
2005	70,452	19,976	10,034	-	22,205	6,545	28,870	87,948	89,600	122,865	29,997	119,914	**608,406**	281.7%
2006	48,803	54,584	23,737	89,667	115,347	9,998	87,509	139,081	143,400	58,938	20,231	-	**791,295**	30.1%
PROMEDIO	**27,187**	**21,285**	**15,979**	**14,955**	**17,194**	**2,068**	**15,389**	**28,990**	**37,200**	**43,758**	**37,733**	**32,015**	**293,751**	

Nota: Inicia la venta desde 1999
Fuente: Reportes de Comercialización, PETROCOMERCIAL
Elaborado: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EVOLUCIÓN HISTÓRICA DE LOS PRECIOS DE VENTA DE DERIVADOS HIDROCARBURÍFEROS AL CONSUMIDOR

EN SUCRES POR GALÓN

NÚMERO Y FECHA DE ACUERDO MINISTERIAL Y REGISTRO OFICIAL		GASOLINA			KÉREX	DIESEL	FUEL OIL	G. L. P. (1)		AEROCOMBUSTIBLES		ASFALTOS	SOLVENTES (2)	SPRAY OIL
		SÚPER	EXTRA	REGULAR				DOMÉSTICO	INDUSTRIAL COMERCIAL	TURBO FUEL	AVGAS			
1979														
DEC. 1231	R.O. 882		4.72	4.18	2.78	3.42		6.5	6.5	6.96	12.01	13.76	8.09	3.42
Jul/22	Jul/31													
1980														
A.M. 392	R.O. 235	18.2			3.4	3.55	2.21							
Jul/11	Jul/21													
1981														
A.M. 751	R.O. 382	20	15	10	6	11	7	10	10	22	22			
Feb/17	Feb/18													
A.M. 849	R.O. 439												25,68	11
May/05	May/14													
A.M. 859	R.O. 445											13.76		
May/15	May/22													
1982														
A.M. 1457	R.O. 350													
Oct/14	Oct/15	38	33	28										
A.M. # 1472	R.O. # 360													
Oct/28	Oct/29	40	30	20										
1983														
A.M. 1637	R.O. 454				7	13	8			25	25			
Mar/18	Mar/18													
Jul/01					8.5	15	9.5							
Oct/01					10	17	11							
ENE/1/84					12	19	12							
Abr/01/84					14	21	13							
A.M. 1871	R.O. 580													
Sep/06	Sep/16												24.46	10.48
1984														
A.M. 251	R.O. 95	65	50	20	14	40	25							
Dic/26	Dic/28													
1985														
A.M. 324	R.O. 138												50	
Feb/20	Mar/06													
A.M. 376	R.O. # 156													
Mar/25	Abr/01										42,49			
A.M. 413	R.O. 172											E. 13,76		
Abr/17	Abr/24											G. 20,48		
1986														
A.M. 1040	R.O. 491													
Jul/23	Ago/01									45.5				
1987														
A.M. 1365	R.O. 643	110	90		30	55	35	15		55				
Feb/13	Mar/13													
A.M. 1306	R.O. 677													
Abr/27	May/04								40					
A.M. 1358	R.O. 711													
Jun/12	Jun/19			42										
1988														
A.M. 031	R.O. 14	230	180		40	130	70	20	90	130				
Ago/30	Ago/30													
A.M. 75	R.O. 43											E. 25		
Oct/11	Oct/11										250	G. 50	180	65
1989														
A.M. 283	R.O. 238										(*)	(*)	(*)	(*)
Jul/20	Jul/21	250	195	50		150	90	36.7	150	195		E. G.		
Ago/22		270	210	60		170	110			210	280	40 80	270	250
Sep/19		290	225	70		190	130			225	310	50 90		
Oct /18		310	240	80		210	150			240	340	60 100		
Nov/21		330	255	90		230	170			255	370	70 110		
Dic/19		350	270	100		250	190			270	400	80 120		

Notas:
1) Sucres por Kilogramo
2) Incluye Mineral Turpentine, Rubber Solvent, y Solvente N° 1
3) Acuerdo Ministerial 321 Ago/31/89 Registro Oficial 265 Oct/ 31/89

E Esmeraldas
G Guayaquil

Fuente: Registros Oficiales y Acuerdos Ministeriales
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EVOLUCIÓN HISTÓRICA DE LOS PRECIOS DE VENTA DE DERIVADOS HIDROCARBURÍFEROS AL CONSUMIDOR

EN SUCRES POR GALÓN

NÚMERO Y FECHA DE ACUERDO MINISTERIAL Y REGISTRO OFICIAL			GASOLINA				DIESEL		KÉREX	AEROCOMBUSTIBLES			G. L. P. (1)		PESCA ARTE-SANAL	FUEL OIL	SOLVENTES (2)	ASFALTOS	SPRAY OIL
			SÚPER		EXTRA		REGULAR	1		TURBO FUEL	AVGAS	INDUSTR. COMERC.	DOMÉS-TICO					E. G.	
AÑO	MES	Acu.Minis.	Regis.Ofic.																
1990	Ene	379	Ene/24	363	Ene/25	365	280	110	50	280		300	50		200	(**)	(**)	(**)	(**)
	Feb/22					380	290	120		290	430				210			100	140	360
	Mar/22					395	300	130		300	445				220			110	150	
	Abr/19					410	310	140		310	460				230			120	160	
	May/22					425	320	150		320	475				240			130	170	
	Jun/21					440	330	160		330	490				250			140	180	
	Jul/19					455	340	170		340	505				260			150	190	
	Ago/21					470	350	180		350	520				270			160	200	
	Sep/20					485	360	190		360	535				280			170	210	
AÑO	MES	Acu.Minis.	Regis.Ofic.																
1991	Ene	472	Ene/24	612	Ene/29	560	410	240	50	410	1649		60		300			200		440
	Sep	551	Sep/09	766	Sep/09	700	510		60	560		380	80		300					460
	Oct/08					730	530			580		390								480
	Nov/08					760	550			600		400								500
	Dic/08					790	570			620		410								520
AÑO	MES	Acu.Minis.	Regis.Ofic.																
1992	Ene/08					820	590			640	1653				570			540		520
	Feb/08					850	610			660		420			590			560		540
	Marz/08					880	630			680		430			610			580		560
	Abr/08					910	650			700		440			630			600		580
	Sep	002	Sep/04	025	Sep/14	2,400	1,460			1,600	2,200	450	235		1,460			500		480
	Sep	008	Sep/29	041	Oct/06							1,150	193.34							600
AÑO	MES	Acu.Minis.	Regis.Ofic.																	
1993	Sep	002	Sep/04	025	Sep/14	2,400	1,460			1,600	2,200	1,150	193		1,460			1,750		1,200
	Sep	008	Sep/29	041	Oct/06							1,150	193.34							
AÑO	MES	Acu.Minis.	Regis.Ofic.																	
1994	Ene					2,400	1,460			1,600	2,200	1,150	193		1,460			1,750		1,200
	Feb	068	Ene/28	389	Ene/28	3,000	2,500			2,800		1,150	193		1,460			1,750		1,200
	Mar	129	Feb/25	388	Feb/28	2,974	2,479			2,776		1,150	193		1,447			1,659		1,195
	Abr	203	Mar/30	420	Abr/14	3,000	2,500			2,800		1,150	193		1,460			1,749		1,222
	May	287	Abr/27	431	May/02	3,142	2,620			2,938		1,150	193		1,448			1,816		1,315
	Jun	361	May/20	450	May/30	3,413	2,813			3,171		1,150	193		1,684			1,884		1,323
	Jul	(3)		472	Jun/29	3,228	2,690			2,980		1,150	193		1,656			1,858		1,429
	Ago	544	Jul/29	494	Jul/29	3,100	2,650			2,800		1,150	193		1,611			1,887		1,404
	Sep	731	Sep/29	544	Oct/10	3,125	2,675			2,800		1,150	193		1,661			1,822		1,415
	Oct	769	Oct/28	558	Oct/28	3,145	2,700			2,820		1,150	193		1,664			1,922		1,364
	Nov	846	Nov/28	579	Nov/30	3,156	2,708			2,836		1,150	193		2,707			1,942		2,934
	Dic	915	Dic/29	601	Dic/30	3,156	2,708			2,836		1,150	193		2,707			2,016		1,407
AÑO	MES	Acu.Minis.	Regis.Ofic.																	
1995	Ene	055	Ene/30	624	Feb/01	3,143	2,691	2,419	1,712	1,773	3,141	1,150	193		2,689	847	2,223	1,921		1,506
	Feb	114	Feb/27	643	Feb/28	3,245	2,765	2,471	1,772	1,835	3,244	1,150	193		2,784	924	2,301	2,044		1,670
	Mar	200	Mar/28	666	Mar/31	3,313	2,833	2,966	1,892	1,898	3,311	1,150	193		2,825	1,044	2,335	2,078		1,926
	Abr	258	Abr/27	685	Abr/28	3,381	2,913	3,022	1,850	1,883	3,328	1,150	193		2,892	1,091	2,340	2,045		2,064
	May	(4)		706	May/31	3,427	2,926	3,073	1,868	1,900	3,371	1,150	193		2,907	1,172	2,425	2,026		2,189
	Jun	409	Jun/30	728	Jun/30	3,458	2,952	3,100	1,887	1,920	3,401	1,150	193		2,932	1,132	2,448	2,078		2,324
	Jul	489	Jul/28	749	Jul/31	3,482	2,967	3,131	1,898	1,932	3,426	1,150	193		2,948	877	2,460	2,102		2,453
	Ago	548	Ago/29	771	Ago/31	3,479	2,967	3,121	1,894	1,935	3,427	1,150	193		2,942	931	2,452	2,042		2,564
	Sep	(5)		(5)		3,479	2,967	3,121	1,894	1,935	3,427	1,150	193		2,942	931	2,452	2,042		2,564
	Oct	(5)		(5)		3,479	2,967	3,121	1,894	1,935	3,427	1,150	193		2,942	1,033	2,538	2,042		2,564
	Nov	666	Oct/30	813	Oct/31	3,614	3,062	3,230	1,962	2,014	3,565	1,150	193		3,048	1,116	2,721	2,331		2,426
	Dic	713	Nov/30	833	Nov/30	3,984	3,283	3,468	2,104	2,167	3,843	1,150	193		3,271	1,116	2,721	2,605		2,426

Notas:
1) Sucres por Kilogramo
2) Incluye Mineral Turpentine, Rubber Solvent, y Solvente N° 1
3) Dcto. 1660, R.O. 472, 29/Jun/94.- Se modifica las tablas de aranceles ad valorem para las gasolinas extra, Eco 82, Diesel 1 y Diesel 2. Dcto. 451, R.O. 478 Jul/07/94
4) A.M. 327, R.O. 706, 31/May/95 Se modifica las tablas de aranceles ad valorem para las gasolinas extra, diesel 1 y 2, spray ai Dcto. 2843 (Suplmento), R.O. 728 Jun/30/95
5) Petrocomercial reporta que los precios de venta de combustibles del mes de Septiembre rigen para el mes de Octubre

E Esmeraldas **G** Guayaquil

Fuente: Registros Oficiales y Acuerdos Ministeriales
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRECIO DE COMBUSTIBLES A NIVEL DE TERMINAL DE ALMACENAMIENTO

SUCRES /GALÓN

AÑO 1996

DERIVADOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GASOLINA SÚPER	3,554.7	3,554.6	3,645.0	3,743.3	3,794.0	3,857.7	3,868.9	3,933.2	4,016.9	4,062.8	4,117.3	4,191.5
GASOLINA ECO 85	3,170.3	3,185.9	3,275.3	3,366.3	3,413.4	3,478.1	3,475.6	3,556.4	3,600.5	3,648.0	3,692.4	3,770.2
GASOLINA EXTRA	3,007.6	3,018.3	3,110.5	3,196.7	3,242.1	3,307.8	3,304.1	3,380.1	3,415.4	3,460.2	3,502.9	3,576.4
DIESEL 1	2,993.6	2,120.8	2,175.6	2,231.1	2,258.6	2,304.7	2,294.0	2,344.1	2,384.2	2,415.4	2,445.1	2,496.6
DIESEL 2	2,991.6	2,120.8	2,175.6	2,231.1	2,258.6	2,304.7	2,294.0	2,344.1	2,384.2	2,415.4	2,445.1	2,496.6
DIESEL PESQUERO (b)	1,925.4	1,934.8	1,989.1	2,039.6	2,023.8	2,106.9	2,096.4	2,142.4				
FUEL OIL	1,189.7	950.2	950.2	1,278.2	1,310.2	1,240.0	1,111.0	1,110.8	1,279.4	1,479.8	1,788.2	
COMB.PESCA ARTES.	2,493.5	2,501.5	2,593.6	2,666.3	2,704.8	2,759.9	2,756.5	2,821.1	2,840.6	2,877.7	2,913.2	2,974.4
AVGAS	3,505.7	3,505.5	3,643.3	3,741.6	3,792.3	3,856.0	3,867.2	3,931.5	4,015.2	4,061.0	4,115.6	4,189.8
TURBO FUEL	1,972.1	1,974.7	2,101.6	2,111.1	2,182.3	2,220.6	2,217.6	2,263.0	2,291.9	2,466.6	2,637.0	2,718.6
SOLV. INDUSTR.	2,215.2	2,226.9	2,242.4	2,264.6	2,461.4	2,445.0	2,386.8	2,449.1	2,566.9	2,581.0	2,646.5	2,472.9
SPRAY OIL	2,310.0	2,310.0	2,310.0	2,310.0	2,310.1	2,310.0	2,310.0	2,310.0	2,310.0	3,458.5	3,501.2	3,574.7
ASFALTO INDUSRIAL (a)	355.8	328.5	363.3	382.5	391.9	370.8	370.7	348.9	391.1	452.2	546.5	499.4
CMTOS. ASFÁLTICOS (a)	300.2	277.1	306.2	322.7	330.7	312.7	312.5	294.4	329.9	381.4	461.1	420.9

AÑO 1997

DERIVADOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GASOLINA SÚPER	4,490.4	4,490.4	4,490.4	4,490.4	4,490.4	4,490.4	4,490.4	4,490.4	4,490.4	4,490.4	4,490.4	5,057.4
GASOLINA ECO 85	4,035.8	4,035.8	4,035.8	4,035.8	4,035.8	4,035.8	4,035.8	4,035.8	4,035.8	4,035.8	4,035.8	4,546.3
GASOLINA EXTRA	3,830.6	3,830.6	3,830.6	3,830.6	3,830.6	3,830.6	3,830.6	3,830.6	3,830.6	3,830.6	3,830.6	4,158.4
DIESEL 1	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,902.4
DIESEL 2	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,673.6	2,902.4
FUEL OIL	1,296.9	1,296.9	1,296.9	1,296.9	1,296.9	1,296.9	1,296.9	1,296.9	1,296.9	1,296.9	1,296.9	1,460.8
AVGAS	4,488.7	4,488.7	4,488.7	4,488.7	4,488.7	4,488.7	4,488.7	4,488.7	4,488.7	4,488.7	4,488.7	5,055.7
TURBO FUEL	2,819.2	2,819.2	2,819.2	2,819.2	2,819.2	2,819.2	2,819.2	2,819.2	2,819.2	2,819.2	2,819.2	3,175.5
SOLV. INDUSTR.	2,684.1	2,684.1	2,684.1	2,684.1	2,684.1	2,684.1	2,684.1	2,684.1	2,684.1	2,684.1	2,684.1	3,024.6
SPRAY OIL	3,828.5	3,828.5	3,828.5	3,828.5	3,828.5	3,828.5	3,828.5	3,828.5	3,828.5	3,828.5	3,828.5	4,312.6
ASFALTO INDUSRIAL (a)	475.6	475.6	475.6	475.6	475.6	475.6	475.6	475.6	475.6	475.6	475.6	535.7
CMTOS. ASFÁLTICOS (a)	401.2	401.2	401.2	401.2	401.2	401.2	401.2	401.2	401.2	401.2	401.2	451.8

AÑO 1998

DERIVADOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GASOLINA SÚPER	5,057.4	5,170.3	5,185.2	5,578.8	6,425.0	6,628.2	6,703.1	6,809.8	7,002.9	7,869.1	8,066.0	8,268.0
GASOLINA ECO 85 (c)	4,546.3	4,647.9	4,661.2	5,015.0								
GASOLINA EXTRA	4,158.4	4,251.2	4,263.4	4,587.1	4,701.1	4,818.6	4,904.6	4,982.7	5,107.2	5,757.7	5,901.7	6,049.5
DIESEL 1	2,902.4	2,967.2	2,975.7	3,201.7	3,282.0	3,364.1	3,424.1	3,478.6	3,565.6	4,961.7	5,085.9	5,213.3
DIESEL 2	2,902.4	2,967.2	2,975.7	3,201.7	3,282.0	3,364.1	3,424.1	3,478.6	3,565.6	4,961.7	5,085.9	5,213.3
FUEL OIL	1,460.8	1,493.5	1,497.7	1,611.5	1,667.2	1,719.9	1,739.4	1,767.1	1,817.2	2,042.0	2,093.1	2,145.6
AVGAS (d)	5,055.7	5,168.6	5,183.5	5,577.1	5,769.9	5,952.5	6,019.8	6,115.6	6,355.1	7,133.2	7,244.1	7,425.5
TURBO FUEL (d)	3,175.5	3,246.4	3,255.7	3,503.0	3,624.1	3,738.8	3,781.0	3,907.3	4,016.2	4,505.0	4,550.0	4,664.0
SOLV. INDUSTR.	3,024.6	3,092.2	3,101.0	3,336.5	3,451.9	3,561.1	3,601.4	3,658.7	3,762.5	4,225.0	4,333.8	4,442.3
SPRAY OIL	4,312.6	4,409.0	4,421.6	4,757.4	4,921.9	5,077.7	5,135.0	5,216.8	5,364.7	6,028.5	6,179.4	6,334.1
ASFALTO INDUSRIAL (a)	535.7	547.6	549.2	498.4	611.3	630.7	637.8	648.0	562.1	748.8	767.5	786.8
CMTOS. ASFÁLTICOS (a)	451.8	461.9	463.3	590.9	515.7	532.0	538.0	546.6	666.4	631.6	647.4	663.6

AÑO 1999

DERIVADOS	ENE-FEB	MAR (e) 1°al 11	MAR (e) 12 al 17	MAR-ABR 18 (e)	MAY y JUN	JUL	JUL 16 (f)	AGO	SEP	OCT.	NOV.	DIC
GASOLINA SÚPER	8,670.6	11,284.6	23,810.0	15,800.0	15,800.0	17,870.0	15,800.0	15,800.0	15,800.0	15,800.0	15,800.0	15,800.0
GASOLINA EXTRA	6,344.1	7,296.6	19,700.0	10,140.0	10,140.0	11,468.0	10,140.0	10,140.0	10,140.0	10,140.0	10,140.0	10,140.0
DIESEL 1	5,467.2	5,467.2	8,200.0	6,830.0	6,830.0	7,725.0	6,830.0	6,830.0	6,830.0	6,830.0	6,830.0	6,830.0
DIESEL 2	5,467.2	5,467.2	8,200.0	6,830.0	6,830.0	7,725.0	6,830.0	6,830.0	6,830.0	6,830.0	6,830.0	6,830.0
FUEL OIL	2,250.1	2,588.0	3,880.0	3,230.0	3,230.0	3,653.0	3,230.0	3,230.0	3,230.0	3,230.0	3,230.0	3,230.0
AVGAS	7,861.2	8,956.7	19,260.0	12,540.0	12,540.0	14,183.0	12,540.0	12,540.0	12,540.0	12,540.0	12,540.0	12,540.0
TURBO FUEL	4,965.2	5,625.7	15,190.0	7,820.0	7,820.0	8,844.0	7,820.0	7,820.0	7,820.0	7,820.0	7,820.0	7,820.0
SOLV. INDUSTR.	4,658.7	5,358.4	14,470.0	7,450.0	7,450.0	8,426.0	7,450.0	7,450.0	7,450.0	7,450.0	7,450.0	7,450.0
SPRAY OIL	6,642.6	7,640.3	20,630.0	10,620.0	10,620.0	12,011.0	10,620.0	10,620.0	10,620.0	10,620.0	10,620.0	10,620.0
ASFALTO INDUSRIAL (a)	825.1	949.0	1,420.0	1,190.0	1,190.0	1,346.0	1,190.0	1,190.0	1,190.0	1,190.0	1,190.0	1,190.0
CMTOS. ASFÁLTICOS (a)	696.0	800.5	1,200.0	1,000.0	1,000.0	1,131.0	1,000.0	1,000.0	1,000.0	1,000.0	1,000.0	1,000.0

Notas:
a) Asfaltos y cementos, venta en Kilos
b)Con Decreto Ejecutivo 098 Reg.Ofic. 15 de Agosto-30-96. ART.1, Númeral 1 se eliminó el término "diesel pesquero"
c) A partir de abril/98 se dejó de comercializar la gasolina eco de 85 octanos
d)Desde agosto/98 se añade al precio el valor del flete del aeropuerto
e) El gobierno fijó el precio de los combustibles en 3 ocasiones; por protestas ciudadanas bajó a los fijados el 18 de marzo y rigen para abril y mayo.
f) El gobierno fijó los nuevos precios el 1 de julio , pero bajó el 16 de julio al nivel de los vigentes el 30 de junio, debido a protestas ciudadanas

Fuente: Estadísticas de Planificación y reportes, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRECIO DE LOS COMBUSTIBLES AL NIVEL DE TERMINAL DE ALMACENAMIENTO

US$ DÓLAR / GALÓN

AÑO 2000

				MAY 26-31	JUN 1-30	JUL 1-31	AGO 1-31	SEP 1-30	OCT 1-31	NOV 1-30	DIC 1-27	DIC 28-31
GASOLINA SÚPER	0.63	0.63	0.63	1.04	1.04	1.04	1.04	1.04	1.04	1.04	1.04	1.10
GASOLINA EXTRA	0.40	0.40	0.40	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.85
DIESEL 1	0.27	0.27	0.27	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.66
DIESEL 2	0.27	0.27	0.27	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.66
FUEL OIL	0.13	0.13	0.13	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52
AVGAS	0.50	0.50	0.50	2.17	2.17	2.17	2.17	2.17	2.17	2.17	2.17	2.10
JET FUEL	0.31	0.31	0.31	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.94
SOLV. INDUSTR.	0.30	0.30	0.30	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.36
SPRAY OIL	0.43	0.42	0.42	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.93
MINERAL TURPENTINE	0.30	0.30	0.30	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.36
PESCA ARTESANAL	0.24	0.24	0.24	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.60
RESIDUO	0.13	0.13	0.13	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52
ASFALTOS AP-3,RC250 (a)	0.04	0.40	0.04	0.16	0.13	0.13	0.13	0.13	0.14	0.14	0.08	0.08
CMTOS ASFÁLTICOS (a)	0.04	0.04	0.04	0.16	0.13	0.13	0.13	0.13	0.14	0.14	0.08	0.08

AÑO 2001

DERIVADOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GASOLINA SÚPER	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10	1.10
GASOLINA EXTRA	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85
DIESEL 1	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66
DIESEL 2	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66
FUEL OIL	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52
AVGAS	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10
JET FUEL	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
SOLV. INDUSTR.	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
SPRAY OIL	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93
MINERAL TURPENTINE	1.66	1.66	1.66	1.66	1.66	1.66	1.66	1.66	1.66	1.66	1.66	1.66
PESCA ARTESANAL	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60
RESIDUO	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52
ASFALTO INDUSRIAL (a)	0.08	0.08	0.49	0.49	0.49	0.12	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08

AÑO 2002

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GASOLINA SÚPER	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20
GASOLINA EXTRA	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95
DIESEL 1	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76
DIESEL 2	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76
FUEL OIL	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52
AVGAS	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10
JET FUEL	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
SOLV. INDUSTR.	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
SPRAY OIL	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93
MINERAL TURPENTINE	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
PESCA ARTESANAL	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70
RESIDUO	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52
ASFALTOS AP-3,RC250 (a)	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14
AZUFRE CONCENTRADO (a)	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
ASFALTOS OXIDADOS (a)	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16

AÑO 2003

DERIVADOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GASOLINA SÚPER	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68
GASOLINA EXTRA	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31
DIESEL 1	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
DIESEL 2	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
FUEL OIL	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69
AVGAS	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46
JET FUEL	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16
SOLV. INDUSTR.	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64
SPRAY OIL	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03
MINERAL TURPENTINE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
PESCA ARTESANAL	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80
RESIDUO	0.00	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52
ASFALTOS AP-3,RC250 (KG (a)	0.00	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14
AZUFRE CONCENTRADO (a)	0.00	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
ASFALTOS OXIDADOS (a)	0.00	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16

Nota: a) Asfaltos, cementos y azufre; venta en kilos

Fuente: Estadísticas de Planificación y reportes, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRECIO DE LOS COMBUSTIBLES A NIVEL DE TERMINAL DE ALMACENAMIENTO

US$ DÓLAR / GALÓN

AÑO 2004

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GASOLINA SÚPER	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68
GASOLINA EXTRA	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31
DIESEL 1	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
DIESEL 2	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
FUEL OIL	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69
AVGAS	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46
JET FUEL	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16
SOLV. INDUSTR.	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64
SPRAY OIL	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03
MINERAL TURPENTINE	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64
PESCA ARTESANAL	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80
ASFALTOS AP-3,RC250 (a)	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.15	0.15	0.15	0.16	0.17	0.17	0.17
AZUFRE CONCENTRADO (a)	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
ASFALTOS OXIDADOS (a)	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.15	0.15	0.15	0.16	0.17	0.17	0.17
GLP (a)	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11

AÑO 2005

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GASOLINA SÚPER	1.68	1.68	1.68	1.68	1.31	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68
GASOLINA EXTRA	1.31	1.31	1.31	1.31	1.25	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31
DIESEL 1	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
DIESEL 2	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
FUEL OIL	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69
AVGAS	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46
JET FUEL	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16
SOLV. INDUSTR.	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64
SPRAY OIL	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03
MINERAL TURPENTINE	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64
PESCA ARTESANAL	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80
RESIDUO	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52
ASFALTOS AP-3,RC250 (a)	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AZUFRE CONCENTRADO (a)	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
ASFALTOS OXIDADOS (a)	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
GLP (a)	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11

AÑO 2006

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GASOLINA SÚPER	1.68	1.68	1.68	1.68	1.31	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68
GASOLINA EXTRA	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31
DIESEL 1	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
DIESEL 2	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
FUEL OIL	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69
AVGAS	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46
JET FUEL	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16
SOLV. INDUSTR.	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64
SPRAY OIL	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03
MINERAL TURPENTINE	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64
PESCA ARTESANAL	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80
RESIDUO	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52
ASFALTOS AP-3,RC250 (a)	0.20	0.20	0.21	0.22	0.23	0.28	0.32	0.33	0.34	0.30	0.25	0.25
AZUFRE CONCENTRADO (a)	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
ASFALTOS OXIDADOS (a)	0.20	0.20	0.21	0.22	0.23	0.28	0.32	0.33	0.34	0.30	0.25	0.25
GLP (a)	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11

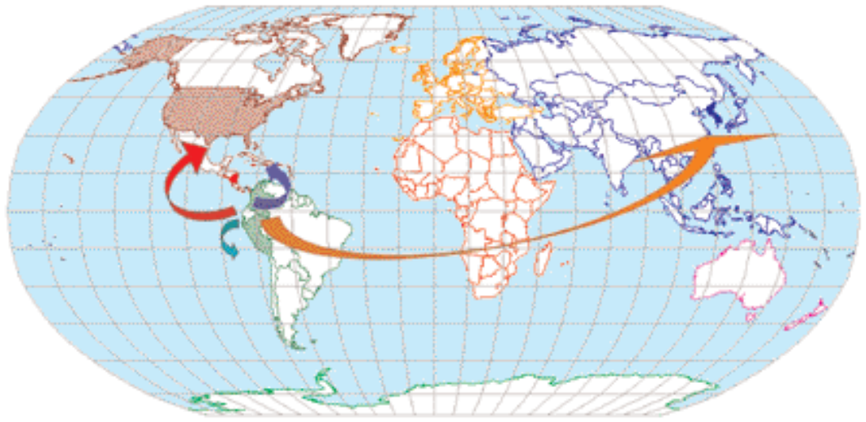
Nota: a) Venta en kilos

Fuente: PETROCOMERCIAL
Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Comercio
Exterior

- Exportación de Crudo
  - Petroecuador
  - Compañias Privadas
- Exportación de Derivados
  - Residuo
  - Fuel Oil 4
  - Nafta Bajo Octano o Debutanizada
  - Slop
- Importación de Derivados
  - GLP
  - Diesel
  - Nafta de Alto Octano

Comercialización Externa de Crudo y Derivados



La Gerencia de Comercio Internacional se encarga de la Comercialización externa de hidrocarburos, su principal objetivo es obtener el mayor beneficio económico para el país, al colocar de forma competitiva en el mercado internacional los saldos exportables de Crudo Oriente, Crudo Napo y productos derivados de petróleo; así como también, importar oportunamente los derivados deficitarios, garantizando el normal abastecimiento del mercado interno.

ANTECEDENTES

En 1972 se realiza la primera exportación de crudo desde el puerto de Balao: 308.283 barriles vendidos a 2,34 US$/barril, que corresponden a las regalías de las empresas Texaco y Gulf, que el Estado cobra en especies.

CEPE asume el control y la supervisión de las importaciones de GLP que suministra a las plantas envasadoras de las empresas Domogas y Shellgas en junio de 1973.

En el siguiente año se incursiona en el campo de la comercialización externa, con la venta de crudo correspondiente al 25% de acciones adquiridas al Consorcio Texaco-Gulf.

Para 1977 mediante decreto reservado, el Gobierno Nacional dispone que, de las exportaciones de crudo que realiza CEPE, se retenga el 8% del valor de los depósitos para destinarlo a la H. Junta de Defensa Nacional; y el año siguiente se inician las exportaciones de Fuel Oil provenientes de las Refinerías de Esmeraldas y La Libertad, en Santa Elena, provincia del Guayas.

Posteriormente en 1979 se grava con el 50% del valor de los ingresos netos generados con la exportación de los productos derivados de petróleo.

El 1 de mayo de 1983 la OPEP adopta una de las decisiones más difíciles de la historia: baja el precio de su crudo marcador, el Árabe liviano de 34 a 29 dólares, medida que refleja en el precio de los crudos del resto de la organización y en el crudo oriente del Ecuador, que baja de 32,50 a 27,50 dólares por barril.

En el cuarto trimestre de 1985, se produce un acelerado descenso de los precios del crudo ecuatoriano en el mercado internacional. De 28 dólares por barril, desciende a menos de 10 dólares en fin de año.

El 25 de mayo de 1986 se realiza la primera exportación de asfalto. Se trata de un volumen de 350.000 barriles que tienen como destino Costa Rica, y en el próximo año se importa crudo de Venezuela para abastecimiento interno y se exporta crudo de este mismo país “por encargo”, como consecuencia del terremoto del 5 de marzo.

Petroecuador en el año 2000 inicia la venta de los residuos de refinería en el mercado internacional, sin importar diesel para mezclarlo, será el comprador el que se provea del diluyente.

A partir de septiembre del 2004, PETROECUADOR inicia la comercialización de Fuel Oil N°6 procedente de la refinería de Esmeraldas, se suscribieron contratos con las compañías PMI de México y PETROJAM de Jamaica; también se comercializó residuo, esquema que requería la entrega del diluyente por parte de las compañías compradoras.

EXPORTACIÓN DE CRUDO AÑO 2006

La exportación total de crudo que realizó el País en el 2006 fue de 136.6 millones de barriles, de lo cual a PETROECUADOR le correspondió exportar 72.0 millones de barriles, equivalente al 52,7%, mientras que las compañías privadas exportaron 64.7 millones de barriles, que representa el 47,3%; existiendo un incremento del 3,8% con respecto al año 2005 en el mismo período.

Las exportaciones de crudo generaron ingresos por US $ 3.730 millones superando en un 62,2% a los obtenidos en el 2005 donde se obtuvo un ingreso por US $2.300 millones. Esto se debe principalmente a que el crudo ecuatoriano alcanzó un precio promedio en el año 2006 de 51,84 US $/Bl., lo que incremento notablemente los ingresos para el estado ecuatoriano.

Los factores más importantes que explican el incremento del precio del crudo Oriente son: el fuerte invierno en los países del hemisferio norte; la continuación del conflicto EEUU-Irak y entre países del oriente medio; el incremento de consumo de países no tradicionales (China e India); el bajo stock de países desarrollados en especial EEUU; y en general, la recuperación económica de la mayoría de países desarrollados.

La calidad de crudo Oriente exportado por PETROECUADOR durante el año 2006, reportó un promedio ponderado de 23.5 °API y 1,15% de Azufre en peso, calidad muy similar a crudo exportado en el 2005 cuya calidad en promedio ponderado fue de 23.8 °API y 1.47 de porcentaje de azufre en peso, y crudo Napo fue de 19.0°API.

A continuación se presenta los ingresos derivados de la exportación de crudo Oriente distribuidos en diferentes cuentas: Venta Directa, Participación Estado, Participación Campos Marginales, Alianzas Operativas, Regalías y Crudo Napo.

Año 2006	Volumen Bls	Precio FOB US $/Bls	VALOR US$
CRUDO ORIENTE	55.662.863	52,80	2.938.887.008,59
REG. PART. ESTADO	14.333.724	53.73	770.187.204,31
REG. CAMP. MARGINALES	1.414.297	54.93	77.689.275,33
REGALÍAS	11.988.887	52.21	625.943.673,13
REG. ALIANZAS. OP.	1.189.259	47.46	56.437.347,88
VENTA DIRECTA	26.736.696	5269	1.408.629.507,94
CRUDO NAPO	16.302.238	48.56	791.556.071,13
TOTAL CRUDO ORIENTE Y NAPO	71.965.101	52,80	3.730.443.079,72

De las exportaciones realizadas por PETROECUADOR en el año 2006, el 37,15% se destino para la cuenta Venta Directa, el 19,92% para la cuenta Regalías Participación del Estado, el 16,66% para la cuenta Regalías, el 1,97% corresponde a Regalías Campos Marginales, el 1,65% para Regalías Alianzas Operativas y el 22,65% para Crudo Napo.

Respecto al destino de nuestras exportaciones, vale indicar que a Norte América se exportó el 57,32%, a América del Sur el 25,62%, a Centro América y el Caribe el 10.50%, y a Lejano Oriente el 6,56%.

EXPORTACIÓN DE DERIVADOS AÑO 2006

En año 2006 una vez satisfecho el consumo interno, PETROECUADOR exportó 13.6 millones de barriles, creciendo en un 4.8% con respecto al 2005 de los cuales, 11.9 millones es de Combustible Mezcla (Fuel Oil # 6) y 1,7 millones corresponde a naftas de bajo octano siendo menor que el año 2005 en el cual se exporto el 2.3 millones de naftas, debido principalmente a la mayor utilización de nafta base y debutanizada para realizar las mezclas y obtener gasolina extra, con lo cual el remanente exportable se vio completamente disminuido.

IMPORTACIONES DE DERIVADOS AÑO 2006

Con el fin de abastecer normalmente y en forma oportuna de los derivados requeridos por el mercado interno, PETROECUADOR en el 2006 realizó importaciones en un volumen de 26.15 millones de barriles comparado con el 2005 se incremento en un 17,95%.

Este incremento se debió especialmente a la importación del 11.33 millones de diesel oil, siendo un 39,53% más que el año anterior, que el país tuvo que realizar principalmente por el crecimiento de consumos no identificados (contrabando con los países limítrofes), y a la menor producción de derivados en la refinería Esmeraldas, especialmente diesel Premium.

El requerimiento de GLP para el año 2006 fue 8.43 millones de barriles; incrementándose en un 5,24% con respecto al 2005; el volumen de importación de nafta de alto octano fue de 6.17 millones de barriles similar al 6.04 millones del año anterior; producto que se utiliza en su gran mayoría como derivado intermedio, que sirve para realizar mezclas con el fin de obtener gasolina extra y súper.

Adicionalmente se realizó la importación temporal de Cutter Stock por un volumen de 2.56 millones de barriles, para ser usado como diluyente para la preparación de Combustible Mezcla destinado a la exportación.

EXPORTACIONES TOTALES DE CRUDO ORIENTE Y NAPO, REALIZADAS EN EL PAÍS

Cifras en Miles: Barriles y US$

AÑO	PETROECUADOR (a)		TEXACO (b)		GULF (c)		REPSOL YPF (Ex. Maxus) (d)		ANDES PETROLEUM (Ex-City y AEC)		CITY ORIENTE (d)		OCCIDENTAL (e)		PETROORIENTAL BLOQUES 14 Y 17 (Ex-Encan) (f)		CANADA GRANDE (d)		PERENCO (Ex Kerr Mc.Gee) (d) (g)	
	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.
1972			13,677.1	34,192.8	11,264.5	28,211.2														
1973			35,562.8	149,363.8	33,562.8	149,363.8														
1974	23,247.8	279,067.3	77,389.4	241,256.1	45,388.8	251,397.5														
1975	21,179.9	243,568.9	74,617.7	243,256.1	15,063.3	174,757.5														
1976	26,823.9	251,747.7	17,400.1	200,101.2	17,112.9	196,796.4														
1977	31,119.5	404,553.5	19,333.6	251,336.8																
1978	29,557.0	369,462.5	14,930.1	186,626.3																
1979	36,137.0	757,991.2	8,310.0	195,285.0																
1980	33,825.2	1,172,055.7	5,362.4	189,078.2																
1981	35,693.0	1,230,561.3	9,375.9	323,281.0																
1982	30,683.3	794,613.9	11,012.3	361,643.9																
1983	43,682.2	1,089,344.2	15,140.5	425,145.2																
1984	46,912.3	1,230,367.0	13,728.8	376,992.8																
1985	50,771.8	1,215,201.1	17,682.0	457,963.8																
1986	51,514.0	613,418.9	19,073.4	242,232.2																
1987	38,113.3	529,571.5	7,045.2	115,189.0																
1988	61,051.5	585,838.6	7,450.2	93,127.5																
1989	55,239.0	834,464.4	7,959.0	129,095.0																
1990	51,999.3	991,767.9	9,783.2	198,794.6																
1991	53,238.6	860,165.1	11,536.0	166,421.8																
1992	69,948.4	1,175,412.1	3,587.0	60,584.4																
1993	79,084.7	1,140,031.7																		
1994	80,192.8	1,178,926.6																		
1995	81,413.3	1,465,223.5																		
1996	76,783.6	1,190,927.8																		
1998	69,029.1	831,265.0																		
1999	56,547.3	854,995.3																		
2000	43,084.5	1,073,752.2																		
2001	47,378.6	899,866.3																		
2002	43,727.8	964,811.1																		
2003	43,038.0	1,130,011.9																		
2004	50,420.1	1,622,032.0																		
2005	53,696.7	2,300,128.4																		
2006	71,985.1	3,730,443.1																		

Notas:
a) CEPE se creó en junio de 1972 y se transformó en PETROECUADOR en septiembre de 1989, Incluye volúmenes que no generan ingreso de divisas y devoluciones por prestamos de crudo recibidos por "Venezuela y Nigeria en los años de 1987, 1988 y 1989 no generan ingresos de divisas
b) En octubre de 1974, CEPE adquirió el 25% de las acciones del consorcio e inicio la exportación de crudo,
c) En diciembre de 1976 CEPE adquirió el 37,5% de las acciones de GULF del consorcio Texaco-Gulf
d) A partir de 1995 los contratos de las compañías City Canadá Grande e YPF pasaron a ser "participación" y en 1999 el resto de compañías de "Prestación de Servicios" passan a ser de "Participación"
e) A partir del 16 de mayo los campos operados por EOC, Occidental passan a ser operados por Petroecuador, por caducidad entre el Estado y la Compañía
f) Es el consorcio que reemplazo a ENCAN y a TRIPETROL
g) Cambia su razón social de Kerr Mc. Gee a PERENCO

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

vienen...

EXPORTACIONES TOTALES DE CRUDO ORIENTE Y NAPO REALIZADAS EN EL PAÍS

Cifras en Miles: Barriles y US$

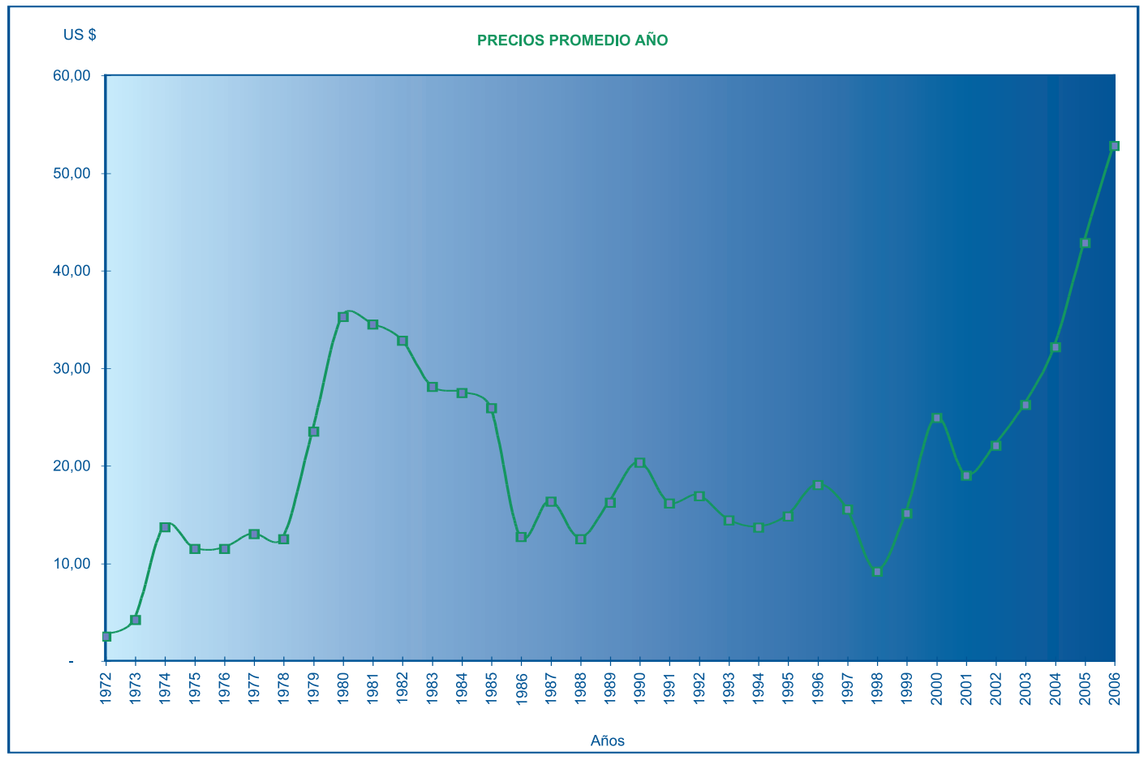
AÑO	AGIP OIL (h)		LUMBAQUI		ECUADOR TLC (Ex Cayman)		TECPECUADOR (Marginales) (i)		PETRÓLEO SUDAMERICANOS (Marginales) (i)		BELLWETER (Margimales) (i)		PETROBELL TIGUINO (Marginales) (i)		OTRAS COMPAÑÍAS (j)		TOTAL COMPAÑÍAS (k)		TOTAL PAÍS	
	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.	BARRILES	US$FOB.
1972																	-	-	24.961,6	62.404,0
1973																	-	-	71.125,6	298.727,6
1974																	-	-	59.233,1	772.065,9
1975																	-	-	52.267,9	601.081,0
1976																	-	-	61.336,9	648.647,3
1977																	-	-	50.453,1	655.890,3
1978																	312,0	3.900,0	44.799,1	559.988,8
1979																	344,2	8.088,7	44.791,2	961.364,9
1980																	448,7	15.821,2	39.636,3	1.376.955,1
1981																	379,8	13.095,5	45.448,7	1.566.937,8
1982																	430,0	14.121,2	42.125,6	1.170.379,0
1983																	480,0	13.478,4	59.302,7	1.527.967,8
1984																	-	19.331,8	60.641,1	1.626.691,6
1985																	489,9	12.688,4	68.943,7	1.685.853,3
1986																	809,9	10.285,7	71.397,3	865.936,8
1987																	240,0	3.924,0	45.398,5	648.684,5
1988																	500,0	6.250,0	69.001,7	685.216,1
1989																	-	8.677,7	63.198,0	972.237,1
1990																	491,4	9.985,2	62.273,9	1.001.753,1
1991																	481,5	7.781,0	65.256,1	867.946,1
1992															288,0	48.761,0	847,0	58.202,5	74.382,4	1.294.199,0
1993																	614,5	8.861,1	79.699,2	1.148.892,8
1994															251,3	3.437,8	616,3	8.431,0	86.809,1	1.187.357,6
1995															210,9	3.127,6	2.675,0	39.670,3	94.078,3	1.394.975,6
1996															3.664,0	64.588,6	3.664,0	64.588,6	84.377,7	1.520.815,7
1997															14.595,0	220.649,0	14.595,0	220.649,0	91.378,6	1.411.576,8
1998																	16.408,1	150.134,3	85.437,2	781.399,3
1999	1.102,6	16.670,9					84,5	1.278,1									28.464,1	430.377,4	85.011,4	1.285.372,7
2000	7.929,0	197.590,7					546,5	13.618,8	358,0	8.921,4	77,5	1.931,3	201,1	5.011,4			43.479,0	1.083.493,9	86.563,5	2.157.246,1
2001	8.432,4	160.132,0	174,5	3.314,3	51,8	983,7	738,0	14.014,6	683,0	12.970,2			308,6	5.860,3			42.543,4	807.902,3	89.922,0	1.707.768,6
2002	7.021,7	145.755,9	15,2	316,2	118,0	2.449,1	537,0	11.147,2	575,0	11.837,5			1.001,0	19.312,4			32.993,7	554.773,1	76.721,5	1.519.584,2
2003	7.144,2		9,6	287,6	2.152,0	57.388,9	809,0	21.291,4	1.227,0	30.119,8			937,0	24.645,1			49.394,6	1.055.869,2	92.432,6	2.185.881,1
2004	6.383,3		-		2.978,6	95.301,0	814,4	25.882,0	1.162,9	33.023,9			728,2	23.281,7			78.989,4	2.076.776,3	129.409,5	3.698.808,2
2005	5.627,7				4.781,7	211.781,8	1.183,5	51.797,2	1.210,1	48.029,2			783,9	34.632,6			77.898,0	2.842.065,6	131.594,7	5.142.193,9
2006	4.994,6				5.657,3	301.966,1	999,4	54.503,9	1.146,0	59.682,8			745,0	37.699,6			65.403,0	2.982.640,8	137.368,1	6.713.083,9

Notas:
h) Se hace constar las exportaciones de Agip Oil, debido a que dicha compañía exporta directamente, pues los pagos por servicios son"en especie"
i) A partir de agosto de 1999 se registran las exportaciones de los "Campos Marginales".
j) Exportaciones realizadas por compañías no determinadas
k) El valor de lo exportado por las compañías se calcula tomando como base el precio promedio ponderado de las exportaciones realizadas por PETROECUADOR

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRECIOS PROMEDIO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE REALIZADA POR PETROECUADOR

PRECIOS DE EXPORTACIÓN PROMEDIO AÑO	
AÑOS	C. ORIENTE US$ FOB / BL.
1972	2,50
1973	4,20
1974	13,70
1975	11,50
1976	11,50
1977	13,00
1978	12,50
1979	23,50
1980	35,26
1981	34,48
1982	32,84
1983	28,08
1984	27,46
1985	25,90
1986	12,70
1987	16,35
1988	12,50
1989	16,22
1990	20,32
1991	16,16
1992	16,89
1993	14,42
1994	13,68
1995	14,83
1996	18,04
1997	15,51
1998	9,15
1999	15,12
2000	24,92
2001	18,99
2002	22,06
2003	26,26
2004	32,17
2005	42,84
2006	52,80



Notas: A partir de 1979 son precios promedio de facturación
Fuentes: Reportes Gerencia de Comercio Internacional-PETROECUADOR
Elaboración: Planificacion Corporativa, PETROECUADOR.

EXPORTACIÓN DE CRUDO REALIZADA POR PETROECUADOR

Meses	2005				2006								VARIACIÓN %	
	CRUDO ORIENTE				CRUDO ORIENTE				CRUDO NAPO				2006 / 2005	
	GRADO API PROMEDIO	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US $/BL	VALOR US$ FOB	GRADO API PROMEDIO	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US $/BL	VALOR US$ FOB	GRADO API PROMEDIO	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US$ FOB	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$ FOB
ENERO	23,8	4.786.591	29,16	139.580.779,37	23,5	5.643.139	47,86	270.095.831,47					17,9%	93,5%
FEBRERO	23,8	4.343.766	32,51	141.208.436,87	23,9	6.035.583	46,33	279.613.186,19					38,9%	98,0%
MARZO	23,9	4.729.520	39,90	188.686.695,08	23,9	4.841.964	48,24	233.554.280,13					2,4%	23,8%
ABRIL	23,9	3.780.987	40,51	153.150.393,09	23,8	5.326.325	56,41	300.458.126,98					40,9%	96,2%
MAYO	23,9	4.750.930	37,90	180.058.686,39	23,6	4.648.895	58,95	274.033.867,28	19,00	513.436,00	55,32	28.404.430,24	8,7%	68,0%
JUNIO	23,9	4.492.987	43,81	196.858.369,83	23,7	4.280.651	60,11	257.297.190,54	19,0	2.047.486	54,70	112.002.175,28	40,8%	87,6%
JULIO	23,7	4.505.305	47,69	214.873.807,62	23,5	3.783.647	65,48	247.761.515,42	19,00	2.040.000,00	57,43	117.166.440,00	29,3%	69,8%
AGOSTO	23,8	3.471.233	54,57	189.433.540,30	23,4	4.486.887	61,54	276.135.329,74	19,0	2.154.375	56,89	122.562.515,09	91,3%	110,5%
SETIEMBRE	23,7	4.104.154	54,89	225.283.058,72	23,3	3.847.291	51,73	199.030.244,52	19,00	2.608.873,00	47,45	123.795.427,46	57,3%	43,3%
OCTUBRE	23,8	4.357.540	51,21	223.165.799,33	23,3	4.512.310	47,37	213.736.610,66	19,0	2.220.103	41,91	93.045.734,83	54,5%	37,5%
NOVIEMBRE	24,1	5.293.079	43,29	229.126.350,19	23,3	4.447.242	45,47	202.222.480,93	19,00	2.158.645,00	39,91	86.160.939,47	24,8%	25,9%
DICIEMBRE	23,8	5.080.635	43,05	218.702.469,01	23,3	3.808.929	48,56	184.948.344,73	18,9	2.559.320	42,36	108.418.408,76	25,3%	34,1%
TOTAL	**23,8**	**53.696.727**	**42,84**	**2.300.128.385,80**	**23,5**	**55.662.863**	**52,80**	**2.938.887.008,59**	**19,0**	**16.302.238**	**48,56**	**791.556.071,13**	**34,0%**	**62,2%**

Nota: A partir del 15 de mayo del 2006 se da por terminado el contrato entre el Estado y la compañía OCCIDENTAL, PETROECUADOR exporta el crudo Napo

Fuente: Reportes Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR.

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR PETROECUADOR

Año 2006

Meses	CRUDO ORIENTE			CRUDO NAPO			TOTAL CRUDO		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB
ENERO	5.643.139	47,86	270.095.831,47				5.643.139	47,86	270.095.831,47
FEBRERO	6.035.583	46,33	279.613.186,19				6.035.583	46,33	279.613.186,19
MARZO	4.841.964	48,24	233.554.280,13				4.841.964	48,24	233.554.280,13
ABRIL	5.326.325	56,41	300.458.126,98				5.326.325	56,41	300.458.126,98
MAYO	4.648.895	58,95	274.033.867,28	513.436	55,32	28.404.430,24	5.162.331	58,59	302.438.297,52
JUNIO	4.280.651	60,11	257.297.190,54	2.047.486	54,70	112.002.175,28	6.328.137	58,36	369.299.365,82
JULIO	3.783.647	65,48	247.761.515,42	2.040.000	57,43	117.166.440,00	5.823.647	62,66	364.927.955,42
AGOSTO	4.486.887	61,54	276.135.329,74	2.154.375	56,89	122.562.515,09	6.641.262	60,03	398.697.844,83
SEPTIEMBRE	3.847.291	51,73	199.030.244,52	2.608.873	47,45	123.795.427,46	6.456.164	50,00	322.825.671,98
OCTUBRE	4.512.310	47,37	213.736.610,66	2.220.103	41,91	93.045.735,57	6.732.413	45,57	306.782.346,23
NOVIEMBRE	4.447.242	45,47	202.222.480,93	2.158.645	39,91	86.160.940,12	6.605.887	43,66	288.383.421,05
DICIEMBRE	3.808.929	48,56	184.948.344,73	2.559.320	42,36	108.418.407,79	6.368.249	46,07	293.366.752,52
TOTAL	**55.662.863**	**52,80**	**2.938.887.008,59**	**16.302.238**	**48,56**	**791.556.071,54**	**71.965.101**	**51,84**	**3.730.443.079,72**
Ene-Dic/2005	53.696.727	42,84	2.300.128.385,74	-	-	-	53.696.727	42,84	2.300.128.385,74
Var.% 06/05	3,66	23,26	27,77				34,02	21,01	62,18

Nota: Se realiza exportación de Crudo Napo de la Ex-Occidental, por caducidad entre el Estado y la Compañía a partir del 15 de mayo

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE REALIZADA POR PETROECUADOR, CLASIFICADA POR CUENTAS

Año 2006

Mes	VENTA DIRECTA			REGALÍAS			REGALÍAS PARTICIPACIÓN DEL ESTADO			REGALÍAS CAMPOS MARGINALES			REGALÍAS ALIANZAS OPERATIVAS			TOTAL (a)		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB
ENERO	2.746.169	47,58	130.667.850,13	1.132.764	48,02	54.394.350,38	1.386.636	48,34	67.031.385,22	377.570	47,68	18.002.245,74	0	0,00	0,00	**5.643.139**	**47,86**	**270.095.831,47**
FEBRERO	2.753.117	47,21	129.987.018,61	1.460.386	45,93	67.073.898,48	1.448.429	45,70	66.192.811,24	0	0,00	0,00	373.651	43,78	16.359.457,86	**6.035.583**	**46,33**	**279.613.186,19**
MARZO	2.285.777	47,76	109.170.163,77	1.169.584	48,03	56.177.482,70	1.020.782	48,92	49.938.547,34	0	0,00	0,00	365.821	49,94	18.268.086,32	**4.841.964**	**48,24**	**233.554.280,13**
ABRIL	2.970.400	56,23	167.040.376,09	869.210	56,27	48.910.602,06	1.486.715	56,84	84.507.148,83	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	**5.326.325**	**56,41**	**300.458.126,98**
MAYO	2.473.024	58,68	145.113.560,31	983.445	58,61	57.635.537,14	1.192.426	59,78	71.284.769,83	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**4.648.895**	**58,95**	**274.033.867,28**
JUNIO	1.631.751	60,26	98.330.833,28	944.281	60,05	56.700.540,22	1.354.691	59,54	80.654.693,12	349.928	61,76	21.611.123,92	0	0,00	0,00	**4.280.651**	**60,11**	**257.297.190,54**
JULIO	1.692.652	65,36	110.627.271,72	688.910	65,63	45.213.905,87	1.059.752	65,17	69.060.787,13	342.333	66,78	22.859.550,70	0,00	0,00	0,00	**3.783.647**	**65,48**	**247.761.515,42**
AGOSTO	2.101.339	62,10	130.502.571,57	1.083.722	61,39	66.534.416,03	1.301.826	60,76	79.098.342,14	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	**4.486.887**	**61,54**	**276.135.329,74**
SEPTIEMBRE	1.415.129	53,62	75.873.979,94	944.493	49,04	46.316.508,04	1.037.882	53,02	55.029.952,84	0	0,00	0,00	449.787	48,49	21.809.803,70	**3.847.291**	**51,73**	**199.030.244,52**
OCTUBRE	2.260.809	46,61	105.386.498,69	993.196	46,16	45.849.251,87	1.258.305	49,67	62.500.860,10	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	**4.512.310**	**47,37**	**213.736.610,66**
NOVIEMBRE	2.680.239	45,76	122.653.731,79	721.969	45,01	32.499.143,49	700.568	45,47	31.853.250,68	344.466	44,17	15.216.354,97	0,00	0,00	0,00	**4.447.242**	**45,47**	**202.222.480,93**
DICIEMBRE	1.726.290	48,24	83.275.652,04	996.927	48,79	48.638.036,85	1.085.712	48,85	53.034.655,84	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	**3.808.929**	**48,56**	**184.948.344,73**
TOTAL	**26.736.696**	**52,69**	**1.408.629.507,94**	**11.988.887**	**52,21**	**625.943.673,13**	**14.333.724**	**53,73**	**770.187.204,31**	**1.414.297**	**54,93**	**77.689.275,33**	**1.189.259**	**47,46**	**56.437.347,88**	**55.662.863**	**52,80**	**2.938.887.008,59**
Ene-Dic/2005	27.081.920	42,71	1.156.540.929,41	11.768.058	42,44	499.421.916,40	13.747.802	43,66	600.217.750,12	1.098.947	39,99	43.947.789,81	0	0,00	0,00	53.696.727	42,84	2.300.128.385,74
Var.% 06/05	-1,27	23,37	21,80	1,88	23,03	25,33	4,26	23,07	28,32	28,70	37,36	76,78				3,66	23,26	27,77

Notas: a) Incluye el Crudo Reducido y Gasolina Natural que se exporta como crudo, por un volumen de 3.212.349/bls para el período ene-dic. del 2006, este volumen es el asignado por la DNH, por lo tanto no corresponde al producido e inyectado en el SOTE

b) A partir del mes de febrero del 2006 se realiza exportación de crudo con cargo a Regalias Alianzas Operativas

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

DESGLOSE EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE "VENTA DIRECTA"

Cifras en barriles

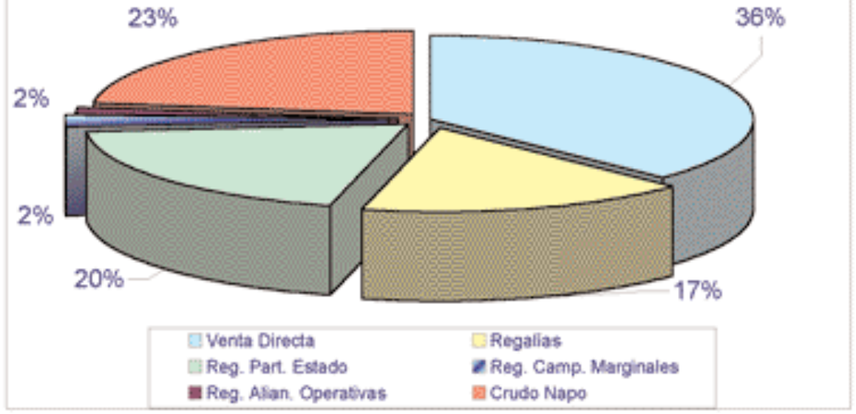
Año 2006

MES	EX CONSORCIO	CRUDO REDUCIDO GAS. NATURAL	AGIP	TIVACUNO	ESPOL	PARTICIPACIÓN ESTADO						ALIANZAS OPERATIVAS				TOTAL VENTA DIRECTA
						TECPECUADOR	PETRÓLEOS SUD-AMERICANOS	AEC	OCCIDENTAL	ECUADORTLC	PETROBELL	VICTOR HUGO RUALES	ATACAPI-PARAHUACU	MAURO DÁVALOS C.	PARAISO, BIGUNO, HUACHITO	
ENERO	459.040	509.006	242.660	0	60.000	0	0	0	314.507	0	0	71.479	166.288	605.189	318.000	**2.746.169**
FEBRERO	180.000	280.000	290.357	50.000	70.000	324.702		351.379	0	367.360	0	61.538	136.883	375.501	265.397	**2.753.117**
MARZO	220.000	290.000	431.614	16.386	77.000	0	120.000	0	129.378	0	108.121	100.530	150.337	398.944	243.467	**2.285.777**
ABRIL	309,772	170.800	307.279	59.165	53.334	0		395.840	377365	354.694	0	115.683	141.372	540.096	145.000	**2.970.400**
MAYO	558.901	429.064	339.669	40.705	73.333	0	0	239.171	0	295.375	0	111.551	111.445	193.926	79.884	**2.473.024**
JUNIO	130.000	50.000	400.574	21.458	73.333	180.000	179.731	0	0	0	0	116.885	122.385	257.385	100.000	**1.631.751**
JULIO	446.754	200.000	0	0	53.333	180.000	119.890	0	0	0	84.523	132.966	130.570	260.000	84.616	**1.692.652**
AGOSTO	772.729	430.488	0	0	83.333	0	0	239.751	0	27.293	0	123.702	102.043	322.000	-	**2.101.339**
SEPTIEMBRE	536,344	100,941	0	154,816	68,484	0	0	0	0	0	0	112,099	97,674	94,771	250,000	**1.415.129**
OCTUBRE	259.753	177.485	803.572	44.334	73.334	0	0	0	0	0	0	103.992	89.417	342.733	366.189	**2.260.809**
NOVIEMBRE	649.138	261.314	380.000	63.454	73.333	0	0	0	0	0	0	104.992	84.675	626.871	436.462	**2.680.239**
DICIEMBRE	293.341	313.251	307.483	52.257	73.333	0	0		0	224.401	0	125.173	60.384	210.000	66.667	**1.726.290**
TOTAL	**4.815.772**	**3.212.349**	**3.503.208**	**502.575**	**832.150**	**684.702**	**419.621**	**1.226.141**	**821.250**	**1.269.123**	**192.644**	**1.280.590**	**1.393.473**	**4.227.416**	**2.355.682**	**26.736.696**
Ene-Dic/2005	3.577.411	4.283.132	4.723.353	558.409	861.000	1.242.710	373.867	1.199.060	1.313.961	530.000	197.787	547.999	2.128.414	3.686.817	1.858.000	**27.081.920**
Var.% 06/05	34,62	-25,00	-25,83	-10,00	-3,35	-44,90	12,24	2,26	-37,50	139,46	-2,60	133,68	-34,53	14,66	26,79	-1,27

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO POR CUENTAS

Año 2006



CUENTA	VOLUMEN BLS.	PRECIO FOB US$/BL	VALOR US$
Venta Directa	26,736,696	52.69	1,408,629,507.94
Regalías	11,988,887	52.21	625,943,673.13
Reg. Part. Estado	14,333,724	53.73	770,187,204.31
Reg. Camp. Marginales	1,414,297	54.93	77,689,275.33
Reg. Alian. Operativas	1,189,259	47.46	56,437,347.88
Crudo Napo	16,302,238	48.56	791,556,071.13
TOTAL	**71,965,101**	**51.84**	**3,730,443,079.72**

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO REALIZADA POR PETROECUADOR, POR CUENTAS

Cifras en Miles: Barriles y US$

AÑOS	VENTA DIRECTA		REGALÍAS		COMPENSACIÓN (a)		REGALÍAS PARTICIPACIÓN DEL ESTADO (b)		REGALÍAS CAMPOS MARGINALES (c)		OTROS (d)		TOTAL EXPORTACIÓN (e)	
	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$ FOB
1974 (g)	2.460,8		5.396,7		12.512,4						2.877,9		23.247,8	279.067,3
1975	11.712,0				9.467,9						0,0		21.179,9	243.568,9
1976	12.146,8				9.744,3						4.932,8		26.823,9	251.747,7
1977	18.058,9				13.060,6						0,0		31.119,5	404.553,5
1978	27.063,0				2.494,0						0,0		29.557,0	369.462,5
1979	27.106,8	637.029,7	4.171,2	101.847,2	983,4	19.114,3					3.875,5		36.136,9	757.991,2
1980	22.959,8	807.672,2	4.998,5	173.102,6	5.279,3	191.280,9					587,6		33.825,2	1.172.055,7
1981	26.042,7	889.764,0	2.746,9	97.961,9	6.903,4	242.835,4					0,0		35.693,0	1.230.561,3
1982	20.972,6	688.961,5	0,0	0,0	3.221,0	105.652,4					6.489,7		30.683,3	794.613,9
1983	30.382,6	852.221,7	4.884,8	137.983,5	3.532,0	99.139,0					4.882,6		43.682,0	1.089.344,2
1984	27.866,1	765.768,9	11.492,3	315.527,9	5.439,3	149.070,3					2.114,6		46.912,3	1.230.367,1
1985	41.293,2	1.069.387,2	125,6	3.235,0	5.502,4	142.578,9					3.850,6		50.771,8	1.215.201,1
1986	43.443,1	552.110,4	0,0	0,0	4.858,3	61.308,5					3.212,6		51.514,0	613.418,9
1987	18.300,0	299.877,7	9.938,2	161.484,7	4.161,4	68.209,1					5.713,7		38.113,3	529.571,5
1988	17.281,0	173.427,8	20.477,0	259.998,2	19.544,0	152.412,6					3.749,5		61.051,5	585.838,6
1989	24.442,8	388.716,0	19.328,8	311.651,5	8.455,4	134.096,9					3.012,0		55.239,0	834.464,4
1990	24.794,3	506.111,3	20.294,4	424.480,7	3.725,7	61.175,9					3.185,0		51.999,4	991.767,9
1991	28.747,2	456.052,3	18.887,8	310.430,2	5.603,6	93.682,6					0,0		53.238,6	860.165,1
1992	39.914,3	681.904,9	20.965,1	350.943,4	8.711,3	142.563,8					357,7		69.948,4	1.175.412,1
1993	49.697,4	712.211,7	22.181,6	324.699,9	7.205,7	103.120,1					0,0		79.084,7	1.140.031,7
1994	47.844,3	652.526,5	22.262,6	302.538,2	16.085,9	223.861,9					0,0		86.192,8	1.178.926,6
1995	38.993,2	577.521,6	22.046,3	326.476,3	30.363,8	451.307,4					0,0		91.403,3	1.355.305,3
1996	46.289,7	823.094,6	18.690,6	341.344,5	15.733,4	291.788,1					0,0		80.713,7	1.456.227,2
1997	18.486,3	286.991,4	14.210,3	224.576,5	44.087,0	679.359,9					0,0		76.783,6	1.190.927,8
1998	11.630,4	105.836,3	8.586,7	85.323,9	48.813,0	440.104,8					0,0		69.029,1	631.265,0
1999	33.039,1	490.061,4	11.379,9	184.139,7	0,0	0,0					0,0		56.547,3	854.995,1
2000	21.107,1	522.792,6	14.714,4	368.518,8	0,0	0,0					0,0		43.084,5	1.073.752,0
2001	24.594,2	481.490,1	12.748,0	230.352,1	0,0	0,0					0,0		47.378,6	899.866,3
2002	19.896,2	450.584,4	14.216,6	306.622,4	0,0	0,0					0,0		43.727,8	964.811,1
2003	17.094,0	444.433,7	14.885,4	386.334,8	0,0	0,0					0,0		43.038,0	1.130.011,9
2004	24.264,1	779.601,1	10.001,6	317.754,2	0,0	0,0					0,0		50.420,1	1.622.032,0
2005	27.081,9	1.156.540,9	11.768,1	499.421,9	0,0	0,0					0,0		53.696,7	2.300.128,4
2006	26.736,7	1.408.629,5	11.988,9	625.943,7	0,0	0,0					0,0		55.662,9	2.938.887,0

Notas:
a) La Cuenta Compensación se destinada al pago de la importación de productos para el mercado interno; esta Cuenta se eliminó en1998
b) En 1999 se crea las Cuentas "Regalías Participación del Estado", y "Regalías Campos Marginales"
c) A partir del mes de febrero del 2006, se realiza exportación de crudo a cargo de "Regalías Alianzas Operativas"
d) Valúmenes exportados como trueque y pagos préstamos que no generan ingreso de divisas
e) Los volúmenes total incluye los préstamos de crudo de Venezuela y Nigeria
f) En 1974 se inician las exportaciones por parte de PETROECUADOR

Fuente: Reportes Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR.
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO REALIZADA POR PETROECUADOR, CLASIFICADA POR REGIONES

Año 2006

Meses	AMÉRICA DEL NORTE		AMÉRICA CENTRAL Y CARIBE		AMÉRICA DEL SUR		LEJANO ORIENTE		TOTAL	
	Barriles	US $ FOB	Barriles	US $ FOB	Barriles	US $ FOB	Barriles	US $ FOB	Barriles	US $ FOB
ENERO	3.075.946	147.711.956,73	1.040.092	50.529.552,56	1.527.101	71.854.322,18	0	0,00	**5.643.139**	**270.095.831,47**
FEBRERO	2.780.024	127.604.601,00	726.880	33.540.109,17	2.215.808	103.309.337,31	312.871	15.159.138,71	**6.035.583**	**279.613.186,19**
MARZO	2.484.626	119.420.088,25	1.020.703	48.836.092,58	1.251.635	61.252.930,00	85.000	4.045.169,30	**4.841.964**	**233.554.280,13**
ABRIL	3.748.829	213.444.752,12	377.855	20.729.039,53	1.199.641	66.284.335,33	0	0,00	**5.326.325**	**300.458.126,98**
MAYO	2.954.002	172.134.646,87	842.706	49.860.621,91	1.365.624	80.443.028,74	0	0,00	**5.162.332**	**302.438.297,52**
JUNIO	5.086.046	295.259.621,39	20.462	1.236.473,09	492.210	29.418.888,93	729.419	43.384.382,32	**6.328.137**	**369.299.365,73**
JULIO	3.706.879	226.057.924,27	697.537	46.563.174,05	779.909	51.145.036,65	639.322	41.161.820,43	**5.823.647**	**364.927.955,40**
AGOSTO	5.268.176	314.873.451,70	0	0,00	1.373.086	83.824.393,07	0	0,00	**6.641.262**	**398.697.844,77**
SEPTIEMBRE	5.481.715	270.959.895,57	0	0,00	335.270	16.723.999,15	639.179	35.141.777,21	**6.456.164**	**322.825.671,93**
OCTUBRE	4.836.812	218.518.567,59	774.087	35.961.252,00	1.121.514	52.302.525,85	0	0,00	**6.732.413**	**306.782.345,44**
NOVIEMBRE	4.331.122	184.619.264,06	344.475	15.031.080,50	1.580.852	70.941.440,01	349.438	17.791.635,77	**6.605.887**	**288.383.420,34**
DICIEMBRE	5.351.322	244.328.366,83	0	0,00	1.016.927	49.038.386,64	0	0,00	**6.368.249**	**293.366.753,47**
TOTAL 2006	**49.105.499**	**2.534.933.136,38**	**5.844.797**	**302.287.395,39**	**14.259.577**	**736.538.623,86**	**2.755.229**	**156.683.923,74**	**71.965.102**	**3.730.443.079,37**
TOTAL 2005	**33.775.039**	**1.431.474.908,97**	**5.027.252**	**215.241.270,81**	**14.894.436**	**653.412.205,71**	**0**	**0,00**	**53.696.727**	**2.300.128.385,49**
Var % 2006/2005	45,4%	77,1%	16,3%	40,4%	-4,3%	12,7%			34,0%	62,2%

Nota: A partir del 16 de Mayo los campos operado por la Cia. Occidental pasan a ser operados por Peteroecuador, y por lo tanto se registran las expostaciones en las cuentas de Petroecuador

Fuente: Reportes de Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO REALIZADA POR PETROECUADOR, CLASIFICADA POR REGIÓN (a)

Cifras en Miles de Barriles

AÑOS	AMÉRICA DEL NORTE	AMÉRICA DEL SUR	C. AMÉRICA Y CARIBE	LEJANO ORIENTE	OTROS (b)	TOTAL
1979	7.555,3	5.465,8	23.115,9			**36.137,0**
1980	6.200,8	5.605,0	17.147,0	3.432,0	1.440,4	**33.825,2**
1981	7.216,9	5.694,1	3.483,6	18.723,1	575,3	**35.693,0**
1982	7.578,4	9.623,1	3.225,5	10.256,3		**30.683,3**
1983	21.040,5	3.542,8	6.393,5	12.705,2		**43.682,0**
1984	22.034,2		9.111,2	15.766,9		**46.912,3**
1985	19.390,9	348,1	5.486,7	25.546,1		**50.771,8**
1986	17.512,6	3.516,7	7.017,5	23.467,2		**51.514,0**
1987	14.043,0	3.348,9	8.683,6	12.037,8		**38.113,3**
1988	10.988,9	9.695,3	20.487,7	19.879,6		**61.051,5**
1989	31.658,7	9.468,9	9.434,0	4.677,4		**55.239,0**
1990	23.540,2	7.663,1	14.346,7	6.449,3		**51.999,3**
1991	19.649,1	8.485,9	6.877,4	18.226,2		**53.238,6**
1992	20.227,0	8.519,5	17.831,6	23.370,3		**69.948,4**
1993	30.753,6	11.804,8	15.223,0	21.303,3		**79.084,7**
1994	36.161,2	16.264,5	12.431,1	21.336,0		**86.192,8**
1995	40.202,0	10.831,4	20.866,0	19.503,9		**91.403,3**
1996	33.869,3	5.879,4	23.659,3	17.305,6		**80.713,6**
1997	34.157,5	17.939,2	14.473,1	10.213,9		**76.783,6**
1998	28.126,6	16.293,1	14.303,9	10.305,4		**69.029,1**
1999	17.712,4	12.607,3	11.708,1	14.519,5		**56.547,3**
2000	12.355,2	8.714,8	7.640,2	14.074,3		**42.784,5**
2001	18.046,9	4.062,3	12.305,1	12.964,4		**47.378,6**
2002	17.184,1	4.615,5	7.478,9	14.490,3		**43.768,8**
2003	24.144,3	4.653,4	5.397,4	8.843,0		**43.038,0**
2004	23.764,0	9.346,5	9.135,0	8.174,6		**50.420,1**
2005	33.775,0	14.894,4	5.027,3	0,0		**53.696,7**
2006	49.105,5	14.259,6	5.844,8	2.755,2		**71.965,1**

Notas: a) Por no disponer de datos desglosados por destino de las esportaciones en los primeros años de CEPE, se reporta a partir de 1979
b) Destinos no determinados

Fuente: Reportes de Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO REALIZADA POR PETROECUADOR, POR PAIS DE DESTINO

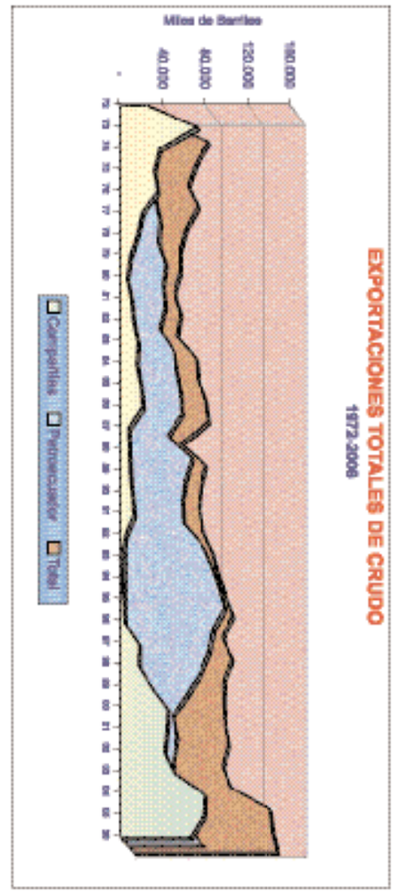
Año 2006

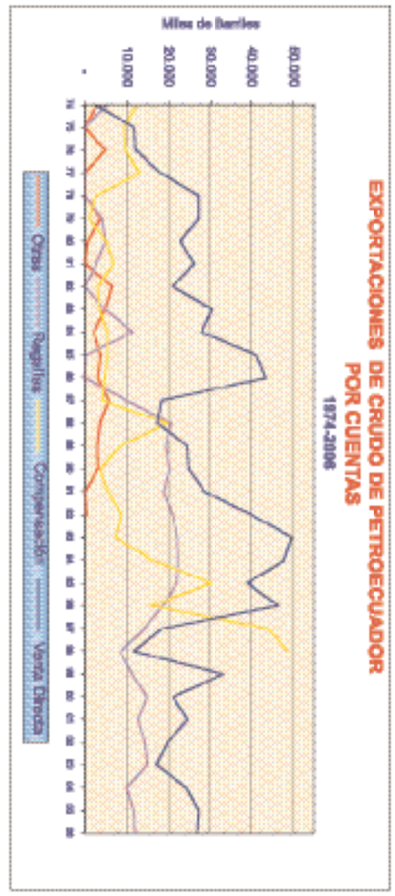
Meses	ESTADOS UNIDOS		EL SALVADOR		COSTA RICA		NICARAGUA		COLOMBIA		JAMAICA	
	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB
ENERO	3.075.946	147.711.956,73										
FEBRERO	2.780.024	127.604.601,00	351.379	16.160.525,28								
MARZO	2.484.626	119.420.088,25	364.534	17.159.791,73								
ABRIL	3.748.829	213.444.752,12										
MAYO (a)	2.954.002	172.134.646,87					43.362	2.595.063,93				
JUNIO	5.086.046	295.259.621,39					20.462	1.236.473,09				
JULIO	3.706.879	226.057.924,27										
AGOSTO	5.268.176	314.873.451,70										
SEPTIEMBRE	5.481.715	270.959.895,57										
OCTUBRE	4.836.812	218.518.567,59										
NOVIEMBRE	4.331.122	184.619.264,06										
DICIEMBRE	5.351.322	244.328.366,83										
TOTAL 2006	**49.105.499**	**2.534.933.136,38**	**715.913**	**33.320.317,01**			**63.824**	**3.831.537,02**				
TOTAL 2005	33.775.039	1.431.474.908,97	377.200	15.663.984,40	928.077	36.102.493,43					353.256	17.946.641,19
Var 06/05	45,4%	77,1%	89,8%	112,7%								

Meses	PERÚ		PANAMÁ		SANTA LUCIA		CHINA		CHILE		TOTAL	
	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB
ENERO	1.149.612	53.861.600,79	1.040.092	50.529.552,56					377.489	17.992.721,39	5.643.139	270.095.831,47
FEBRERO	1.460.900	68.041.194,17	375.501	17.379.583,89			312.871	15.159.138,71	754.908	35.268.143,14	6.035.583	279.613.186,19
MARZO	874.344	42.481.862,52	656.169	31.676.300,85			85.000	4.045.169,30	377.291	18.771.067,48	4.841.964	233.554.280,13
ABRIL	479.772	25.774.293,90	377.855	20.729.039,53					719.869	40.510.041,43	5.326.325	300.458.126,98
MAYO	959.539	56.775.459,06	799.344	47.265.557,98					406.085	23.667.569,68	5.162.332	302.438.297,52
JUNIO	432.511	25.732.489,24					729.419	43.384.382,32	59.699	3.686.399,69	6.328.137	369.299.365,73
JULIO	779.909	51.145.036,64	697.537	46.563.174,05			639.322	41.161.820,43			5.823.647	364.927.955,39
AGOSTO	628.529	38.679.557,76							744.557	45.144.835,31	6.641.262	398.697.844,77
SEPTIEMBRE	335.270	16.723.999,15					639.179	35.141.777,21			6.456.164	322.825.671,93
OCTUBRE	366.189	16.876.094,70	774.087	35.961.252,00					755.325	35.426.431,15	6.732.413	306.782.345,44
NOVIEMBRE	1.136.386	51.052.910,05			344.475	15.031.080,50	349.438	17.791.635,77	444.466	19.888.529,96	6.605.887	288.383.420,34
DICIEMBRE	1.016.927	49.038.386,64									6.368.249	293.366.753,47
TOTAL 2006	**9.619.888**	**496.182.884,62**	**4.720.585**	**250.104.460,86**	**344.475**	**15.031.080,50**	**2.755.229**	**156.683.923,74**	**4.639.689**	**240.355.739,23**	**71.965.102**	**3.730.443.079,36**
TOTAL 2005	11.058.878	473.001.091,52	3.368.719	145.528.151,79	474.183	15.272.009,39			3.361.375	165.139.104,80	53.696.727	2.300.128.385,49
Var 06/05	-13,0%	4,9%	40,1%	71,9%	-27,4%	-1,6%			38,0%	45,5%	34,0%	62,2%

Nota: a) A partir del 16 de mayo los campos operados por la Cia. Occidental pasan a ser operados por Petroecuador por caducidad entre el Estado y la Compañía

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR





Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRECIO PROMEDIO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Meses	PROMEDIO GRADO API		PRECIO CRUDO US$ FOB/bl Balao					
	2006		2006		2005	2004	2003	2002
	SOTE	OCP	SOTE	OCP	SOTE	SOTE	SOTE	SOTE
Ene	23,5		47,86		29,16	30,38	27,61	15,39
Feb	23,9		46,33		32,51	30,10	31,29	15,40
Mar	23,9		48,24		39,90	27,32	29,32	19,82
Abr	23,8		56,41		40,51	27,50	22,18	21,78
May	23,6	19,0	58,95	55,32	37,90	34,28	23,73	23,84
Jun	23,7	19,0	60,11	54,70	43,81	32,72	25,13	22,59
Jul	23,5	19,0	65,48	57,43	47,69	33,38	26,10	22,37
Ago	23,4	19,0	61,54	56,89	54,57	35,43	26,38	23,88
Sep	23,3	19,0	51,73	47,45	54,89	32,93	23,70	25,46
Oct	23,3	19,0	47,37	41,91	51,21	37,93	25,15	24,38
Nov	23,3	19,0	45,47	39,91	43,29	31,83	26,32	26,32
Dic	23,3	18,9	48,56	42,36	43,05	27,09	27,40	27,40
P.P.P. AÑO (a)	**23,5**	**19,0**	**52,80**	**48,56**	**42,84**	**32,17**	**26,26**	**22,06**

Nota: a) Precio promedio ponderado anual

Fuente: Reportes Gerencia Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO, REALIZADA POR COMPAÑÍAS PRIVADAS

Cifras en Barriles
Año 2006

Mes	REPSOL YPF		ANDES PETROLEUM	OCCIDENTAL (a)	CITY ORIENTE	PETROORIENTAL BLOQUES 14 Y 17 (d)	CANADÁ GRANDE	PERENCO		AGIP OIL (b)	ECUADOR TLC	TECPE-CUADOR (Marginales)	PETRÓLEO SUDAME-RICANOS (Marginales)	PETROBELL TIGUINO (Marginales)	TOTAL (c)
	BALAO	OCP	OCP	OCP	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	OCP	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	
ENERO (c)	0	888.102	599.178	2.702.605	120.000	146.139	17.800	395.651	338.349	446.920	718.705	0	70.000	340.000	**6.783.448**
FEBRERO	0	926.008	1.108.759	2.303.491	101.000	267.335	0	348.499	0	0	377.673	0	100.000	0	**5.532.765**
MARZO	0	955.403	1.456.609	2.307.953	85.000	433.800	0	259.000	640.000	716.142	377.334	260.000	95.000	0	**7.586.241**
ABRIL	0	1.780.211	824.720	2.110.119	111.552	280.000	0	429.735	440.000	716.780	357.435	120.000	80.000	0	**7.250.552**
MAYO	0	981.249	1.024.621	1.228.218	133.496	212.593	0	360.000	360.000	360.000	285.317	0	100.000	0	**5.045.493**
JUNIO		734.670	710.808	0	102.000	329.055	0	269.547	300.000	399.419	697.712	170.000	65.000	0	**3.778.211**
JULIO	58.837	908.660	1.288.007	0	126.460	304.991	5.000	360.000	0	399.158	0	0	100.000	0	**3.551.113**
AGOSTO	0	947.379	1.369.871	0	100.000	277.561	19.000	401.185	359.538	0	686.444	140.000	85.000	180.000	**4.565.978**
SEPTIEMBRE	0	1.878.311	1.099.067	0	90.000	260.000	0	459.059	852.241	385.719	632.718	100.000	97.000	0	**5.854.115**
OCTUBRE		1.348.362	999.882	0	74.000	300.000	0	582.223	476.527	427.524	440.009	0	140.000	85.000	**4.873.528**
NOVIEMBRE	94.493	1.565.181	949.412	0	136.000	299.984	7.000	389.442	399.605	449.111	1.083.991	0	117.000	60.000	**5.551.219**
DICIEMBRE	36.800	1.175.021	957.627	0	0	300.000	0	399.574	358.517	693.868	0	209.423	97.000	80.000	**4.307.830**
TOTAL 2006	**190.130**	**14.088.559**	**12.388.560**	**10.652.386**	**1.179.508**	**3.411.458**	**48.800**	**4.653.915**	**4.524.777**	**4.994.641**	**5.657.338**	**999.423**	**1.146.000**	**745.000**	**64.680.494**
Ene-Dic/2005	221.969	13.138.092	15.907.626	25.531.860	1.200.954	2.338.853	42.570	2.827.931	3.101.648	5.627.741	4.781.748	1.183.492	1.210.054	783.939	77.898.476
Var.% 06/05		7,2	-22,1	-58,3	-1,8	45,9	14,6	64,6	45,9	-11,2	18,3	-15,6	-5,3	-5,0	-17,0

Nota:
a) A partir del 16 de Mayo del 2006, Petroecuador exporta el crudo de la Ex-Occidental
b) Se hace constar las exportaciones de Agip Oil, debido a que dicha compañía exporta directamente, pues los pagos por servicios son "en especie"
c) Desde el mes de septiembre del 2003, incluye volúmenes exportados desde el Terminal Marítimo Esmeraldas (OCP)
d) En el 2003 cambia su razón social de ENCAN a PETROORIENTAL

Fuente: Dirección Nacional de Hidrocarburos, Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIONES TOTALES DE CRUDO ORIENTE Y NAPO, REALIZADAS POR COMPAÑÍAS PRIVADAS

Cifras en Miles: Barriles

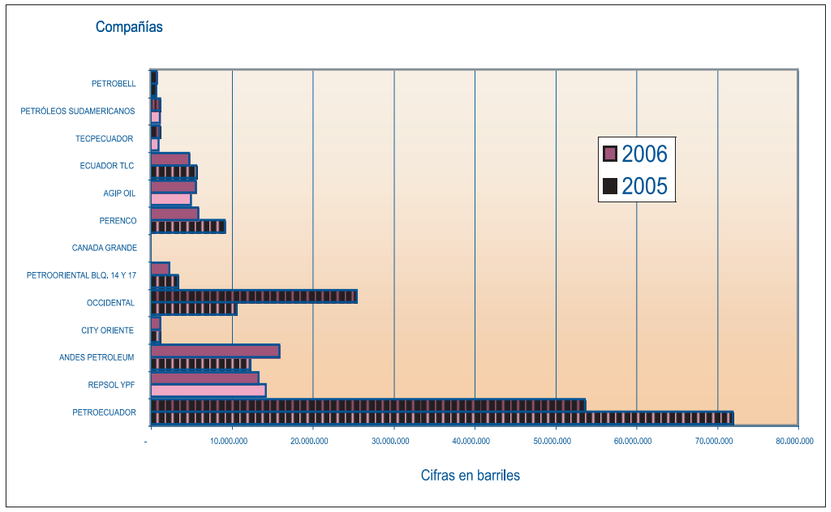
AÑO	TEXACO (a)	GULF (b)	REPSOL YPF (Ex. Maxus) (c)	ANDES PETROLEUM (Ex.City Invest.) (c)	CITY ORIENTE (c)	OCCIDENTAL (c)	PETROORIENTAL BLOQUES 14 Y 17 (Ex.Encan) (e)	CANADA GRANDE (c)	PERENCO (Ex. Kerr McGee) (f) (i)	AGIP OIL (g)	LUMBAQUI	ECUADOR TLC (Ex Cayman)	TECPECUADOR (Maginales) (h)	PETROLEOS SUDAMERICANOS (Marginales) (h)	BELLMETER (Marginales) (h)	PETROBELL TIGUINO (Marginales) (h)	OTRAS COMPAÑIAS (i)	TOTAL COMPAÑIAS (j)
1972	13,677.1	11,284.5								1,102.6			84.5	358.0		201.1		24,961.6
1973	35,562.8	35,562.8								7,929.0			546.5	683.0	77.5	300.6		71,125.6
1974	17,598.4	18,386.9								8,432.4	174.5	51.8	738.0	859.0		1,265.0		35,985.3
1975	15,891.7	15,196.3								7,021.7	15.2	118.0	644.0	1,227.0		937.0		31,088.0
1976	17,400.1	17,112.9								7,144.2	9.6	2,152.0	809.0	1,162.9		728.2		34,513.0
1977	19,333.6									6,383.3	-	2,978.6	814.4	1,210.1		783.9		19,333.6
1978	14,930.1			312.0						5,827.7		4,781.7	1,183.5	1,146.0		745.0		15,242.1
1979	8,310.0			344.2						4,994.6		5,657.3	999.4					8,654.2
1980	5,362.4			448.7														5,811.1
1981	9,375.9			379.8														9,755.7
1982	11,012.3			430.0														11,442.3
1983	15,140.5			460.0														15,620.5
1984	13,728.8			704.0														14,432.8
1985	17,662.0			499.9														18,171.9
1986	19,074.4			809.9														19,883.3
1987	7,045.2			240.0														7,285.2
1988	7,450.2			500.0														7,950.2
1989	7,959.0			535.0														8,494.0
1990	9,783.2			491.4														10,274.6
1991	11,536.0			481.5														12,017.5
1992	3,587.0			559.0													288.0	4,434.0
1993				614.5														614.5
1994				365.0													251.3	616.3
1995			1,969.1	495.0													210.9	2,675.0
1996																	3,664.0	3,664.0
1997																	14,595.0	14,595.0
1998			12,049.9	4,333.2														16,408.1
1999			12,114.8	10,383.8		3,920.3		25.0										28,464.1
2000			10,552.9	12,409.7		6,941.4	792.9	65.2	2,861.9									43,479.0
2001			9,335.6	9,148.0	430.0	7,425.8	1,543.4	57.6	4,288.0									42,543.4
2002			7,854.1	10,254.2	318.0	7,383.0	1,462.5	65.2	3,790.2									40,540.7
(k) 2003			8,427.0	9,809.7	270.5	13,779.5	1,197.8	40.6	3,296.4									49,436.5
2004			13,002.3	16,035.6	653.4	28,449.4	1,484.5	90.0	6,936.2									76,841.1
2005			13,360.1	15,907.6	1,201.0	25,531.9	1,621.8	75.0	5,929.6									77,898.5
2006			14,278.7	12,388.6	1,179.5	10,652.4	2,338.9	42.6	5,423.6									64,669.5
							3,411.5	48.8	9,178.7									

Notas:
a) En octubre de 1974, CEPE adquirió el 25% de las acciones del consorcio e inició la exportación de crudo.
b) En diciembre de 1976 CEPE adquirió el 37.5% de las acciones de GULF del consorcio Texaco-Gulf
c) A partir de 1996 los contratos de las compañías City, Canadá Grande e YPF pasaron a dé "participación" y en 1999 el resto de compañías de "Prestación de Servicios" pasan a ser de "Participación"
d) Se da por terminado el contrato y partir del 16 de mayo del 2006 entre el Estado y la compañía OCCIDENTAL. PETROECUADOR exporta el crudo Napo
e) En el 2003 cambia su razón social de VINTAGE a ENCANA, En 2006 cambia su razón social a PETROORIENTAL
f) Cambia su razón social de Kerr Mc. Gee a PERENCO
g) Se hace constar las exportaciones de Agip Oil, debido a que dicha compañía exporta directamente, pues los pagos por servicios son"en especie"
h) A partir de agosto de 1999 se registran las exportaciones de los "Campos Marginales".
i) Exportaciones realizadas por compañías no determinadas
j) El valor de lo exportado por las compañías se calcula tomando como base el precio promedio ponderado de las exportaciones realizadas por PETROECUADOR
k) Desde el mes de septiembre del 2003 se incluye volúmenes exportados desde el Terminal Marítimo Esmeraldas (OCP)

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACION TOTAL DE CRUDO

COMPAÑÍAS	Barriles 2006	Barriles 2005	VAR% 2006/2005
PETROECUADOR	71.965.101	53.696.727	34,0%
REPSOL YPF	14.278.689	13.360.061	6,9%
ANDES PETROLEUM	12.388.560	15.907.626	-22,1%
CITY ORIENTE	1.179.508	1.200.954	-1,8%
OCCIDENTAL	10.652.386	25.531.860	-58,3%
PETROORIENTAL BLQ. 14 Y 17	3.411.458	2.338.856	45,9%
CANADA GRANDE	48.800	42.570	14,6%
PERENCO	9.178.692	5.929.579	54,8%
AGIP OIL	4.994.641	5.627.741	-11,2%
ECUADOR TLC	5.657.338	4.781.748	18,3%
TECPECUADOR	999.423	1.183.492	-15,6%
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS	1.146.000	1.210.054	-5,3%
PETROBELL	745.000	783.939	-5,0%
TOTAL	**136.645.596**	**131.595.207**	3,8%



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR, Dirección Nacional de Hidrocarburos
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE COMBUSTIBLE MEZCLA (Fuel Oil #6) REALIZADA POR PETROECUADOR

Meses	Año 2005			Año 2006 (a)			VARIACIÓN 2006/2005		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
ENERO	1.162.449	25,43	29.562.216,27	959.587	44,04	42.257.494,45	-17,5	73,2	42,9
FEBRERO	736.271	27,14	19.985.159,03	600.471	43,86	26.336.449,19	-18,4	61,6	31,8
MARZO	972.395	31,43	30.561.671,36	609.738	44,75	27.284.246,03	-37,3	42,4	-10,7
ABRIL	1.207.406	34,23	41.332.110,99	1.021.945	46,62	47.648.109,16	-15,4	36,2	15,3
MAYO	773.475	35,06	27.119.819,76	1.221.949	46,58	56.912.928,71	58,0	32,8	109,9
JUNIO	936.343	35,46	33.199.928,03	1.162.112	45,41	52.770.861,29	24,1	28,1	58,9
JULIO	921.712	36,17	33.342.451,22	1.228.215	47,37	58.179.086,73	33,3	30,9	74,5
AGOSTO	919.633	37,79	34.752.791,97	955.028	48,42	46.240.012,74	3,8	28,1	33,1
SEPTIEMBRE (a)	532.135	43,70	23.256.043,51	1.191.300	40,53	48.279.640,75	123,9	-7,3	107,6
OCTUBRE	952.967	43,66	41.610.254,48	1.377.920	38,19	52.619.185,93	44,6	-12,5	26,5
NOVIEMBRE	759.349	37,56	28.519.476,39	577.055	39,10	22.561.014,48	-24,0	4,1	-20,9
DICIEMBRE	815.976	40,92	33.392.188,55	1.017.969	38,09	38.772.789,41	24,8	-6,9	16,1
TOTAL	**10.690.111**	**35,23**	**376.634.111,56**	**11.923.289**	**43,60**	**519.861.818,87**	**11,5**	**23,8**	**38,0**

Nota: a) Operativamente, PETROECUADOR exporta "Combustible Mezcla", el mismo que es el resultado de la mezcla de Residuo 9.367.373 bls + Cutter Stock 2.555.916 bls. Este diluyente (Cutter Stock) es proporcionado por las compañías compradoras

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

DEMOSTRATIVO OBTENCIÓN COMBUSTIBLE MEZCLA (Fuel Oil # 6) DE EXPORTACIÓN
Año 2006
Cifras en barriles

MESES	RESIDUO REE (bls)	VALOR US $	Cutter Stock (bls)	VALOR US $	VOLUMEN TOTAL COMBUSTIBLE MEZCLA
ENERO	750.715	27.033.182,80	208.872	15.224.311,65	959.587
FEBRERO	495.305	19.222.080,22	105.166	7.114.368,97	600.471
MARZO	501.616	20.086.239,04	108.122	7.198.006,99	609.738
ABRIL	736.534	28.329.812,18	285.411	19.318.296,98	1.021.945
MAYO	963.187	38.306.518,04	258.762	18.606.410,67	1.221.949
JUNIO	894.615	32.596.970,76	267.497	20.173.890,53	1.162.112
JULIO	900.933	34.344.123,78	327.282	23.834.962,95	1.228.215
AGOSTO	759.283	31.309.305,68	195.745	14.930.707,06	955.028
SEPTIEMBRE	910.293	27.226.904,68	281.007	21.052.736,07	1.191.300
OCTUBRE	1.161.992	39.165.538,54	215.928	13.453.647,39	1.377.920
NOVIEMBRE	475.350	16.249.713,12	101.705	6.311.301,36	577.055
DICIEMBRE	817.550	26.127.164,64	200.419	12.645.624,77	1.017.969
TOTAL	**9.367.373**	**339.997.553,48**	**2.555.916**	**179.864.265,39**	**11.923.289**

Nota: Los volumenes y valores son tomados de las facturas emitidas por las Compañías Compradoras.

Fuente: Petroindustrial y Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE FUEL OIL, RESIDUO Y COMBUSTIBLE MEZCLA REALIZADA POR PETROECUADOR, POR MODALIDAD

AÑOS	CONTRATO			SPOT			TOTAL		
	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US$/BL	VALOR US$ C&F	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US$/BL	VALOR US$ C&F	VOLUMEN (Bls) (b)	PRECIO US$/BL	VALOR US$ C&F
1977 (a)							1.510.102	11,29	17.045.780,30
1978 (a)							7.833.284	11,46	89.804.040,63
1979	4.201.721	18,32	76.977.287,79	3.219.638	21,04	67.734.799,04	7.421.359	19,50	144.712.086,83
1980	6.931.987	24,64	170.807.523,59	1.024.932	21,32	21.851.216,70	7.956.919	24,21	192.658.740,29
1981	4.742.030	28,25	133.976.320,03	1.106.141	29,46	32.583.386,74	5.848.171	28,48	166.559.706,77
1982	3.119.249	25,05	78.150.677,66	2.221.234	26,24	58.280.057,54	5.340.483	25,55	136.430.735,20
1983	2.796.308	25,86	72.300.049,48	1.314.564	25,76	33.867.679,70	4.110.872	25,83	106.167.729,18
1984	4.746.243	28,05	133.145.922,35	1.497.519	28,05	42.008.248,34	6.243.762	28,05	175.154.170,69
1985	1.962.725	26,21	51.451.023,41	2.881.422	22,55	64.990.435,09	4.844.147	24,04	116.441.458,50
1986	5.261.181	12,36	65.016.653,83	1.381.037	13,51	18.652.710,84	6.642.218	12,60	83.669.364,67
1987 (b)	2.623.913	15,72	41.246.808,34	712.650	13,47	9.599.291,42	5.709.050	15,24	50.846.099,76
1988 (b)	8.327.569	11,69	97.312.578,80	0	0,00	0,00	8.772.279	11,70	97.312.578,80
1989	7.391.772	14,62	108.050.858,45	179.648	19,88	3.570.538,67	7.571.420	14,74	111.621.397,12
1990	6.816.027	16,24	110.723.304,21	2.033.371	17,57	35.727.908,97	8.849.398	16,55	146.451.213,18
1991	7.399.554	11,77	87.059.635,44	1.648.900	12,14	20.010.985,74	9.048.454	11,83	107.070.621,18
1992	6.373.104	12,95	82.498.979,69	730.986	15,51	11.339.441,55	7.104.090	13,21	93.838.421,24
1993	8.457.940	12,21	103.298.982,49	379.775	12,07	4.583.167,41	8.837.715	12,21	107.882.149,90
1994	10.353.137	13,00	134.634.859,08	0	0,00	0,00	10.353.137	13,00	134.634.859,08
1995	10.474.964	14,44	151.240.672,57	0	0,00	0,00	10.474.964	14,44	151.240.672,57
1996	12.128.869	16,91	205.105.598,99	0	0,00	0,00	12.128.869	16,91	205.105.598,99
1997	8.000.334	15,53	124.270.140,09	360.707	17,16	6.191.062,69	8.361.041	15,60	130.461.202,78
1998	11.069.482	11,11	123.031.895,41	0	0,00	0,00	11.069.482	11,11	123.031.895,41
1999	11.663.438	13,24	154.464.656,95	0	0,00	0,00	11.663.438	13,24	154.464.656,95
2000 (c)	13.557.669	18,80	248.492.593,12	0	0,00	0,00	13.557.669	18,86	255.715.190,76
2001	12.393.303	12,52	155.195.189,82	0	0,00	0,00	12.393.303	12,52	155.195.189,82
2002	10.940.985	17,01	186.160.599,10	0	0,00	0,00	10.940.985	17,01	186.160.599,10
2003	9.071.629	19,24	174.548.075,96	0	0,00	0,00	9.071.629	19,24	174.548.075,96
2004	10.896.792	22,48	244.918.202,95	0	0,00	0,00	10.896.792	22,48	244.918.202,95
2005	10.690.111	35,23	376.634.111,56	0	0,00	0,00	10.690.111	35,23	376.634.111,56
2006	11.923.289	43,40	517.449.536,21	0	0,00	0,00	11.923.289	43,40	517.449.536,21

Notas:
a) En los años 1977-1978 no existen datos desglosados de las exportaciones
b) En el total del volumen se incluye 2 372 487/bls en 1987 y 44 710 en 1988, que corresponden a Trueque y no generan ingreso de divisas
c) A partir de mayo /2000 de Ref. de Esmeraldas se exporta Residuo. De Ref. de La Libertad se exporta Fuel Oil #4 en el 2000, 338.812/bls y en el 2001, 514.449/bls, año 2002, 136425 bls., año 2003, 180144 bls., año 2004, 179251 bls.

Fuentes: Reportes Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE FUEL OIL # 4; FUEL OIL # 6 - RESIDUO - COMBUSTIBLE MEZCLA REALIZADA POR PETROECUADOR POR, REFINERÍA DE PROCEDENCIA (a)

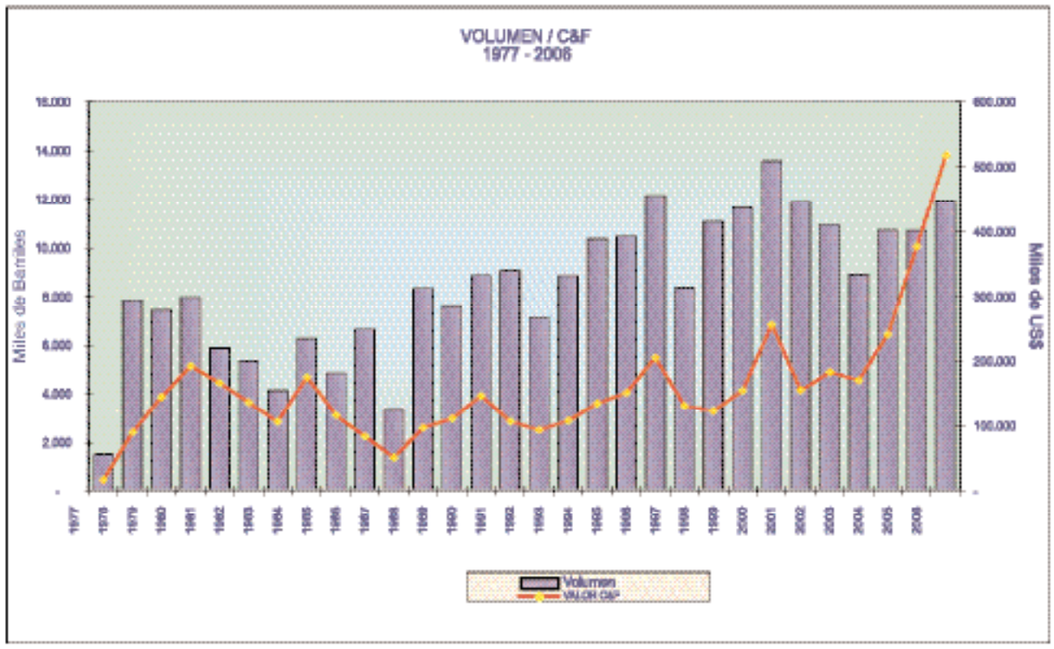
AÑOS	ESMERALDAS			LA LIBERTAD			TOTAL		
	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US$/Bl	VALOR US $ C&F	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US$/Bl	VALOR US $ C&F	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US$/Bl	VALOR US $ C&F
1977							1.510.102	11,29	17.045.780,30
1978							7.833.284	11,46	89.804.040,63
1979							7.421.359	19,50	144.712.086,83
1980							7.956.919	24,21	192.658.740,29
1981	5.529.609	28,48	157.487.061,01	318.562	28,48	9.072.645,76	5.848.171	28,48	166.559.706,77
1982	4.378.857	25,34	110.943.489,26	961.626	26,50	25.487.245,94	5.340.483	25,55	136.430.735,20
1983	3.097.342	25,70	79.615.175,68	1.013.530	26,20	26.552.553,50	4.110.872	25,83	106.167.729,18
1984	4.333.570	27,98	121.269.590,06	1.910.192	28,21	53.884.580,63	6.243.762	28,05	175.154.170,69
1985	3.956.238	23,82	94.232.372,70	887.909	25,01	22.209.085,80	4.844.147	24,04	116.441.458,50
1986	4.664.637	12,45	58.067.521,99	1.977.581	12,95	25.601.842,68	6.642.218	12,60	83.669.364,67
1987 (b)	3.562.589	14,67	30.525.290,93	2.146.461	16,70	20.320.808,83	5.709.050	15,24	50.846.099,76
1988 (b)	8.597.411	11,32	97.312.578,80	174.868			8.772.279	11,70	97.312.578,80
1989	7.391.772	14,62	108.050.858,45	179.648	19,88	3.570.538,67	7.571.420	14,74	111.621.397,12
1990	7.345.677	16,19	118.901.275,22	1.503.721	18,32	27.549.937,96	8.849.398	16,55	146.451.213,18
1991	7.781.696	11,59	90.206.682,03	1.266.758	13,31	16.863.939,15	9.048.454	11,83	107.070.621,18
1992	5.115.662	12,39	63.390.498,11	1.988.428	15,33	30.477.923,13	7.104.090	13,21	93.838.421,24
1993	5.960.864	12,19	72.664.053,76	2.876.851	12,24	35.218.096,14	8.837.715	12,21	107.882.149,90
1994	6.535.668	12,90	84.321.818,91	3.817.469	13,18	50.313.040,17	10.353.137	13,00	134.634.859,08
1995	6.523.147	14,32	93.384.799,59	3.951.817	14,64	57.855.872,97	10.474.964	14,44	151.240.672,56
1996	9.303.614	16,84	156.656.061,45	2.825.255	17,15	48.449.537,53	12.128.869	16,91	205.105.598,98
1997	8.185.974	15,61	127.807.346,90	175.067	15,16	2.653.855,88	8.361.041	15,60	130.461.202,78
1998	10.709.612	11,07	118.599.754,03	359.870	12,32	4.432.141,38	11.069.482	11,11	123.031.895,41
1999	11.482.400	13,25	152.133.971,15	181.008	13,13	2.376.893,70	11.663.408	13,25	154.510.864,85
2000 c)	13.218.857	18,80	248.492.593,12	338.812	21,32	7.222.597,64	13.557.669	18,86	255.715.190,76
2001	11.878.854	13,06	155.195.189,82	514.449	15,96	8.208.662,96	12.393.303	13,18	163.403.853
2002	10.804.560	16,96	183.281.349,15	136.425	21,11	2.879.249,63	10.940.985	17,01	186.160.598,78
2003	8.891.485	19,18	170.506.545,32	180.144	22,44	4.041.530,64	9.071.629	19,24	174.548.076
2004	10.717.541	22,49	241.065.202,70	179.251	21,50	3.853.000,25	10.896.792	22,48	244.918.202,95
2005 d)	10.690.111	35,23	376.634.111,56	0	0,00	0,00	10.690.111	35,23	376.634.112
2006	11.923.289	43,40	517.449.536,21	0	0,00	0,00	11.923.289	43,40	517.449.536,21

Notas:
a) No se disponen de datos desglosados por refinería antes de 1981
b) Incluye volumen de Trueque que no generan ingreso de divisas. En 1987 fueron 2'372 487/bls. y en 1988 fueron 444.710/bls
c) A partir de Mayo del 2000 Ref. Esmeraldas cambia su modalida de exportación de Fuel Oil # 6 a Residuo
d) Operativamente PETROECUADOR exporta "Combustible Mezcla" desde el mes de Septiembre 2005, este diluyente es proporcionado por las compañías compradoras.

Fuentes: Reportes Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR.
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE FUEL OÍL # 6 - RESIDUO - COMBUSTIBLE MEZCLA

Años	Volumen Miles de Bls	VALOR C&F Miles de US$
1977	1.501	17.046
1978	7.833	89.804
1979	7.421	144.712
1980	7.957	192.659
1981	5.848	166.560
1982	5.340	136.431
1983	4.111	106.168
1984	6.244	175.154
1985	4.844	116.441
1986	6.642	83.669
1987	3.337	50.846
1988	8.328	97.313
1989	7.571	111.621
1990	8.849	146.451
1991	9.048	107.071
1992	7.104	93.836
1993	8.838	107.882
1994	10.353	134.635
1995	10.475	151.241
1996	12.129	205.106
1997	8.361	130.461
1998	11.069	123.032
1999	11.663	154.465
2000	13.558	255.715
2001	11.879	155.195
2002	10.941	183.281
2003	8.891	170.507
2004	10.718	241.065
2005	10.690	376.834
2006	11.923	517.450



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR PETROECUADOR

Meses	Año 2005			Año 2006			VARIACIÓN 06/05		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US $/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US $/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
NAFTA BAJO OCTANO	**2.108.911**	**55,72**	**117.510.018,01**	**1.691.398**	**65,66**	**111.063.953,45**	**-19,80**	**17,84**	**-5,49**
ENERO	326.253	47,22	15.406.084,46	182.001	61,69	11.228.205,89	-44,21	30,65	-27,12
FEBRERO	188.746	45,28	8.546.267,88	0	0,00	0,00			
MARZO	188.740	57,44	10.841.886,19	0	0,00	0,00			
ABRIL	363.335	57,55	20.909.777,71	389.983	70,29	27.412.016,58	7,33	22,14	31,10
MAYO	174.480	53,35	9.308.979,10	195.138	66,61	12.997.576,28	11,84	24,84	39,62
JUNIO	367.416	54,95	20.188.128,14	194.961	73,12	14.255.567,82	-46,94	33,08	-29,39
JULIO	167.636	58,64	9.829.554,79	191.158	75,40	14.413.045,58	14,03	28,59	46,63
AGOSTO	162.172	70,95	11.505.795,27	191.492	62,26	11.921.679,15	18,08	-12,25	3,61
SEPTIEMBRE	170.133	64,50	10.973.544,47	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	0	0,00	0,00	189.510	55,13	10.447.572,59			
NOVIEMBRE	0	0,00	0,00	157.155	53,38	8.388.289,56			
DICIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
VGO	**189.940**	**34,95**	**6.637.855,97**	**0**	**0,00**	**0,00**			
JUNIO	189.940	34,95	6.637.855,97	0	0,00	0,00			
TOTAL	**2.298.851**	**54,00**	**124.147.873,98**	**1.691.398**	**65,66**	**111.063.953,45**	**-26,42**	**21,59**	**-10,54**

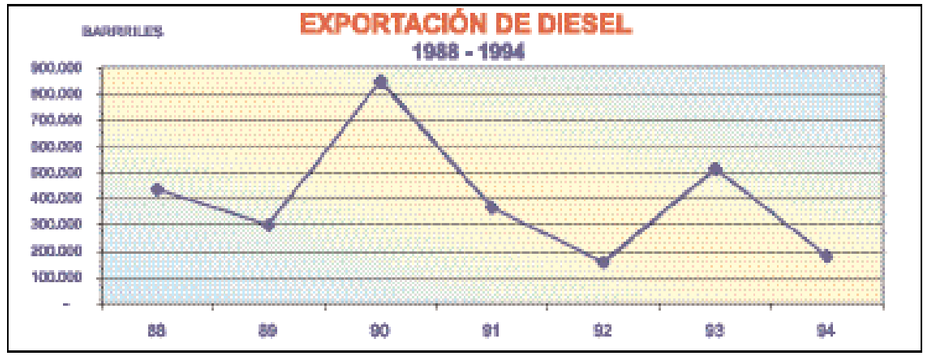
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

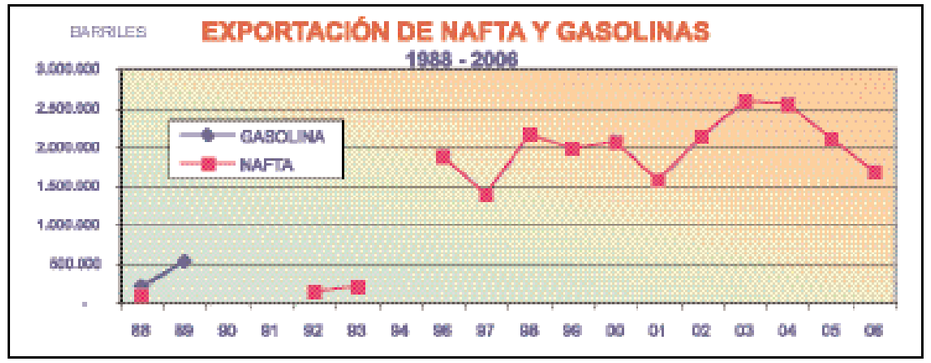
EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO (a)

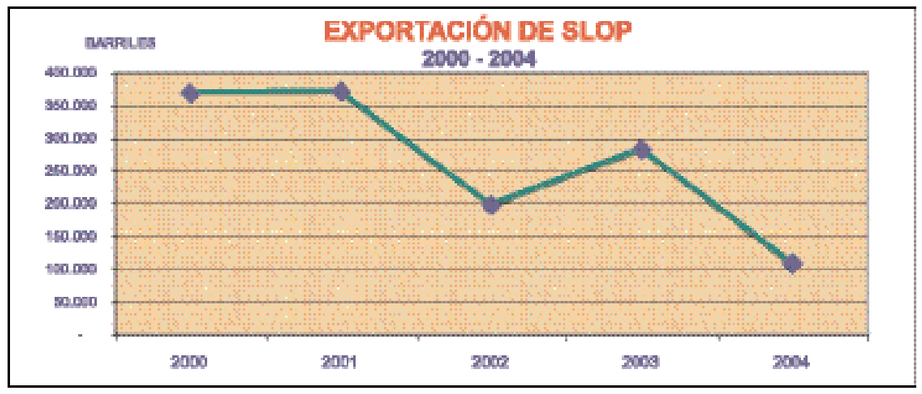
AÑOS	ASFALTO		DIESEL		GASOLINA		NAFTA (b)		SLOP		VGO		TOTAL	
	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$
1986	33.824	579.160											33.824	579.160,00
1988			433.679	7.678.860,00	206.811	3.862.381,00	97.983	1.460.192,00					738.473	13.001.433,00
1989			297.145	5.723.018,00	528.585	10.421.283,00							825.730	16.144.301,00
1990			845.924	20.246.508,00									845.924	20.246.508,00
1991			362.482	7.343.430,00									362.482	7.343.430,00
1992			156.790	2.972.618,00			140.515	2.182.128,00					297.305	5.154.746,00
1993			512.724	10.700.386,00			210.825	3.613.939,00					723.549	14.314.325,00
1994			180.470	3.058.425,00									180.470	3.058.425,00
1996							1.885.984	38.699.193,00					1.885.984	38.699.193,00
1997							1.383.842	27.632.886,05					1.383.842	27.632.886,05
1998							2.158.196	26.268.617,98					2.158.196	26.268.617,98
1999							1.981.762	27.733.551,57					1.981.762	27.733.551,57
2000							2.066.609	62.944.011,00	368.049	3.909.772,30			2.436.658	66.853.783,30
2001							1.568.890	41.443.368,37	370.259	1.430.556			1.939.149	42.873.924,75
2002							2.129.089	54.677.275,47	196.675	1.370.421,47			2.325.764	56.047.696,94
2003							2.584.078	76.112.870,24	282.607	4.503.770			2.866.685	80.616.640,39
2004							2.551.092	107.270.482,31	108.392	1.913.118,00			2.659.484	109.183.600,31
2005							2.108.911	117.510.018,01	0	0	189.940	6.637.856	2.298.851	124.147.873,98
2006							1.691.398	111.063.953,45	0	0	0	0	1.691.398	111.063.953,45

Notas: a) Exportaciones que se realizan eventualmente.
b) Nafta debutanizada y base, de bajo octano

Fuente: Reportes Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR







Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR PETROECUADOR (a)

Mes	Año 2005			Año 2006			VARIACIÓN 06/05		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
ENERO	590.196	39,08	23.062.424,42	681.123	56,57	38.533.125,78	15,4	44,8	67,1
FEBRERO	502.752	40,60	20.411.488,07	606.214	53,23	32.269.237,87	20,6	31,1	58,1
MARZO	590.721	45,72	27.007.598,37	663.081	52,77	34.992.456,73	12,2	15,4	29,6
ABRIL	618.842	43,17	26.718.430,20	721.298	56,53	40.773.185,80	16,6	30,9	52,6
MAYO	651.790	40,90	26.655.622,95	696.315	57,46	40.012.774,17	6,8	40,5	50,1
JUNIO	791.575	42,44	33.592.231,32	684.150	60,55	41.425.822,48	-13,6	42,7	23,3
JULIO	797.017	43,46	34.639.825,31	806.734	62,81	50.671.551,07	1,2	44,5	46,3
AGOSTO	793.765	48,54	38.527.353,65	747.951	61,59	46.067.778,78	-5,8	26,9	19,6
SEPTIEMBRE	700.851	55,45	38.862.427,01	644.941	55,33	35.683.754,33	-8,0	-0,2	-8,2
OCTUBRE	681.463	54,80	37.344.022,78	709.063	53,15	37.683.553,10	4,1	-3,0	0,9
NOVIEMBRE	644.969	49,93	32.205.383,14	737.458	54,38	40.101.505,54	14,3	8,9	24,5
DICIEMBRE	648.743	55,90	36.266.343,50	733.573	54,07	39.660.816,07	13,1	-3,3	9,4
TOTAL Bls.	**8.012.684**	**46,84**	**375.293.150,72**	**8.431.901**	**56,67**	**477.875.561,72**	**5,2**	**21,0**	**27,3**
TOTAL TM.	**687.784**	**545,66**	**375.293.150,72**	**723.768**	**660,26**	**477.875.561,72**	**5,2**	**21,0**	**27,3**

Notas:
a) Contrato con la Compañía Trafigura Beheer B.V. En el precio se incluye el valor por almacenamiento flotante
b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5%

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

IMPORTACIÓN DE "OTROS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO" REALIZADA POR PETROECUADOR (a)

PRODUCTOS	Año 2005			Año 2006			VARIACIÓN % 06/05		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/Bl	VALOR US$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/Bl	VALOR US$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
AVGAS	**933**	**129,32**	**120.676,38**	**0**	**0,00**	**0,00**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
AGOSTO	933	129,32	120.676,38	0	0,00	0,00			
TOTAL DIESEL OIL + PREMIUM	**8.122.338**	**79,82**	**648.293.257,17**	**11.325.191**	**83,88**	**949.953.341,96**	**39,4**	**5,09**	**46,53**
DIESEL OIL	**8.122.338**	**79,82**	**648.293.257,17**	**10.178.442**	**82,55**	**840.253.711,25**	**25,3**	**3,4**	**29,6**
ENERO	429.652	56,07	24.089.292,31	953.696	75,74	72.232.431,56	122,0	35,1	199,9
FEBRERO	220.121	57,83	12.728.584,87	956.756	77,48	74.125.359,01	334,7	34,0	482,4
MARZO	941.016	66,23	62.321.208,42	495.785	77,75	38.547.096,64	-47,3	17,4	-38,1
ABRIL	718.627	70,91	50.955.567,23	935.097	85,68	80.118.715,84	30,1	20,8	57,2
MAYO	239.743	68,78	16.489.355,72	753.352	88,74	66.856.097,91	214,2	29,0	305,5
JUNIO	478.169	71,88	34.372.945,75	702.742	87,12	61.220.220,11	47,0	21,2	78,1
JULIO	484.423	73,54	35.625.710,30	549.118	87,26	47.914.525,12	13,4	18,6	34,5
AGOSTO	700.106	78,41	54.892.320,31	944.287	89,71	84.710.809,84	34,9	14,4	54,3
SEPTIEMBRE	1.015.182	89,70	91.064.725,55	1.169.106	85,83	100.346.784,77	15,2	-4,3	10,2
OCTUBRE	1.009.321	102,24	103.188.756,64	695.109	84,32	58.611.442,39	-31,1	-17,5	-43,2
NOVIEMBRE	950.535	95,36	90.641.985,68	747.348	76,09	56.862.964,46	-21,4	-20,2	-37,3
DICIEMBRE	935.444	76,89	71.922.804,39	1.276.046	77,35	98.707.263,60	36,4	0,6	37,2
DIESEL PREMIUM	**0**	**0,00**	**0,00**	**1.146.749**	**95,66**	**109.699.630,71**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
MARZO	0	0,00	0,00	220.289	90,78	19.998.694,55			
ABRIL	0	0,00	0,00	240.174	100,50	24.136.574,34			
MAYO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
JUNIO	0	0,00	0,00	240.801	101,31	24.396.464,35			
JULIO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
AGOSTO	0	0,00	0,00	229.303	101,78	23.338.092,46			
SEPTIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	0	0,00	0,00	216.182	82,48	17.829.805,01			
NAFTA ALTO OCTANO	**6.037.719**	**74,67**	**450.852.038,27**	**6.175.075**	**84,82**	**523.797.293,97**	**2,3**	**13,6**	**16,2**
ENERO	250.443	55,79	13.973.341,96	512.466	77,40	39.665.560,69	104,6	38,7	183,9
FEBRERO	690.410	58,28	40.239.137,71	235.477	76,94	18.117.223,62	-65,9	32,0	-55,0
MARZO	190.030	64,63	12.282.323,01	696.705	76,86	53.548.706,74	266,6	18,9	336,0
ABRIL	683.852	70,31	48.083.937,95	546.600	94,25	51.514.623,52	-20,1	34,0	7,1
MAYO	458.237	73,95	33.888.537,79	492.506	97,02	47.781.911,14	7,5	31,2	41,0
JUNIO	468.758	68,39	32.058.855,56	749.182	92,04	68.958.198,25	59,8	34,6	115,1
JULIO	679.378	70,32	47.774.512,10	392.106	98,35	38.562.180,53	-42,3	39,9	-19,3
AGOSTO	658.712	86,70	57.109.102,21	499.678	99,62	49.777.426,07	-24,1	14,9	-12,8
SEPTIEMBRE	447.866	114,23	51.159.487,49	591.644	89,78	53.117.083,70	32,1	-21,4	3,8
OCTUBRE	444.859	89,10	39.634.996,25	485.349	68,88	33.430.221,34	9,1	-22,7	-15,7
NOVIEMBRE	602.714	68,78	41.456.409,68	495.298	69,59	34.467.141,15	-17,8	1,2	-16,9
DICIEMBRE	462.460	71,77	33.191.396,56	478.064	72,91	34.857.017,22	3,4	1,6	5,0
CUTTER STOCKS (c)	**0**	**0,00**	**0,00**	**219.120**	**73,77**	**16.164.920,64**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
ABRIL	0	0,00	0,00	219.120	73,77	16.164.920,64	0,0	0,0	0,0
TOTAL IMPORTACIÓN	**14.160.990**	**77,63**	**1.099.265.971,82**	**17.719.386**	**84,08**	**1.489.915.556,57**	**25,1**	**8,3**	**35,5**

Nota
a) Se registran los volúmenos de los productos importados cuando estos llegan al país.
b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del valor C&F
c) Importación de diluyente para mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 para consumo interno

IMPORTACIÓN TEMPORAL DE CUTTER STOCK (d)

PRODUCTO	Año 2005			Año 2006			VARIACIÓN % 06/05		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/BL	VALOR US$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/Bl	VALOR US$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
CUTTER STOCKS	**2.476.526**	**61,59**	**152.517.861,59**	**2.555.916**	**70,37**	**179.864.265,39**	**3,2**	**14,3**	**17,9**
ENERO	221.841	47,16	10.462.935,13	208.872	72,89	15.224.311,65	-5,8	54,5	45,5
FEBRERO	0	0,00	0,00	105.166	67,65	7.114.368,97			
MARZO	219.112	55,42	12.142.573,52	108.122	66,57	7.198.006,99	-50,7	20,1	-40,7
ABRIL	207.895	59,60	12.389.517,08	285.411	67,69	19.318.296,98	37,3	13,6	55,9
MAYO	448.492	53,21	23.865.812,20	258.762	71,91	18.606.410,67	-42,3	35,1	-22,0
JUNIO	229.459	61,09	14.018.448,83	267.497	75,42	20.173.890,53	16,6	23,4	43,9
JULIO	220.623	61,92	13.661.505,66	327.282	72,83	23.834.962,95	48,3	17,6	74,5
AGOSTO	231.492	68,69	15.900.583,60	195.745	76,28	14.930.707,06	-15,4	11,0	-6,1
SEPTIEMBRE	226.426	68,69	15.552.613,23	281.007	74,92	21.052.736,07	24,1	9,1	35,4
OCTUBRE	252.853	79,08	19.995.994,52	215.928	62,31	13.453.647,39	-14,6	-21,2	-32,7
NOVIEMBRE	0	0,00	0,00	101.705	62,05	6.311.301,36			
DICIEMBRE	218.333	66,54	14.527.877,82	200.419	63,10	12.645.624,77	-8,2	-5,2	-13,0

Nota: d) Importación Temporal realizada a nombre de PETROECUADOR. Este producto se utiliza como diluyentepara obtener Combustible Mezcla (Fuel Oil N° 6) de exportación.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

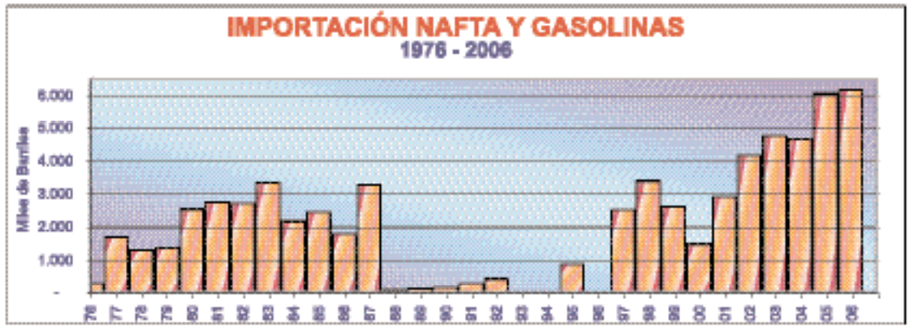
IMPORTACIÓN DE PRODUCTOS DERIVADOS DE PETRÓLEO REALIZADA, POR PETROECUADOR

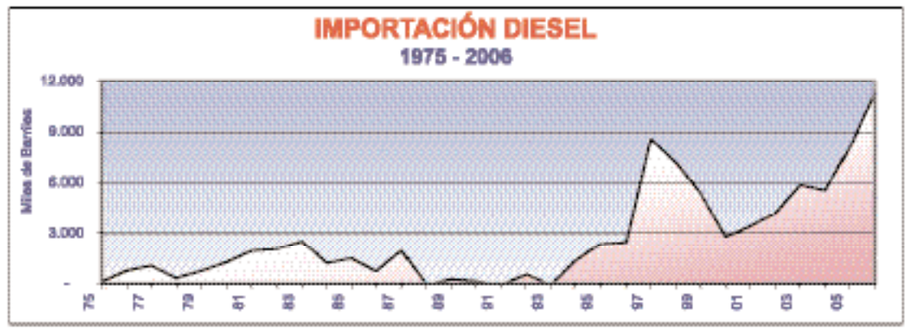
Cifras en Barriles

AÑOS	GLP	AVGAS	GASOLINAS		DIESEL	JET FUEL (a)	ASFALTOS Y OTROS	CUTTER STOCK	MEZCLAS PRODUCT.	GASOLEO	TOTAL (b)	CRUDO RECONS-TITUIDO (c)
			80-84 OCT.	92 OCT.								
1972	55.068	117.644									172.712	8.529.558
1973	99.949	84.657									184.606	6.868.068
1974	163.843	76.131									239.974	9.424.876
1975	250.436	63.855			203.305				7.193.194		7.710.790	1.071.568
1976	393.023	47.263	258.846		828.561	76.749	226.486	486	7.037.026		8.867.954	967.806
1977	371.450	49.048	1.679.279		1.119.592	443.006	254.041	041	5.173.276		9.089.692	
1978	99.318	28.122	1.294.178		405.866	292.608					2.120.092	
1979	91.656	50.936	1.356.054		840.257	391.856					2.730.759	
1980	316.420	39.725	2.516.053		1.323.360	396.412					4.591.970	
1981	654.730	21.166	2.735.658		1.970.641						5.382.195	
1982	733.542	30.310	2.658.184	52.203	2.067.936	29.989					5.572.164	
1983	970.361	40.001	3.341.425		2.545.473	11.769					6.909.029	
1984	792.409	28.754	2.167.242	153.446	1.261.378	0					4.249.783	
1985	837.360	21.512	2.275.983	436.464	1.525.669	0	49.668	668			4.863.638	
1986	894.971	30.235	1.334.632	40.084	815.019	0					3.511.321	
1987 (c)	2.151.566	30.940	3.202.890	50.014	1.956.650	30.475	28.939	939			7.441.544	5.413.419
1988	1.856.179	39.781	0	93.673	337.744	0	0	0			1.945.974	
1989	2.210.924	29.999	93.673	120.685	218.147	0	0	0	32.196		2.672.340	
1990	2.333.152	41.287	120.685	225.052	0	0	0	0	0		2.745.467	
1991	2.349.726	39.788	225.052	49.718	612.601	0	0	0	0		2.664.284	
1992	2.337.218	29.999	414.481	0	0	0	0	0	0		3.394.299	
1993	2.211.625	29.963	0	0	1.425.196	0	0	0	0		2.241.588	
1994	2.873.442	30.527	0	0	2.409.090	0	0	0	0	1.119.264	4.329.165	395.939
1995	4.093.979	30.178	865.923	0	2.483.128	0	0	0	0	0	8.518.434	
1996	4.048.964	22.112	0	0	8.559.722	34.892	0	0	0	0	6.554.204	
1997	4.721.501	40.570	921.437	1.592.579	7.199.315	0	0	0	0	0	15.870.701	
1998	4.649.746	41.038	369.045	3.003.390	5.340.759	0	0	0	0	0	15.262.534	
1999	4.937.874	32.261	0	2.588.803	5.539.925	0	0	0	0	0	12.899.697	
2000	4.714.913	30.886	0	1.468.229	2.832.510	0	0	0	0	0	9.046.538	
2001	5.512.122	40.263	0	2.896.929	3.462.777	0	0	0	0	643.728	12.555.819	
2002	6.219.709	39.005	0	4.137.636	4.210.362	0	0	0	0	0	14.606.712	
2003	6.475.326	29.107	0	4.764.469	5.839.211	0	0	0	0	202.719	17.310.832	
2004	7.158.675	0	0	4.649.209	5.539.925	0	0	0	0	0	17.347.809	
2005	8.012.684	933	0	6.037.719	8.122.338	0	0	0	0	0	22.173.674	
2006	8.431.901	0	0	6.175.077	11.324.649	0	0	219	0	0	25.931.846	

Notas:
a) En el rubro kero se incluyen importaciones de Jet Kerex, Turbo Fuel y Kerex.
b) Incluye los volúmenes comercializados con Trueque que no genera egreso de divisas
c) A consecuencia del terremoto de marzo se importó además crudo y reconstituido.

Fuente : Reportes Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.





Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planificación Corporativa - PETROECUADOR

Recursos
Humanos

PERSONAL DE CEPE POR CATEGORIA OCUPACIONAL

AÑOS	DIRECTIVO	PROFESIONAL	TECNICO	ADMINISTRATIVO	SERVICIOS	TOTAL
1972	11	40	4	20	8	**83**
1973	13	63	24	38	113	**251**
1974	14	146	70	66	165	**461**
1975	14	258	203	97	220	**792**
1976	15	334	505	243	296	**1.393**
1977	14	410	897	355	344	**2.020**
1978	17	533	1.097	453	441	**2.541**
1979	16	545	1.109	461	456	**2.587**
1980	9	692	1.283	466	670	**3.120**
1981	22	821	1.424	473	867	**3.607**
1982	24	1.052	1.548	513	678	**3.815**
1983	26	953	1.327	732	783	**3.821**
1984	22	974	1.414	785	833	**4.028**
1985 (a)	31	977	1.462	674	842	**3.986**
1986	33	1.022	1.497	669	832	**4.053**
1987 (a)	32	992	1.570	680	849	**4.123**
1988	43	1.026	1.508	791	660	**4.028**
1989 (b)	150	1.191	1.491	873	887	**4.592**

Notas:
a) Datos estimados por no haber información clasificada.
b) Mediante Ley Nro. 45 del 26 de septiembre de 1989 se creó PETROECUADOR

Fuente: Reportes Unidad de Personal, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PERSONAL DEL SISTEMA PETROECUADOR

AÑOS	PETROEACUADOR (Matriz) (a)	OLEODUCTO (a)	PETROPRODUCCION (b)	PETROINDUSTRIAL (c)	PETROCOMERCIAL	PETROAMAZONAS (b)	PETROPENÍNSULA (c)	TOTAL
1990	631	218	1.135	1.253	1.387	632	358	**5.614**
1991	519		966	1.050	1.354	669	362	**4.920**
1992	549		1.665	1.460	1.437			**5.111**
1993	372		1.512	1.339	1.156			**4.379**
1994	426	224	1.543	1.334	944			**4.471**
1995								
1996	450	247	1.336	1.333	1.087			**4.453**
1997	497	241	1.325	1.386	988			**4.437**
1998	499	253	1.272	1.354	977			**4.355**
1999	486	251	1.198	1.285	958			**4.178**
2000	486	242	1.185	1.295	962			**4.170**
2001	470	232	1.094	1.276	933			**4.005**
2002	478	228	1.076	1.234	961			**3.977**
2003	480	223	1.072	1.114	1.038			**3.927**
2004	519	226	1.065	1.098	1.092			**4.000**
2005	493	226	1.091	1.102	1.059			**3.971**
2006	481	226	1.079	1.288	1.127			**4.201**

Notas:
a) En 1991 la Gerencia de OLEODUCTO era la Filial PETROTRANSPORTE que se fusionó con PETROCOMERCIAL y desde 1994 a PETROECUADOR MATRIZ. pero que se la desglosa aparte
b) En 1993 PETROAMOZONAS se fusionó con PETROPRODUCCION
c) En 1992 PETROPENINSULA se fusionó con PETROINDUSTRIAL
Para 1995 no hubo datos disponibles.

Fuente: Unidad de Personal - PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa - PETROECUADOR

PERSONAL QUE TRABAJA EN EL SISTEMA PETROECUADOR
AÑO 2006

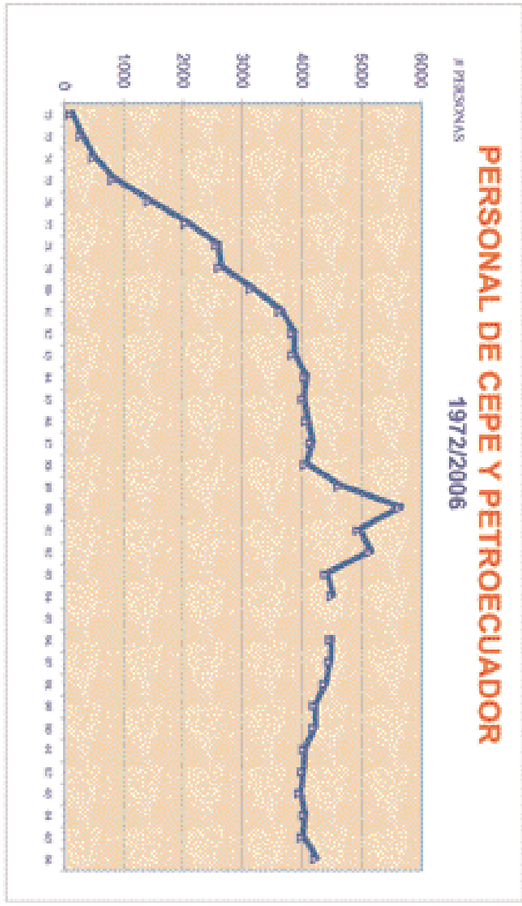
POR RELACION LABORAL

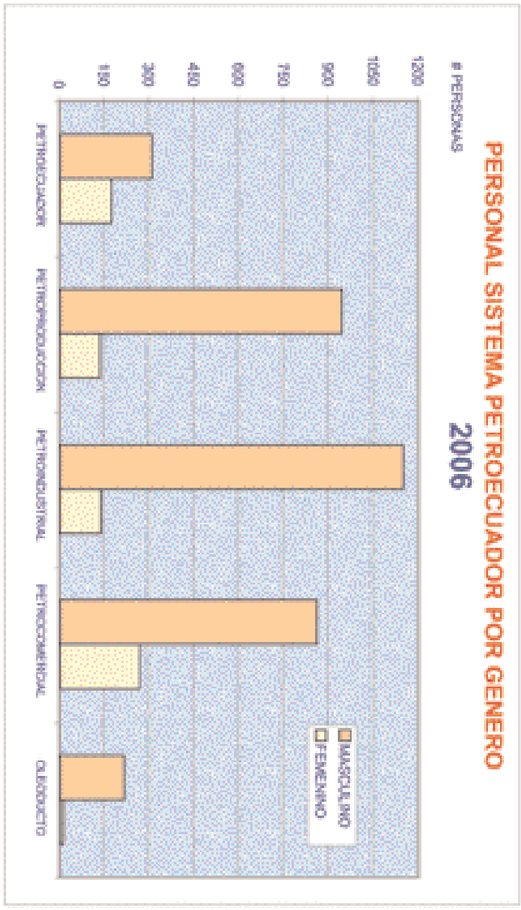
FILIALES	PERMANENTES	EXCLUIDOS DEL CONTRATO COLECTIVO.	CONTRATO A PLAZO FIJO	TOTAL	%
PETROECUADOR	453	14	14	481	11,4%
PETROPRODUCCION	1.010	2	67	1.079	25,7%
PETROINDUSTRIAL	1.065	3	220	1.288	30,7%
PETROCOMERCIAL	1.024	9	94	1.127	26,8%
OLEODUCTO	222	2	2	226	5,4%
TOTAL	**3.774**	**30**	**397**	**4.201**	**100,0%**

POR GENERO

	MASCULINO	FEMENINO	TOTAL	% MASCULINO	% FEMENINO
PETROECUADOR	308	173	481	64,0%	36,0%
PETROPRODUCCION	943	136	1.079	87,4%	12,6%
PETROINDUSTRIAL	1.149	139	1.288	89,2%	10,8%
PETROCOMERCIAL	859	268	1.127	76,2%	23,8%
OLEODUCTO	214	12	226	94,7%	5,3%
TOTAL	**3.473**	**728**	**4.201**	**82,7%**	**17,3%**

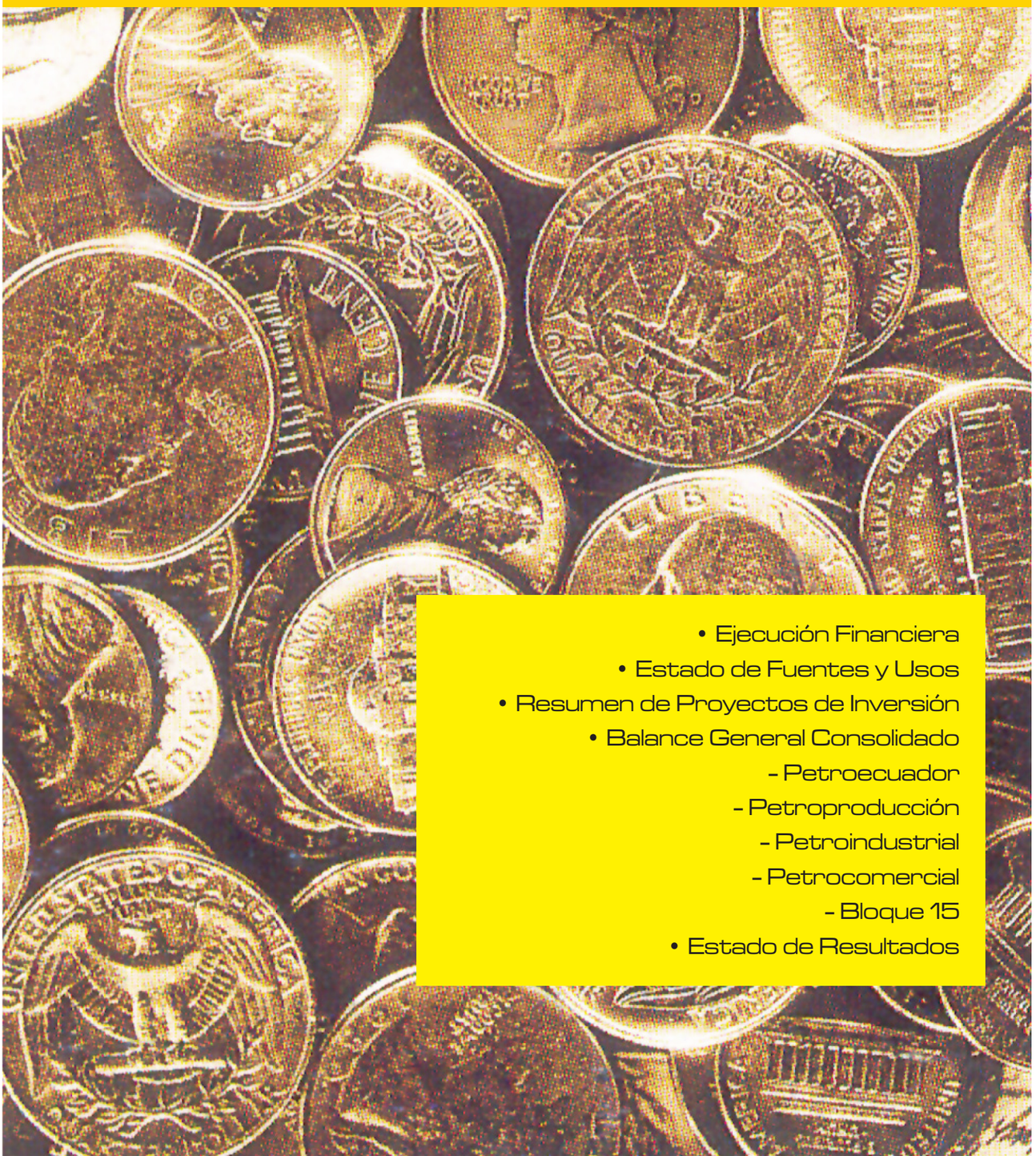
Fuente: Unidad de Personal, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR





Fuente: Unidad de Personal, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Estadísticas
Financieras



- Ejecución Financiera
- Estado de Fuentes y Usos
- Resumen de Proyectos de Inversión
- Balance General Consolidado
  - Petroecuador
  - Petroproducción
  - Petroindustrial
  - Petrocomercial
  - Bloque 15
- Estado de Resultados

SISTEMA PETROECUADOR
EJECUCIÓN FINANCIERA
Cifras en Miles de Dólares

AÑO 2006

FILIAL	PRESUPUESTO		EJECUCIÓN
	PROGRAMADO	EJECUTADO	%
PETROECUADOR (MATRIZ)	2.578.415	2.465.842	95,63
GERENCIA DE OLEODUCTO	73.501	51.317	69,82
PETROPRODUCCIÓN	562.202	497.730	88,53
PETROINDUSTRIAL	192.584	130.509	67,77
PETROCOMERCIAL	169.174	126.493	74,77
T O T A L	3.575.876	3.271.890	91,50
BLOQUE 15	220.712	86.670	39,27
T O T A L	3.796.588	3.358.560	88,46

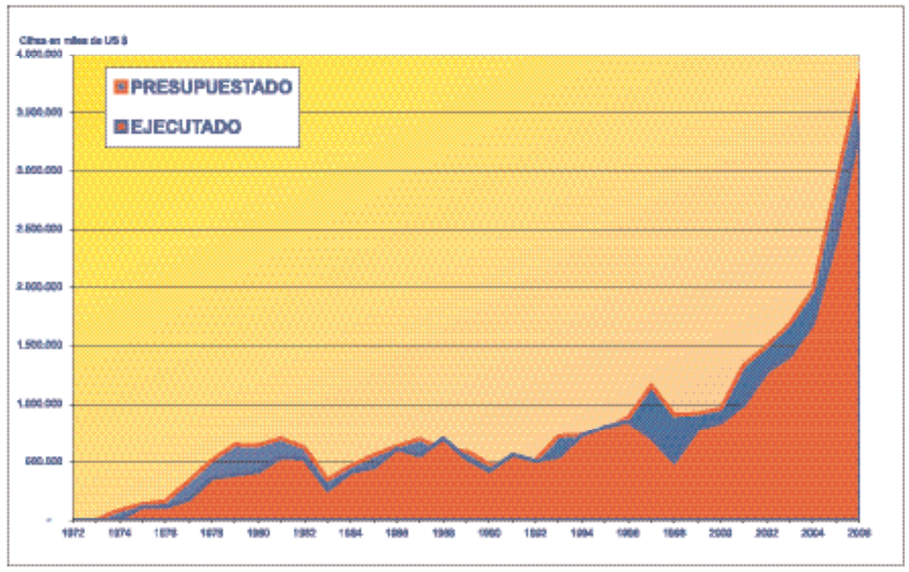
Fuente: Unidad de Presupuesto, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA SISTEMA PETROECUADOR

Período: 1972-2006

Cifras en miles de US$

AÑOS	PRESUPUESTADO	EJECUTADO	CUMPLIMIENTO
1972	680	186	27,4%
1973	6.869	3.606	61,2%
1974	90.018	7.225	8,0%
1975	136.518	118.395	86,7%
1976	162.376	114.134	70,3%
1977	333.925	179.997	53,9%
1978	613.613	389.778	70,1%
1979	844.812	391.304	60,7%
1980	842.961	418.072	84,7%
1981	699.706	541.486	77,4%
1982	618.480	524.342	84,8%
1983	349.040	258.849	74,1%
1984	463.834	411.782	88,8%
1985	555.855	451.339	81,2%
1986	635.107	613.312	96,6%
1987	696.306	551.447	79,2%
1988	599.833	701.915	117,0%
1989	591.426	527.369	89,2%
1990	477.482	423.635	88,7%
1991	472.052	560.340	118,7%
1992	513.857	509.420	99,1%
1993	722.908	545.617	75,5%
1994	739.870	728.173	98,3%
1995	791.967	801.896	102,5%
1996	860.447	849.247	96,5%
1997	1.157.399	703.701	60,8%
1998	904.141	499.661	55,3%
1999	917.277	784.408	85,5%
2000	982.168	843.680	87,7%
2001	1.331.023	993.144	74,6%
2002	1.487.858	1.277.386	85,3%
2003	1.883.821	1.612.092	83,4%
2004	1.976.432	1.634.422	85,8%
2005	2.908.169	2.423.958	83,4%
2006	3.796.588	3.358.560	88,5%



Fuente: Estadísticas Presupuestarias 1972-1998; Unidad de Presupuesto
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

SISTEMA PETROECUADOR
EJECUCIÓN FINANCIERA
PERIODO: ENERO-DICIEMBRE 2006
Cifras en Dólares

	PRESUPUESTO		%
	PROGRAMADO	EJECUTADO	EJECUCIÓN
GASTOS OPERATIVOS	**1.095.925.568**	**885.878.042**	**80,83**
GASTOS PERSONAL	**155.088.406**	**147.775.921**	**95,28**
. REMUNERACIONES	106.334.445	103.877.274	97,69
. REMUNERACIONES PERIÓDICAS	23.346.411	21.985.363	94,17
. APORTES Y CARGAS SOCIALES	17.505.391	16.369.916	93,51
. OTROS BENEFIC. PERSONAL.	3.722.004	2.552.511	68,58
. PRESTAC. PERSONAL OCASIONAL	4.180.155	2.990.857	71,55
SERVICIOS GENERALES	**54.225.225**	**47.272.991**	**87,18**
. VIÁTICOS Y GASTOS VIAJE	5.274.825	4.177.298	79,19
. SERVICIOS BÁSICOS	2.620.808	2.147.685	81,95
. ENERGÍA ELÉCTRICA COMPRADA	9.468.626	8.372.641	88,43
. SEGUROS	28.300.229	26.392.196	93,26
. PUBLICIDAD Y PROPAGANDA	2.115.163	1.336.795	63,20
. ARRENDAMIENTOS	3.833.637	2.945.859	76,84
. CAPACITACIÓN	2.611.937	1.900.517	72,76
SERV. OPERACION Y MANTEN.	**511.352.041**	**403.858.740**	**78,98**
. ENERGIA ELECTRICA COMPRADA	0	0	
. FLETES Y TRANSPORTES	74.144.275	25.315.052	34,14
. FLETES CABOTAJE DE CRUDO	8.908.724	9.167.801	102,91
. FLETES CABOTAJE DE DERIVADOS	12.515.795	12.598.008	100,66
. FLETES MERCADO EXTERNO	46.239.171	39.998.710	86,50
. SERVIC. CONTRAC. OPERACIÓN	204.334.270	182.651.655	89,39
. SERVIC. TRANSPORTE OCP	0	0	
. SERVIC. CONTRAC. OPERACIÓN ALIANZAS	0	0	
. SERVIC. DISTRIBUCIÓN GLP	522.702	522.704	100,00
. SERVIC. CONTRATADOS.MANT.	164.687.104	133.604.810	81,13
MATERIALES Y SUMINISTROS	**198.649.379**	**161.777.341**	**81,44**
. CRUDO DE TERCEROS	0	0	
. MAT. Y SUMINISTROS OPERACION	68.128.306	59.034.532	86,65
. MAT. Y SUMINISTROS MANT.	112.995.402	91.264.223	80,77
. COMBUST. Y LUBRICANTES	17.525.671	11.478.586	65,50
IMPUESTOS Y CONTRIBUCIONES	**154.420.049**	**101.539.207**	**65,76**
. IMPUESTO	15.945.549	3.631.079	22,77
. APORTES Y TRANSFERENCIAS	138.348.191	97.861.565	70,74
. ATENC. Y GASTOS MENORES	126.309	46.563	36,86
GASTOS FINANCIEROS	**17.210.707**	**9.723.617**	**56,50**
. GASTOS FINANCIEROS	17.210.707	9.723.617	56,50
COMPAÑIAS DE SERVICIOS	**4.979.759**	**13.930.226**	**279,74**
COSTO IMPORTACIÓN DERIVADOS	**2.250.955.920**	**2.231.310.806**	**99,13**
OBLIGACIONES POR PAGAR	**15.180.072**	**11.974.223**	**78,88**
. CUENTAS POR PAGAR	0	67.652	
. AMORTIZACIÓN DEUDA	15.180.072	11.906.571	78,44
INVERSIONES	**409.526.519**	**169.748.528**	**41,45**
. ADQUISICIÓN ACTIVOS FIJOS	79.370.031	30.344.958	38,23
. OBRAS EN CURSO	330.156.488	139.403.570	42,22
ALIANZAS ESTRATÉGICAS SIP-ENAP	**0**	**0**	
TOTAL PETROECUADOR	**3.771.588.079**	**3.298.911.599**	**87,47**
ALIANZAS OPERATIVAS	**25.000.000**	**59.716.538**	**238,87**
TOTAL GENERAL	**3.796.588.079**	**3.358.628.137**	**88**

Fuente: Unidad de Presupuesto, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

ESTADO DE FUENTES Y USOS DE FONDOS DEL SISTEMA PETROECUADOR (a)
ENERO - DICIEMBRE 2006
Cifras en miles de Dólares

CUENTAS	PRESUPUESTO	
	PROGRAMADO	EJECUCIÓN
1.- ENTRADAS DE OPERACIÓN (INGRESO DE CAJA)	**2.935.885**	**3.581.442**
1,1 Recuperación de Costos + Alianzas Operativas + Espol + Cutter Stock + Bloque 15	999.361	1.309.681
1,2 10% Fondo de Inversión Petrolera	135.000	0
1,3 Otros Ingresos	47.180	40.450
1,4 Costo de Importación de Derivados	1.754.344	2.231.311
2.- FINANCIAMIENTO COMPARTIDO ALIANZAS	**25.000**	**0**
ALIANZAS OPERATIVAS DYGOIL	25.000	0
3.- GASTOS DE OPERACIÓN(EGRESOS CAJA)	**803.811**	**879.394**
3,1 Remuneraciones	90.211	103.877
3,2 Remuneraciones Períodicas	19.987	21.985
3,3 Otros Beneficios al Personal	4.221	5.543
3,4 Contribución Seguridad Social	13.861	16.370
3,5 Otros Bienes y Servicios	675.531	731.619
Servicios Gerenciales y Seguros	49.203	47.273
Serv. Operac. Y Mantenimiento	675.531	403.859
Materiales y Suministros	119.137	161.777
Compañías de Servicios (Tivacuno)	4.980	13.930
ESPOL (Paga B.C.E.)	13.160	45.063
Alianzas Operativas (DIGOIL)	25.000	59.717
4.- IMPORTACIÓN DE CUTTER STOCK (Paga B.C.E.)F.O.#6	**0**	**181.658**
5.- IMPORTACIÓN DE DERIVADOS (Incluye Cutter Sttock F.O. # 4)	**1.754.344**	**2.231.311**
6.- DÉFICIT O SUPERAVIT DE OPERACIÓN	**402.730**	**470.736**
7.- TRANSFERENCIAS DE TERCEROS (IVA,cupos,Cuota Semanal, otros)	**0**	**22 4**
8.- GASTOS NO OPERACIONALES (EGRESOS DE CAJA)	**168.403**	**111.263**
8,1 Pago de intereses	**17.198**	**9.724**
Interno	12	44
Externo	17.186	9.680
8,2 Transferencias	**151.205**	**101.539**
Transf. Sec.Públ. y Priv.(incluye renuncias voluntarias)	151.205	101.539
9.- OTRAS OBLIGACIONES	**0**	**0**
8.1 Cuentas por pagar	0	0
10.- GASTO DE CAPITAL	**313.827**	**169.749**
10,1 Activos Fijos	57.185	30.345
10,2 Obras en Proceso	256.642	139.404
11.- DÉFICIT O SUPERAVIT	**-79.499**	**30.361**
12.- FINANCIAMIENTO O UTILIZACIÓN	**79.499**	**-30.361**
12,1 INTERNO NETO	**-12**	**-12**
Desembolsos (a)	0	0
(-) Amortizaciónes	12	12
12,2 EXTERNO NETO	-15.168	-11.894
Desembolsos	0	0
(-) Amortización	15.168	11.894
12,3 FINANCIAMIENTO COMPLEMENTARIO (Por cotratar)	**228.970**	**0**
Crédito Proveedores y Financiamiento BOT	153.970	0
Venta Activos Improductivos	15.000	0
Financiamiento Complementario (ME&F)	60.000	0
12,3 VARIACION DE CAJA	**-134.291**	**-16.368**
Saldo Inicial	0	15.550
TRANSFERENCIA PENDIENTE BANCO DE GUAYAQUIL	0	-2.371
Saldo Final Capacitación y Caja Chica	0	285
13.- SALDO FINAL DE CAJA	**134.291**	**31.918**

Nota: a) Incluye Bloque 15

Fuente: Unidad de Presupuesto, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

SISTEMA PETROECUADOR
RESUMEN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN

Cifras en Miles de Dólares

FILIAL	AÑO 2005			AÑO 2006			VARIACIÓN % EJECUTADO 2006/2005
	PROGRAMADO	EJECUTADO	EJECUCIÓN %	PROGRAMADO	EJECUTADO	EJECUCIÓN %	
PETROECUADOR (MATRIZ)	35.615	2.672	7,50	22.298	2.986	13,39	11,77
GERENCIA DE OLEODUCTO	8.972	3.505	39,07	21.107	5.953	28,21	69,83
PETROPRODUCCIÓN	148.110	105.413	71,17	189.580	98.418	51,91	-6,64
PETROINDUSTRIAL	35.373	7.783	22,00	45.042	18.139	40,27	133,05
PETROCOMERCIAL	29.630	10.172	34,33	59.500	15.425	25,92	51,64
TOTAL INVER. RECURSOS PROPIOS	257.700	129.545	50,27	337.527	140.922	41,75	-8,07

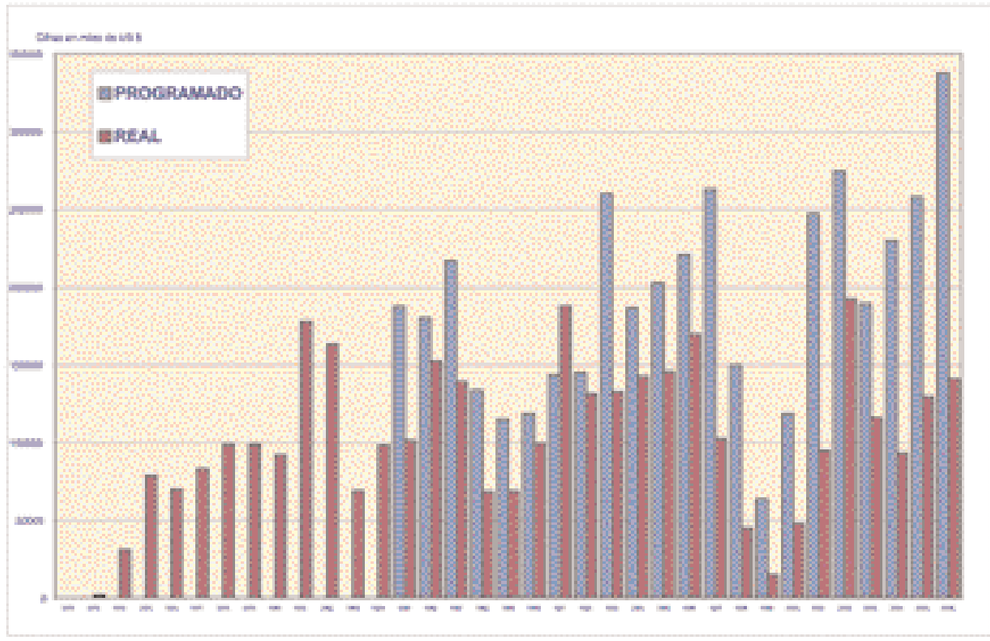
Fuente: Unidad de Presupuesto , PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EJECUCIÓN FINANCIERA PROYECTOS DE INVERSIÓN PETROECUADOR

Periodo: 1972-2006

Cifras en miles de US$

AÑOS	PROGRAMADO	REAL	EJECUCIÓN %
1972		49	
1973		1.723	
1974		20.959	
1975		78.580	
1976		69.550	
1977		82.971	
1978		96.831	
1979		98.715	
1980		92.027	
1981		177.699	
1982		165.550	
1983		68.671	
1984		99.129	
1985	187.352	101.074	53,9%
1986	180.059	152.194	84,5%
1987	219.768	138.790	64,0%
1988	133.442	68.295	51,2%
1989	114.789	69.480	59,7%
1990	118.246	99.259	84,0%
1991	143.351	187.449	130,8%
1992	145.050	131.274	90,5%
1993	259.858	132.636	51,0%
1994	186.481	142.262	76,3%
1995	260.379	185.615	72,6%
1996	230.722	169.376	76,7%
1997	282.869	102.406	36,0%
1998	149.649	44.917	30,0%
1999	63.496	14.840	23,4%
2000	118.334	47.664	40,3%
2001	247.671	94.670	38,3%
2002	274.140	192.264	70,1%
2003	189.124	115.618	61,1%
2004	229.914	93.292	40,6%
2005	257.700	129.545	50,3%
2006	337.527	140.922	41,8%



Nota: No existen datos presupuestados desde 1972 a 1984

Fuente: Estadísticas Presupuestarias 1972-1998, Unidad de Presupuesto.
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PETROECUADOR

ESTADO DE RESULTADOS DEL SISTEMA DE ENERO A DICIEMBRE

(Expresado en Dólares)

CONCEPTO	2006
INGRESOS	
EXPORTACIONES DE CRUDO	3.729.172.279
VENTA INTERNA DE CRUDO	268.574.236
EXPORTACION DE DERIVADOS	628.513.490
VENTA INTERNA DE CRUDO (GAS)	8.385.390
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	2.348.308.004
SERVICIO DE OLEODUCTO	37.812.438
DIFERENCIAL DE PRECIO	87.901.818
TOTAL VENTAS	7.108.667.655
COSTO DE VENTA	
EXPORTACION DE CRUDO	552.820.250
VENTA INTERNA DE CRUDO	159.002.306
EXPORTACION DE DERIVADOS	303.573.329
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	2.757.382.248
SERVICIO DEL OLEODUCTO	14.726.646
TOTAL COSTOS Y GASTOS	3.787.504.779
GASTOS DE ADMINISTRACION	120.773.524
UTILIDAD OPERATIVA	3.200.389.352
INGRESOS NO OPERATIVOS	19.011.112
UTILIDAD DEL EJERCICIO	3.219.400.464
PRESUPUESTO GENERAL DEL ESTADO Y OTROS PARTICIPES	3.183.510.576
SALDO POR LIQUIDAR	35.889.888

ING. CARLOS PAREJA YANNUZZELLI
PRESIDENTE EJECUTIVO

ING. PATRICIO UTRERAS H.
GERENTE DE ECONOMIA Y FINANZAS

C.P.A. RENE SALAS G.
JEFE DE LA UNIDAD DE CONTABILIDAD, ENC
LIC. 5026

PETROECUADOR

BALANCE GENERAL CONSOLIDADO

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006

Cantidades expresadas en dólares

ACTIVO

ACTIVO CORRIENTE	
CAJA BANCOS	31.919.043
INVERSIONES FINANCIERAS	46.334
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	946.420.268
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	429.061.192
GASTOS ANTICIPADOS	54.513.495
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	1.461.960.332
ACTIVO FIJO	
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	286.276.221
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	1.530.529.330
OBRAS EN CURSO	194.349.275
AEROPLANOS	620.396
EDIFICIOS	139.624.078
TERRENOS	107.064.985
VEHICULOS	6.193.513
MOBILIARIO	9.979.503
EQUIPOS DE COMPUTACION	12.506.221
OTROS	22.999.530
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	2.310.143.052
OTROS ACTIVOS	
INVERSIONES A LARGO PLAZO	2.316.350
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	201.737.931
TOTAL OTROS ACTIVOS	204.054.281
TOTAL ACTIVO	3.976.157.665

PASIVO

PASIVO CORRIENTE	
CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	837.381.950
OBLIGAC. FINANCIERAS	25.241.163
ACREEDORES DIVERSOS	69.139.982
OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	4.431.117
TOTAL PASIVO CORRIENTE	936.194.212
PASIVOS A LARGO PLAZO	
OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	109.476.200
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	109.476.200
TOTAL PASIVO	1.045.670.412
PATRIMONIO	
CAPITAL	2.930.487.253
TOTAL PATRIMONIO	2.930.487.253
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	3.976.157.665

ING. CARLOS PAREJA YANNUZZELLI.
PRESIDENTE EJECUTIVO

ING. PATRICIO UTRERAS H.
GERENTE DE ECONOMIA Y FINANZAS

C. P. A. RENE SALAS G.
JEFE DE LA UNIDAD
DE CONTABILIDAD, ENC.
LIC. 5026

PETROECUADOR
BALANCE GENERAL
PETROPRODUCCION
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006
Cantidades expresadas en dólares

ACTIVO		PASIVO	
ACTIVO CORRIENTE		**PASIVO CORRIENTE**	
CAJA BANCOS	5.298.464	CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	202.714.360
INVERSIONES FINANCIERAS	-	OBLIGAC. FINANCIERAS	-
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	15.608.284	ACREEDORES DIVERSOS	2.737.921
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	119.134.040	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	15.964
GASTOS ANTICIPADOS	10.333.782	TOTAL PASIVO CORRIENTE	205.468.245
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	150.374.570		
ACTIVO FIJO		**PASIVOS A LARGO PLAZO**	
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	257.326.156		
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	477.121.143	OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBRAS EN CURSO	24.365.040	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
AEROPLANOS	620.396	OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
EDIFICIOS	37.470.973	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	-
TERRENOS	118.483	TOTAL PASIVO	205.468.245
VEHICULOS	2.905.881		
MOBILIARIO	4.459.903		
EQUIPOS DE COMPUTACION	-	**PATRIMONIO**	
OTROS	20.956.566		
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	825.344.541	CAPITAL	792.930.835
OTROS ACTIVOS			
INVERSIONES A LARGO PLAZO	1.115.319	TOTAL PATRIMONIO	792.930.835
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	21.564.650		
TOTAL OTROS ACTIVOS	22.679.969		
TOTAL ACTIVO	998.399.080	**TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO**	998.399.080

ING. OSCAR GARZON
VICEPRESIDENTE

ECON. PATRICIO MIELES V.
SUBGERENTE DE FINANZAS

ECON. MANUEL REVELO O.
JEFE DE CONTABILIDAD. ENC.
LIC. 8385

PETROECUADOR
BALANCE GENERAL
PETROINDUSTRIAL
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006
Cantidades expresadas en dólares

ACTIVO		PASIVO	
ACTIVO CORRIENTE		**PASIVO CORRIENTE**	
CAJA BANCOS	3.236.198	CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	13.225.319
INVERSIONES FINANCIERAS	-	OBLIGAC. FINANCIERAS	-
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	4.584.565	ACREEDORES DIVERSOS	4.924.810
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	82.589.238	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	801.063
GASTOS ANTICIPADOS	5.895.800	TOTAL PASIVO CORRIENTE	18.951.192
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	96.305.801		
ACTIVO FIJO		**PASIVOS A LARGO PLAZO**	
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	-		
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	733.352.456	OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBRAS EN CURSO	46.700.388	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
AEROPLANOS	-	OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
EDIFICIOS	38.096.057	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	-
TERRENOS	66.230.961	TOTAL PASIVO	18.951.192
VEHICULOS	421.342		
MOBILIARIO	3.468.476		
EQUIPOS DE COMPUTACION	1.108.197	**PATRIMONIO**	
OTROS	-		
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	889.377.877	CAPITAL	969.608.286
OTROS ACTIVOS			
INVERSIONES A LARGO PLAZO	-	TOTAL PATRIMONIO	969.608.286
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	2.875.800		
TOTAL OTROS ACTIVOS	2.875.800		
TOTAL ACTIVO	988.559.478	**TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO**	988.559.478

ING. DIEGO TAPIA
VICEPRESIDENTE

LIC. LUIS MORENO
JEFE DE LA UNIDAD DE FINANZAS

C.P.A. WILSON E. BRAVO
JEFE UNIDAD DE CONTABILIDAD Y COSTOS
LIC 06329

PETROECUADOR

BALANCE GENERAL
PETROCOMERCIAL
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006

Cantidades expresadas en dólares

ACTIVO		PASIVO	
ACTIVO CORRIENTE		**PASIVO CORRIENTE**	
CAJA BANCOS	11.958.423	CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	79.249.579
INVERSIONES FINANCIERAS	46.334	OBLIGAC. FINANCIERAS	-
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	680.231.155	ACREEDORES DIVERSOS	42.092.963
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	28.408.088	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	760.145
GASTOS ANTICIPADOS	4.400.623	TOTAL PASIVO CORRIENTE	122.102.687
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	725.044.623		
ACTIVO FIJO		**PASIVOS A LARGO PLAZO**	
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	-		
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	109.498.833	OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBRAS EN CURSO	61.696.911	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
AEROPLANOS	-	OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
EDIFICIOS	42.239.705	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	-
TERRENOS	36.602.813	TOTAL PASIVO	122.102.687
VEHICULOS	929.489		
MOBILIARIO	798.586		
EQUIPOS DE COMPUTACION	1.531.477		
OTROS	2.042.964	**PATRIMONIO**	
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	255.340.778	CAPITAL	859.070.830
OTROS ACTIVOS			
INVERSIONES A LARGO PLAZO	788.116	TOTAL PATRIMONIO	859.070.830
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	-		
TOTAL OTROS ACTIVOS	788.116		
TOTAL ACTIVO	981.173.517	**TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO**	981.173.517

ECON. MARIO SANCHEZ
VICEPRESIDENTE

LIC. MARIA ELENA RUIZ
SUBGERENTE DE ADMINISTRACION Y FINANZAS

C. P.A. ROCIO PESANTES MOREIRA.
JEFE DE CONTABILIDAD

PETROECUADOR

BALANCE GENERAL
BLOQUE 15
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006

Cantidades expresadas en dólares

ACTIVO		PASIVO	
ACTIVO CORRIENTE		**PASIVO CORRIENTE**	
CAJA BANCOS	9.778.427	CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	55.861.275
INVERSIONES FINANCIERAS	-	OBLIGAC. FINANCIERAS	-
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	182.863	ACREEDORES DIVERSOS	2.001.986
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	26.760.187	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	-
GASTOS ANTICIPADOS	1.204.565	TOTAL PASIVO CORRIENTE	57.863.261
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	37.926.042		
ACTIVO FIJO		**PASIVOS A LARGO PLAZO**	
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	28.950.065		
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	7.000	OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBRAS EN CURSO	-	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
AEROPLANOS	-	OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
EDIFICIOS	-	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	-
TERRENOS	-	TOTAL PASIVO	57.863.261
VEHICULOS	564.504		
MOBILIARIO	31.577		
EQUIPOS DE COMPUTACION	8.242.610		
OTROS	-	**PATRIMONIO**	
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	37.795.756	CAPITAL	17.858.537
OTROS ACTIVOS			
INVERSIONES A LARGO PLAZO	-	TOTAL PATRIMONIO	17.858.537
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	-		
TOTAL OTROS ACTIVOS	-		
TOTAL ACTIVO	75.721.798	**TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO**	75.721.798

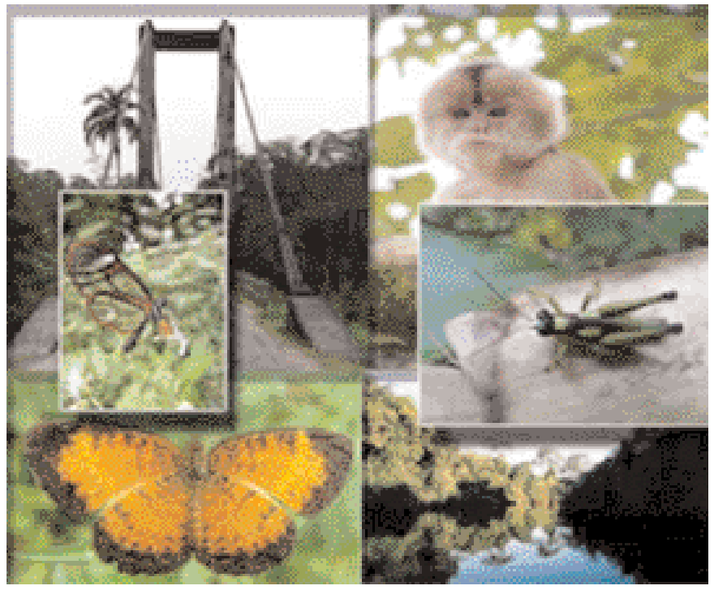
ECON. WILSON PASTOR
GERENTE GENERAL

M.B.A. ANGEL BASANTES
GERENTE FINANCIERO

ING. FABIOLA CADENA
JEFE DE CONTABILIDAD
LIC. 2372

Protección
Ambiental

Protección Ambiental
Año 2006



Es cada vez más notoria la importancia que en el plano nacional e internacional tiene la gestión ambiental, tanto en las actividades desarrolladas por el Estado a través de sus gobiernos nacionales o locales, como por parte de las empresas públicas. En este sentido, la preocupación por el ambiente tiene aún más trascendencia cuando se trata del sector hidrocarburífero, cuya actividad genera impactos socioambientales que pueden ser prevenidos y minimizados en función de las directrices del desarrollo sustentable.

La Gerencia de Protección Ambiental es la encargada de la gestión ambiental y para ello cuenta con cuatro Unidades administrativo-operativas, cuyas denominaciones y funciones básicas son:

I. Unidad Técnica.- Encargada de desarrollar proyectos específicos para el control y prevención de la contaminación ambiental por parte de PETROECUADOR.

La Gestión de la Unidad Técnica se realiza para propender el cumplimiento de: las funciones otorgadas en el Orgánico Funcional de la Empresas, las Políticas Ambientales del Sistema PETROECUADOR a través del desarrollo de cinco programas básicos en cuyo ámbito se elaboraran proyectos específicos que se ejecutan en las Filiales o la Gerencia de Oleoducto sea bajo la responsabilidad de la Gerencia de Protección Ambiental o de las Filiales.

La Unidad Técnica realiza la supervisión de la ejecución de los planes operativos de las Filiales, la supervisión del cumplimiento del Reglamento Sustitutivo al Reglamento Ambiental para operaciones Hidrocarburíferas en el Ecuador (RAOHE). La atención de contingencias y el asesoramiento en la implantación de Sistemas de Gestión Ambiental bajo los lineamientos de la norma ISO 14001.

A continuación se describen los cincos programas básicos que desarrolla la unidad Técnica:

- Programa de adquisición de equipos y materiales para atención de contingencias producidas por derrames de hidrocarburos.
- Programas de Estudios Ambientales, Planes de Manejo Ambiental y Sistemas de Gestión Ambiental y Auditorias Ambientales.
- Programa de remediación de piscinas y áreas afectadas por derrames.
- Programa sistema de tratamiento de efluentes y emisiones gaseosas e implementación de Planes de Manejo Ambiental.
- Proyectos Especiales

II. Unidad Sociocultural.- Desarrolla proyectos específicos tendientes a la mitigación o minimización de los impactos socio-ambientales que puedan ocurrir en los sectores sociales ubicados en las áreas geográficas de influencia de la actividad hidrocarburífera.

Dentro de los principales objetivos de esta Unidad se anotan los siguientes:

- Apoyo económico a iniciativas de desarrollo promovidas por los actores sociales o acciones determinadas por la Gerencia de Protección Ambiental, con base a los Planes de Manejo Ambiental (PMA).
- Mitigación y/o compensación de los impactos ambientales, sociales y culturales derivados de la actividad hidrocarburífera.
- Prevención de conflictos socio-ambientales para garantizar el normal desenvolvimiento de la industria.

A continuación se describen los Programas Sociales Prioritarios que desarrolla la Unidad Sociocultural:

a) Programa Productivo Sustentable

Mejora los niveles de ingreso familiar y la calidad de vida de las poblaciones asentadas en el área de influencia, a partir del apoyo a la ejecución de proyectos productivos que respeten los entornos natural, social y cultural.

b) Programas de Educación

Contribuir al mejoramiento del sistema educativo hispano y bilingüe, desde la formación del capital social y el aprovechamiento de las potencialidades existentes, disminuyendo los índices de deserción escolar y el analfabetismo funcional existente.

c) Programas de Salud

Aporta al mejoramiento de la calidad de vida de las poblaciones del área de influencia, a partir del incremento, al acceso a los servicios de salud, y a la participación social en la concienciación y educación preventiva de la problemática de la salud y sus posibles soluciones.

d) Programa de Implementación de los Planes de Manejo Ambiental

Conjuntamente con las Filiales, implementar los programas de relacionamiento comunitario contemplados en los planes de manejo ambiental de las áreas operativas, promoviendo una gestión socioambiental eficiente en el sistema corporativo.

III. Unidad de Monitoreo.- Su función primordial se refiere a la coordinación y supervisión de programas de control y seguimiento de la actividad hidrocarburífera del Sistema PETROECUADOR, con el propósito de prevenir la contaminación ambiental.

La función de Monitoreo consiste en el seguimiento sistemático, permanente y periódico establecido en el Reglamento Ambiental para las Operaciones Hidrocarburíferas, Decreto 1215, mediante registros continuos, observaciones y mediciones, muestreos y análisis de laboratorio,

en descargas líquidas, emisiones a la atmósfera y suelos contaminados, así como por evaluación de estos datos determinar la incidencia de los impactos sobre la salud y el medio ambiente.

IV. Unidad de Coordinación.- Sirve de enlace entre la gerencia y las otras unidades que la conforman; y, tiene a su cargo las áreas administrativa, financiera, legal, planificación, investigación y comunicación.

Cabe señalar que de acuerdo a lo establecido en la Resolución No.021-DIR-2000, sobre el ámbito de acción y las funciones de esta Unidad, le correspondía a la misma, a más de la gestión administrativa, las gestiones financiera y legal, situación que en la actualidad no se lo viene ejecutando, en razón de que las Áreas Financiera y Legal se manejan directamente con la Gerencia y no se encuentran bajo las disposiciones de la Unidad de Coordinación.

V. Área Administrativa.- Gestiona y optimiza el recurso humano y provee de los medios que garanticen el cumplimiento de sus funciones, planificando, coordinando y supervisando diferentes aspectos.

UNIDAD TÉCNICA Y UNIDAD DE MONITOREO
PROGRAMACION PARA EL AÑO 2006 - ARRASTRE 2005
PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO PREVENCIÓN DE LA CONTAMINACIÓN
DICIEMBRE

PRESUPUESTO AÑO 2006, dólares: 12.000.000 12.000.000

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	OBJETIVO DEL PROYECTO O PROGRAMA	DESGLOSE	PRESUPUESTO PROYECTOS 2006	ARRASTRE 2005	REPROGRAMACIÓN	PROCENTAJE AVANCE FISICO DIC	DESCRIPCIÓN DEL AVANCE A DICIEMBRE	FILIAL
P R O Y E C T O S 2 0 0 6									
I	PROGRAMA: ADQUISICIÓN DE EQUIPOS PARA ATENCIÓN DE CONTINGENCIAS - DERRAMES	Dotar de equipos, materiales e insumos para implantar los Planes de contingencia de las Filiales		350.000,00		350.000,00	65,20		
1	Adquisición de equipos para contención y limpieza de derrames para cubrir los requerimientos de las Filiales	Adquirir equipos, materiales e insumos necesarios para la atención de contingencias		350.000,00		350.000,00			
			350.000,00				65,2	Contrato adjudicado, en trámite aprobación de PGE	PETROCOMERCIAL
IV	PROGRAMA: SISTEMAS DE TRATAMIENTO DE EFLUENTES, EMISIONES GASEOSAS E IMPLEMENTACIÓN DE PLANES DE MANEJO AMBIENTAL	Implantar las acciones difinidas por los Planes de Manejo Ambiental de las Instalaciones de la Empresa		505.000,00		150.000,00	51,30		
2	Implementación de Planes de Manejo Ambiental en la Filial Petroproducción	Dar cumplimiento a los planes de manejo ambiental		505.000,00		150.000,00	51,3	Se analizaron las ofertas, se espera pronunciamiento de GPA	PETROPRODUCCIÓN
V	MONITOREO AMBIENTAL	Cumplir con la Reglamentación Ambiental vigente en lo relacionado con el monitoreo ambiental		325.000,00		324.999,00	97,00		
3	Monitoreo Ambiental en los puntos de monitoreo aprobados por DINAPA	Realizar los monitoreos de agua, suelo y aire requeridos por el RAOHE (D.E.1215)		325.000,00		324.999,00			
			150.000,00			150.000,00	79,50	Se ha recuperado un porcentaje aceptable del proyecto	PETROINDUSTRIAL

UNIDAD TÉCNICA Y UNIDAD DE MONITOREO
PROGRAMACION PARA EL AÑO 2006 - ARRASTRE 2005
PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO PREVENCIÓN DE LA CONTAMINACIÓN
DICIEMBRE

PRESUPUESTO AÑO 2006, dólares: 12.000.000 12.000.000

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	OBJETIVO DEL PROYECTO O PROGRAMA	DESGLOSE	PRESUPUESTO PROYECTOS 2006	ARRASTRE 2005	REPROGRAMACIÓN	PROCENTAJE AVANCE FISICO DIC	DESCRIPCIÓN DEL AVANCE A DICIEMBRE	FILIAL
			25.000,00			14.886,00	100,00	Proyecto concluido	OLEODUCTO
						20.113,00	49,30	Proyecto en ejecución	GERENCIA PROTECCIÓN AMBIENTAL
			150.000,00			140.000,00	62,20	Los equipos han sido entregados, en estudio minimizar emisión de gases	FILIALES
VI	PROYECTOS ESPECIALES	Ejecutar los proyectos especiales que sean definidos durante la gestión ambiental anual		50.000,00		506.000,00	75,60		
4	Proyectos Especiales	Ejecutar los proyectos especiales que sean definidos durante la gestión ambiental anual		50.000,00		50.000,00	75,60	Auditorías ambientales de GN PCO en ejecución	GERENCIA PROTECCIÓN AMBIENTAL
						456.000,00	50,00	Las propuestas se encuentran para análisis de la comisión	GERENCIA PROTECCIÓN AMBIENTAL
		PROYECTOS ARRASTRE 2005							
I	PROGRAMA: ADQUISICIÓN DE EQUIPOS PARA ATENCIÓN DE CONTINGENCIAS - DERRAMES	Dotar de equipos, materiales e insumos para implantar los Planes de contingencia de las Filiales			1.245.000,00	1.250.000,00	75,78		
1	Adquisición de equipos para contención y limpieza de derrames para cubrir los requerimientos de las Filiales	Adquirir equipos, materiales e insumos necesarios para la atención de contingencias			1.245.000,00	1.250.000,00			
			380.000,00			380.000,00	67	Los contratos se encuentran firmados	PETROINDUSTRIAL
			210.000,00			215.000,00	73,3	Camión vacum en proceso de importación	PETROCOMERCIAL

UNIDAD TÉCNICA Y UNIDAD DE MONITOREO
PROGRAMACION PARA EL AÑO 2006 - ARRASTRE 2005
PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO PREVENCIÓN DE LA CONTAMINACIÓN
DICIEMBRE

PRESUPUESTO AÑO 2006, dólares: 12.000.000 12.000.000

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	OBJETIVO DEL PROYECTO O PROGRAMA	DESGLOSE	PRESUPUESTO PROYECTOS 2006	ARRASTRE 2005	REPROGRAMACIÓN	PROCENTAJE AVANCE FISICO DIC	DESCRIPCIÓN DEL AVANCE A DICIEMBRE	FILIAL
			305.000,00			305.000,00	70,9	Contratos suscritos y se encuentran en ejecución	PETROCOMERCIAL
			250.000,00			250.000,00	78,3	Se encuentran en proceso de compra algunos equipos	OLEODUCTO
			100.000,00			100.000,00	89,4	Se recibió el equipo en proceso de entrega recepción	OLEODUCTO
II	PROGRAMA: ESTUDIOS AMBIENTALES, PLANES DE MANEJO, SISTEMAS DE GESTIÓN AMBIENTAL Y AUDITORÍAS AMBIENTALES INTERNAS	Cumplir con la Legislación Ambiental vigente y con las políticas ambientales corporativas			880.000,00	886.500,00	83,08		
2	EIA y PMA del Complejo Industrial Shushufindi	Cumplir con la legislación Ambiental vigente RAOHE - D.E. 1215			3.000,00	3.000,00	100,00	Proyecto concluido	PETROINDUSTRIAL
3	EIA y PMA del SOTE y poliductos Shushufindi - Quito y Esmeraldas Quito	Cumplir con la legislación Ambiental vigente RAOHE - D.E. 1215			152.000,00	152.000,00	94,30	En ejecución presentaciones públicas	PETROCOMERCIAL - OLEODUCTO
4	EIA y PMA del Sistema de Poliductos Libertad Pascuales Manta	Cumplir con la legislación Ambiental vigente RAOHE - D.E. 1215			32.000,00	32.000,00	87,80	Estudio se encuentra en DINAPA para aprobación	PETROCOMERCIAL
5	Actualización del Plan de Manejo de REE	Cumplir con la legislación Ambiental vigente RAOHE - D.E. 1215			35.000,00	35.000,00	93,50	DINAPA realizó obervaciones, fueron enviadas a la consultora	PETROINDUSTRIAL
6	Diagnostico y Plan de Manejo Ambiental del Poliducto Santo Domingo Pacuales	Cumplir con la legislación Ambiental vigente RAOHE - D.E. 1215			4.000,00	10.500,00	93,00	Estudio se encuentra en DINAPA para aprobación	PETROCOMERCIAL
7	Mantenimiento de los Sistemas de Gestión Ambiental del SOTE (Balao, Lago Agrio, Quinindé, Papallacta, Salado)	Realizar acciones encaminadas a dar cumplimiento al plan de gestión ambiental de los SGA.			100.000,00	100.000,00	85,90	Proyecto en ejecución	OLEODUCTO
8	Auditorías ambientales internas de diferentes instalaciones del Sistema Petroecuador de acuerdo con requerimientos del Reglamento Ambiental vigente	Contratar empresas especializadas para ejecutar auditorías ambientales que requiere el RAOHE (DE 1215)			20.000,00	20.000,00	91,50	En proceso suscripción de entrega recepción	PETROCOMERCIAL

UNIDAD TÉCNICA Y UNIDAD DE MONITOREO
PROGRAMACION PARA EL AÑO 2006 - ARRASTRE 2005
PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO PREVENCIÓN DE LA CONTAMINACIÓN
DICIEMBRE

PRESUPUESTO AÑO 2006, dólares: 12.000.000 12.000.000

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	OBJETIVO DEL PROYECTO O PROGRAMA	DESGLOSE	PRESUPUESTO PROYECTOS 2006	ARRASTRE 2005	REPROGRAMACIÓN	PROCENTAJE AVANCE FISICO DIC	DESCRIPCIÓN DEL AVANCE A DICIEMBRE	FILIAL
9	Mantenimiento de los Sistemas de Gestión Ambiental del SOTE (Balao, Lago Agrio, Quinindé, Papallacta, Salado)	Realizar acciones encaminadas a dar cumplimiento al plan de gestión ambiental de los SGA.			30.000,00	30.000,00	69,20	Pendiente recepciones y transferencia de fondos	OLEODUCTO
10	Sistema de Gestión Ambiental para el SOTE	Realizar acciones encaminadas a dar cumplimiento al plan de gestión ambiental de los SGA.			70.000,00	70.000,00	73,20	Proyecto retrasado por continuos cambios de coordinador en el SOTE	OLEODUCTO
11	Mantenimiento de los Sistemas de Gestión Ambiental de la Filial Petrocomercial	Continuar con la implantación de los SGA en las instalaciones de Petrocomercial			74.000,00	74.000,00			
			40.000,00				71,60	Trabajos en ejecución en Beaterio y Oyambaro.	PETROCOMERCIAL
			30.000,00				84,60	SGA implantado, en proceso levantamiento de no conformidades	PETROCOMERCIAL
			4.000,00				91,40	La auditoría ambiental del SGA de Ambato se realizará el próximo año	PETROCOMERCIAL
12	Auditorías ambientales internas de diferentes instalaciones del Sistema Petroecuador de acuerdo con requerimientos del Reglamento Ambiental vigente	Contratar empresas especializadas para ejecutar las auditorías ambientales que requiere el RAOHE (DE 1215)			360.000,00	360.000,00			
			30.000,00				92,00	Informe de auditoría en DiNAPA para pronunciamiento	OLEODUCTO
			80.000,00				94,70	En procesos de recepción. Salitral con observaciones de DINAPA	PETROCOMERCIAL
			120.000,00				64,00	Se realizó la adjudicación a FIGEMPA	PETROPRODUCCIÓN

UNIDAD TÉCNICA Y UNIDAD DE MONITOREO
PROGRAMACION PARA EL AÑO 2006 - ARRASTRE 2005
PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO PREVENCIÓN DE LA CONTAMINACIÓN
DICIEMBRE

PRESUPUESTO AÑO 2006, dólares: 12.000.000 12.000.000

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	OBJETIVO DEL PROYECTO O PROGRAMA	DESGLOSE	PRESUPUESTO PROYECTOS 2006	ARRASTRE 2005	REPROGRAMACIÓN	PROCENTAJE AVANCE FISICO DIC	DESCRIPCIÓN DEL AVANCE A DICIEMBRE	FILIAL
			70.000,00				65,20	Se espera documentos legales para suscripción de orden de trabajo	PETROINDUSTRIAL
			60.000,00				60,40	Se espera documentos legales para suscripción de orden de trabajo	GERENCIA PROTECCIÓN AMBIENTAL
III	PROGRAMA: REMEDIACIÓN DE PISCINAS Y ÁREAS AFECTADAS POR DERRAMES	Remediar con la tecnología ambientalmente más adecuada, piscinas y derrames que forman parte de los pasivos ambientales de la Empresa			2.000.000,00	1.531.501,00	70,00		
13	Remediación de pasivos ambientales determinados en las diferentes instalaciones del Sistema Petroecuador	Realizar la remediación ambiental de los pasivos ambientales identificados, utilizando las tecnologías ambientalmente más apropiadas			2.000.000,00				
			2.000.000,00			1.531.501,00	70,00	Trabajos en ejecución en varias instalaciones	FILIALES
IV	PROGRAMA: SISTEMAS DE TRATAMIENTO DE EFLUENTES, EMISIONES GASEOSAS E IMPLEMENTACIÓN DE PLANES DE MANEJO AMBIENTAL	Implantar las acciones difinidas por los Planes de Manejo Ambiental de las Instalaciones de la Empresa			4.328.000,00	4.448.000,00	72,44		
14	Implementación de los planes de Manejo Ambiental de las instalaciones de Petroindustrial (REE, RLL,CIS)	Realizar las acciones definidas en los Planes de Manejo Ambiental de las Instalaciones de Petroindustrial			2.400.000,00	2.400.000,00	65,20	Se espera pronunciamiento de PGE para suscripción de contrato	PETROINDUSTRIAL
15	Implementación de Plan de Manejo del SOTE	Implantar las acciones que se definan para cumplir con la legislación ambiental vigente.			653.000,00	653.000,00	74,30	Los proyecto fueron ampliados por lo que se culminarán en el próximo año	OLEODUCTO

Informe Estadístico 1972 - 2006

UNIDAD TÉCNICA Y UNIDAD DE MONITOREO
PROGRAMACION PARA EL AÑO 2006 - ARRASTRE 2005
PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO PREVENCIÓN DE LA CONTAMINACIÓN
DICIEMBRE

PRESUPUESTO AÑO 2006, dólares: 12.000.000 12.000.000

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	OBJETIVO DEL PROYECTO O PROGRAMA	DESGLOSE	PRESUPUESTO PROYECTOS 2006	ARRASTRE 2005	REPROGRAMACIÓN	PROCENTAJE AVANCE FISICO DIC	DESCRIPCIÓN DEL AVANCE A DICIEMBRE	FILIAL
16	Implementación de los planes de Manejo Ambiental de las instalaciones de Petroindustrial (REE, RLL,CIS)	Realizar las acciones definidas en los Planes de Manejo Ambiental de las Instalaciones operadas por Petroindustrial			400.000,00	400.000,00	100,00	Proyectos concluidos	PETROINDUSTRIAL
						120.000,00			PETROINDUSTRIAL
17	Implementación de los planes de Manejo Ambiental de las instalaciones de Petrocomercial, Gerencia Norte (Regional Norte)	Realizar las acciones definidas en los Planes de Manejo Ambiental de las Instalaciones operadas por la Gerencia Norte de Petrocomercial			275.000,00	275.000,00	58,10	Proyectos en ejecución	PETROCOMERCIAL
18	Implementación de los Planes de Manejo de las instalaciones de Petrocomercial Gerencia Sur (Regional Sur)	Realizar las acciones definidas en los Planes de Manejo Ambiental de las Instalaciones operadas por la Gerencia Sur de Petrocomercial			600.000,00	600.000,00	64,60	Proyectos definidos y se inició su ejecución	PETROCOMERCIAL
V	MONITOREO AMBIENTAL	Cumplir con la Reglamentación Ambiental vigente en lo relacionado con el monitoreo ambiental			2.085.000,00	2.335.000,00	81,78		
19	Tercerización de análisis según decreto 1215	Realizar el monitoreo de acuerdo con los requerimientos del DE 1215			100.000,00	100.000,00	92,80	El proyecto avanza de acuerdo con lo planificado	PETROCOMERCIAL
20	Monitoreo Ambiental en los puntos de monitoreo aprobados por DINAPA	Realizar los monitoreos de agua, suelo y aire requeridos por el RAOHE (DE 1215)			490.000,00	490.000,00	73,90	El proyecto avanza de acuerdo con lo planificado	PETROPRODUCCIÓN
					162.000,00	162.000,00	72,00	Se firmó el contrato y se pagó el anticipo	PETROCOMERCIAL
21	Monitoreo Ambiental en los puntos de monitoreo aprobados por DINAPA	Realizar los monitoreos de agua, suelo y aire requeridos por el RAOHE (D.E.1215)			668.000,00	668.000,00			
			140.000,00				24,00	Se están buscando laboratorios certificados para realizar este trabajo	PETROINDUSTRIAL

UNIDAD TÉCNICA Y UNIDAD DE MONITOREO
PROGRAMACION PARA EL AÑO 2006 - ARRASTRE 2005
PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO PREVENCIÓN DE LA CONTAMINACIÓN
DICIEMBRE

PRESUPUESTO AÑO 2006, dólares: 12.000.000 12.000.000

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	OBJETIVO DEL PROYECTO O PROGRAMA	DESGLOSE	PRESUPUESTO PROYECTOS 2006	ARRASTRE 2005	REPROGRAMACIÓN	PROCENTAJE AVANCE FISICO DIC	DESCRIPCIÓN DEL AVANCE A DICIEMBRE	FILIAL
			245.000,00				90,00	Se delegó al SOTE el proyecto	OLEODUCTO
			70.000,00				100,00	Proyecto concluido	OLEODUCTO
			53.000,00				95,00	Proyecto en ejecución	FILIALES
			160.000,00				23,00	El proyecto estubo a cargo de PPR, por su decisión regresó a GPA	PETROPRODUCCIÓN
22	Adquisición de equipos de monitoreo y de laboratorio para complementar los laboratorios ambientales de las filiales	Adquirir equipos, materiales e insumos para los laboratorios ambientales de las Filiales			565.000,00	565.000,00			
			40.000,00				100,00	Proyecto concluido	PETROINDUSTRIAL
			225.000,00				78,50	El contratista tiene 90 días para entrega de equipos	PETROINDUSTRIAL
			250.000,00			0,00	39,00		OLEODUCTO
						150.000,00	90,90	Equipo modelo entregado se adquirirán los demás	OLEODUCTO
						100.000,00	65,00	Se reainician los trámites por cambio en especificación de equipo	PETROCOMERCIAL
			50.000,00				97,00	En trámite entrega recepción	OLEODUCTO
23	Acreditacion de laboratorios ambientales de REE;CIS;RLL	Certificación de los laboratorios ambientales de la filial Petroindustrial			100.000,00	100.000,00	22,00	Trámites retrasados por cambio de autoridades	PETROINDUSTRIAL
VI	PROYECTOS ESPECIALES	Ejecutar los proyectos especiales que sean definidos durante la gestión ambiental anual			232.000,00	218.000,00	85,12		

Informe Estadístico 1972 - 2006

UNIDAD TÉCNICA Y UNIDAD DE MONITOREO
PROGRAMACION PARA EL AÑO 2006 - ARRASTRE 2005
PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO PREVENCIÓN DE LA CONTAMINACIÓN
DICIEMBRE

PRESUPUESTO AÑO 2006, dólares: 12.000.000 12.000.000

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	OBJETIVO DEL PROYECTO O PROGRAMA	DESGLOSE	PRESUPUESTO PROYECTOS 2006	ARRASTRE 2005	REPROGRAMACIÓN	PROCENTAJE AVANCE FISICO DIC	DESCRIPCIÓN DEL AVANCE A DICIEMBRE	FILIAL
24	Proyectos Especiales	Ejecutar los proyectos especiales que sean definidos durante la gastión ambiental anual			232.000,00	218.000,00			
25			25.000,00				94	Observaciones de DINAPA enviadas a consultora	PETROCOMERCIAL
26			10.000,00				100	Proyecto concluido	PETROCOMERCIAL
27			110.000,00				89	Proyecto en ejecución	GERENCIA PROTECCIÓN AMBIENTAL
28			60.000,00				34,6	En elaboración los términos de referencia	GERENCIA PROTECCIÓN AMBIENTAL
29			9.000,00				96,6	En proceso de finiquito	GERENCIA PROTECCIÓN AMBIENTAL
30			4.000,00				96,5	En proceso de finiquito	GERENCIA PROTECCIÓN AMBIENTAL
31			14.000,00				0	En proyecto se realizará en próximo año	PETROCOMERCIAL
	TOTALES			1.230.000	10.770.000	12.000.000	76		

INFORME DE EJECUCIÓN DE LA UNIDAD SOCIOCULTURAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006

PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO DE DESARROLLO COMUNAL
CONVENIOS CORRESPONDIENTES AL PROGRAMA PRODUCTIVO SUSTENTABLE

CONVENIO DE ARRASTRE 2005

(En dólares)

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	DESCRIPCIÓN	MONTO TOTAL	MONTO ENTREGADO	MONTO POR ENTREGAR	ÁREA DE INFLUENCIA
1	Convenio 2004015: Granjas Integrales Comunitarias II Etapa	Implementación de 15 granjas integrales comunitarias en comunidades de las provincias de Imbabura, Cotopaxi, Tungurahua, Chimborazo y Bolívar	123.561,07	123.561,07	0,00	NACIONAL

CONVENIOS SUSCRITOS AÑO 2006

(En dólares)

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	DESCRIPCIÓN	MONTO TOTAL	MONTO ENTREGADO	MONTO POR ENTREGAR	ÁREA DE INFLUENCIA
2	Convenio 2006001: Construcción de muelle artesanal en Puerto Baquerizo Moreno	Construcción de muelle artesanal en Puerto Baquerizo Moreno	399.829,70	399.829,70	0,00	GALÁPAGOS
3	Convenio 20060085: Centro de Formación Artesanal Popular Permanente Santa Mariana de Jesús	Terminación de segunda planta para Talleres de Corte y Confección de Batería Sanitaria	69.387,92	69.387,92	0,00	GUAYAS / LA LIBERTAD

CONVENIOS CORRESPONDIENTES AL PROGRAMA DE SALUD

CONVENIO DE ARRASTRE 2005

(En dólares)

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	DESCRIPCIÓN	MONTO TOTAL	MONTO ENTREGADO	MONTO POR ENTREGAR	ÁREA DE INFLUENCIA
1	Convenio 2002023 y Modificatorio 2004224: Unidad de Quemados Hospital Naval en Esmeraldas	Construcción sala de quemados en el hospital naval de Esmeraldas **(Monto por entregarse era de 279.368,20; se efectuó liquidación económica y sólo se entregará 98.688,11)**	98.688,11	0,00	98.688,11	ESMERALDAS

INFORME DE EJECUCIÓN DE LA UNIDAD SOCIOCULTURAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006

PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO DE DESARROLLO COMUNAL
CONVENIOS CORRESPONDIENTES AL PROGRAMA PRODUCTIVO SUSTENTABLE

2	Convenio 2002274 y Modificatorio 2004957: Proyecto tres unidades médicas fluviales	Construcción y funcionamiento de tres unidades médicas fluviales que funcionarán en Esmeraldas, Sucumbíos y Morona Santiago	0,00	0,00	0,00	SUCUMBIOS
3	Convenio 2003015: Ministerio de Salud Pública	Equipamiento del área médica Patronato de Orellana. Construcción albergue de ancianos Joya de Los Sachas. Construcción sala de espera y habitación del médico comunidad de Pompeya	14.584,89	0,00	14.584,89	ORELLANA

CONVENIOS SUSCRITOS AÑO 2006

(En dólares)

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	DESCRIPCIÓN	MONTO TOTAL	MONTO ENTREGADO	MONTO POR ENTREGAR	ÁREA DE INFLUENCIA
4	Convenio 2006138 Hospital del Sur Nueva Vida (Padre Carollo)	Equipamiento hospitalario	117.234,00	117.234,00	0,00	PICHINCHA / EL BEATERIO
5	Convenio 2006143: Sala de Quemados Hospital Delfina Torres vda.de Concha de Esmeraldas	Terminación infraestructura física de la sala de quemados	307.795,97	127.287,00	180.508,97	ESMERALDAS
6	Convenio 2006272: Junta Parroquial Tiputini	Construcción de un subcentro de salud	204.688,24	204.688,24	0,00	ORELLANA
7	Convenio 2006274: Municipio de Catamayo	Adquisición de equipos de Rayos X, ecosonograma, laboratorio, odontología y emergencias	143.940,00	143.940,00	0,00	LOJA
8	Transferencia PCO: Campaña desparasitación niños Beaterio	Salud preventiva a 500 niños de barrios El Beaterio	5.039,00	0,00	5.039,00	PICHINCHA
9	Transferencia SOTE: Ecosonógrafo. Patronato Municipal Quijos. Memo 582-GPA-2006	Adquisición ecosonógrafo para el Patronato Municipal de Quijos No.385-GPA-2006	27.000,00	27.000,00	0,00	NAPO
10	Transferencia SOTE: Equipamiento centros de salud.. Memo 582-GPA-2006	Equipamiento Centros de Salud de Lumbaqui, Cascales y otros (Sucumbíos Cascales) No.835-GPA-2006	100.000,00	100.000,00	0,00	SUCUMBIOS

INFORME DE EJECUCIÓN DE LA UNIDAD SOCIOCULTURAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006

PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO DE DESARROLLO COMUNAL
CONVENIOS CORRESPONDIENTES AL PROGRAMA PRODUCTIVO SUSTENTABLE

11	Transferencia SOTE: Ampliación Subcentro de Salud Cuyuja. Memo 582-GPA-2006	Ampliación Subcentro de Salud en Cuyuja, Quijos No.835-GPA-2006	20.000,00	20.000,00	0,00	NAPO

CONVENIOS CORRESPONDIENTES AL PROGRAMA DE EDUCACIÓN

CONVENIO DE ARRASTRE 2005

(En dólares)

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	DESCRIPCIÓN	MONTO TOTAL	MONTO ENTREGADO	MONTO POR ENTREGAR	ÁREA DE INFLUENCIA
1	Convenio 2004537: Infraestructura básica establecimientos educativos Esmeraldas	Reparación escuela Bolivia y Jardín Campanitas de San Mateo; construcción de aula, arreglos y equipamiento básico de escuela Jacinto de Evia; reparación y equipamiento básico colegio Ricardo Paredes; y construcción de dos aulas, arreglos generales y equip	198.554,84	198.554,84	0,00	ESMERALDAS
2	Convenio 2004274: Infraestructura Educativa en Galápagos	Construcción aulas de computación y equipamiento	62.296,33	0,00	62.296,33	GALÁPAGOS
3	Convenio 2004553: Centro Shuar Taruka	Aulas escolares y agua potable	35.987,28	0,00	35.987,28	SUCUMBIOS
4	Convenio 2004555: Gonzalo Pizarro: Construcción Aulas	Construcción de cuatro bloques de dos aulas cada uno para cuatro establecimientos educativos: escuela Luís Felipe Borja del recinto Amazonas, esc. Abraham Lincoln de la Parroquia Puerto Libre; Unidad Educativa Municipal Oswaldo Guayasamín y Colegio Nacion	27.232,43	0,00	27.232,43	SUCUMBIOS

CONVENIOS SUSCRITOS AÑO 2006

(En dólares)

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	DESCRIPCIÓN	MONTO TOTAL	MONTO ENTREGADO	MONTO POR ENTREGAR	ÁREA DE INFLUENCIA
5	Convenio 2006055: Escuela Fiscal Reino de Quito	Construcción de bloque de aulas escolares	115.274,59	115.274,59	0,00	ORELLANA / AUCA
6	Convenio 2006083: Escuela Fiscal Mixta Segundo Cisneros	Bloque de tres aulas y baterias sanitarias	81.953,66	81.953,66	0,00	GUAYAS / LA LIBERTAD

Informe Estadístico 1972 - 2006

INFORME DE EJECUCIÓN DE LA UNIDAD SOCIOCULTURAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006

PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO DE DESARROLLO COMUNAL
CONVENIOS CORRESPONDIENTES AL PROGRAMA PRODUCTIVO SUSTENTABLE

7	Convenio 2006086: Escuela Fiscal Mixta 25 de Septiembre	Construcción de un pabellón de tres aulas, baterías sanitarias y terminación de cerramiento perimetral	96.235,19	96.235,19	0,00	GUAYAS / LA LIBERTAD
8	Convenio 2006226: Fortalecimiento a la universalización del primer año de educación básica	Intervención en 432 escuelas del área de influencia	250.000,00	175.000,00	75.000,00	9.308 alumnos en 37 cantones de influencia petrolera
9	Convenio 2006291: Fundación Virgen De La Merced	Aprendiendo a través de la computerapia	9.793,28	9.793,28	0,00	GUAYAS / LA LIBERTAD
10	Transferencia SOTE: Construcción aula de uso múltiple Colegio Segundo Orellana. Memo 207-GPA-2006	Construcción aula de uso múltiple Colegio Segundo Orellana. No.180-PRE-2006	40.000,00	40.000,00	0,00	SUCUMBIOS
11	Transferencia SOTE: Infraestructura comunitaria Monasterio De La Visitación Memo 207-GPA-2006	Patio cubierto en el Monasterio De La Visitación No.181-PRE-2006	43.000,00	43.000,00	0,00	NAPO / EL CHACO
12	Transferencia SOTE: Bloque de aulas. Memo 582-GPA-2006	Bloque de aulas para esc. Gral. Epiclachima; colegio Cascales; Colegio Nuevos Horizones; Colegio Sta. Rosa en Sucumbios No.835-GPA-2006	298.125,00	298.125,00	0,00	SUCUMBIOS

CONVENIOS CORRESPONDIENTES AL PROGRAMA DE IMPLEMENTACIÓN DE LOS PLANES DE MANEJO AMBIENTAL

CONVENIO DE ARRASTRE 2005

(En dólares)

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	DESCRIPCIÓN	MONTO TOTAL	MONTO ENTREGADO	MONTO POR ENTREGAR	ÁREA DE INFLUENCIA
1	Convenio 2001219: Instalaciones Comando Conjunto FF.AA. En la RAE - Construcción 2 campamentos	Construcción de dos campamentos de las FF.AA. En la RAE: Lumbaqui y Santa Cecilia	284.557,97	0,00	284.557,97	SUCUMBÍOS

INFORME DE EJECUCIÓN DE LA UNIDAD SOCIOCULTURAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006

PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO DE DESARROLLO COMUNAL
CONVENIOS CORRESPONDIENTES AL PROGRAMA PRODUCTIVO SUSTENTABLE

2	Convenio 20024147: Ministerio del Ambiente	Proyecto Financiamiento fortalecimiento de las acciones de control y vigilancia verde 5 áreas Cuyabeno, Machalilla, Cotopaxi, Machechindul, Cayambe Coca	114.155,90	0,00	114.155,90	NACIONAL
3	Convenio 2001486 y Modificatorio 2004285: Infraestructura y equipamiento GIR- Policía	Construcciones de los cuarteles del GIR en los repartos policiales de Quito, Guayaquil y Cuenca: equipamiento	278.224,35	0,00	278.224,35	NACIONAL
4	Convenio 2002415: Infraestructura Policía Nacional	Construcción cuartel en Pascuales en la ciudad de Guayaquil, para el Plan Más Seguridad. **(Monto a entregarse año 2005 era por 486.396,78. Se liquidó convenio y se entregó 334.883,75 únicamente).**	334.883,75	334.883,75	0,00	GUAYAS
5	Convenio 2002212: Municipio de Lago Agrio	Construcción alcantarillado sanitario Barrios: Alborada y San Pedro	254.967,85	0,00	254.967,85	SUCUMBÍOS
6	Convenio 2004227: Junta Parroquial de Cosanga	Mejoramiento y ampliación del sistema de agua potable. **(2do desembolso a entregarse era por 19.612,78; no se entregó 5.197,95 por rubros no ejecutados**	14.414,83	14.414,83	0,00	NAPO / COSANGA
7	Convenio 2005084: Agua potable, salud pública	Sistema modular de agua potable en Santa Rosa de Pacayacu. **(2do desembolso era 22.271,07; se descontó 727,18 por rubros no ejecutados)**	21.543,89	21.543,89	0,00	PASTAZA
8	Convenio 2004550: Recinto Jivino Verde	Construcción del alcantarillado sanitario	31.255,08	0,00	31.255,08	SUCUMBÍOS
9	Convenio 2004551: Parroquia 7 de Julio	Construcción del alcantarillado sanitario	31.102,42	0,00	31.102,42	SUCUMBÍOS
10	Convenio 2004552: San Pedro de los Cofanes	Construcción del alcantarillado sanitario	31.247,18	0,00	31.247,18	SUCUMBÍOS
11	Convenio 2004206: Reforestación	Reforestación riveras río Esmeraldas y Teaone. **(2do desembolso era por 29275,30; se liquidó convenio. No se entregó 5.548,55)**	23.726,75	23.726,75	0,00	ESMERALDAS

CONVENIOS SUSCRITOS AÑO 2006

(En dólares)

No.	NOMBRE DEL PROYECTO	DESCRIPCIÓN	MONTO TOTAL	MONTO ENTREGADO	MONTO POR ENTREGAR	ÁREA DE INFLUENCIA
12	Convenio 2006051: Junta Parroquial Taracoa	Electrificación comunidades La Merced, Nueva Juventud, San Carlos, Laguna	96.853,20	96.853,20	0,00	ORELLANA

Informe Estadístico 1972 - 2006

INFORME DE EJECUCIÓN DE LA UNIDAD SOCIOCULTURAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006

PARTIDA PRESUPUESTARIA: FONDO DE DESARROLLO COMUNAL
CONVENIOS CORRESPONDIENTES AL PROGRAMA PRODUCTIVO SUSTENTABLE

13	Convenio 2006052:Junta Parroquial Guayusa	Casa de Servicios Comunitarios	92.205,80	92.205,80	0,00	ORELLANA
14	Convenio 2006053: Junta Parroquial 3 de Noviembre	Sistema de Electrificación	262.166,00	262.166,00	0,00	ORELLANA
15	Convenio 2006054: Comunidad Auca Sur	Casa Taller	49.964,82	0,00	49.964,82	ORELLANA
16	Convenio 2006082: Comunidad Rumipamba	Sistema de agua potable, cancha cubierta y letrinas	278.379,91	278.379,91	0,00	ORELLANA
17	Convenio 2006101: Agua potable Baeza	Construcción planta de agua Baeza	36.969,00	36.969,00	0,00	NAPO / BAEZA
18	Convenio 2006104: Comunidad Huancavilca	Sistema de agua potable y comedor escolar	167.171,55	167.171,55	0,00	ORELLANA
19	Convenio 2006273: Colegio Nacional Mixto Dayuma	Construcción de un bloque administrativo y batería sanitaria	115.535,65	115.535,65	0,00	ORELLANA
20	Convenio 2006279: Junta Parroquial Capitán Augusto Rivadeneira	Adquisición de bote taxi equipado con motor, canoa metálica y dos motores	51.164,00	51.164,00	0,00	ORELLANA
21	Convenio 2006289: Municipio de Lago Agrio	Sistema modular de potabilización de agua para la comunidad de Santa Cruz	99.913,71	69.939,60	29.974,11	SUCUMBÍOS
22	Transferencia SOTE: Recinto Atenas Sistema de agua potable. Memo 207-GPA-2006	Construcción de un sistema de agua potable No.182-PRE-2006	50.000,00	50.000,00	0,00	SUCUMBÍOS / LUMBAQUI
23	Transferencia PCO: Construcción pozo de agua, Memo 745-GPA-2006	Construccion pozo de agua: perforación e instalación. No.638-PRE-2006	14.321,66	14.321,66	0,00	STO. DOMINGO / PICHINCHA
24	Transferencia PETROPRODUCCIÓN: Recinto la Victoria. Memo 578-GPA-2006	Proyecto Agua Recinto La Victoria, Provincia de Sucumbios, No.895-GPA-06, Memo 578-GPA-USC-2006	157.167,62	157.167,62	0,00	SUCUMBÍOS

UNIDAD DE COORDINACIÓN
INFORME ANUAL 2006

OBJETIVOS	ACTIVIDADES DESARROLLADAS	AVANCE FISICO % EJECUTADO	OBSERVACIONES
MANTENIMIENTO Y USO DE VEHÍCULOS	Diagnóstico de problemas en los vehículos de la GPA	100%	
	Coordinación con Unidad de Transportes sobre el mantenimiento necesario		
	Solicitud escrita a la Jefatura de Servicios sobre mantenimiento requerido		
	Coordinación con Unidad de Transportes sobre el proceso de reparación		
	Mantenimiento preventivo del Parque Automotor		
	Inspección de los vehículos antes y después de las Comisiones		
	Reporte de los daños ocasionados en los vehículos, para su reparación respectiva		
	Comisiones a nivel nacional con los funcionarios de la GPA		
	Apoyo a la Gerencia en la realización de eventos de capacitación y difusión de la temática ambiental		
	Apoyo logístico dentro y fuera de la Empresa		
	Inspección en los talleres para verificar el correcto mantenimiento de los vehículos.		
PROGRAMA DE CAPACITACION ANUAL	Levantamiento de necesidades de capacitación en la GPA	90%	
	Envio de necesidades de capacitación como Gerencia		
	Recepción de programas de capacitación a ejecutarse		
	Coordinación interna de participantes		
REALIZAR EL LEVANTAMIENTO DE PROCESOS Y PLANTEAMIENTO DE MEJORAS	Coordinar con los funcionarios de GPA el cronograma semanal para el levantamiento de procesos	80%	Los diagramas de flujo se elaborarán una vez cumplidas las 3 etapas del Proyecto de Levantamiento de Procesos. La 3era etapa del Proyecto del Levantamiento de Procesos comprende del planteamiento de mejoras en la GPA
	Preparar material para reuniones de trabajo (correcciones en formato, impresiones, archivos actualizados)		
	Preparar formato de impresiones por campos (1.Macroprocesos, procesos y subprocesos; 2. Actividades; 3. Valor agregado y competencias; 4. Normativa que rige a la GPA)		
	Analizar e ingresar los campos del archivo de procesos juntamente con el usuario quien ejecuta la acción		
	Investigar, revisar e ingresar la normativa en los campos respectivos		
	Asistir a reuniones de trabajo de la Comisión de Procesos		
	Informar (verbal o escrita) a las autoridades de GPA (Gerente, asistentes y jefes de Unidad o Áreas), y demás funcionarios de GPA sobre el levantamiento de procesos		
	Elaborar los diagramas de flujo		
	Presentación de alternativas de mejoramiento (depurar documentos, elaborar manual de funciones, estandarizar documentos, eliminar actividades que no agregan valor, disminuir tiempos muertos, benchmarking, codificar procesos, etc.)		
	Realizar el seguimiento y actualización de la base de datos de procesos		
PARTICIPAR ACTIVAMENTE EN EL PROYECTO DE REESTRUCTURA DE LA GPA	Apoyar en la recopilación, análisis y evaluación del proyecto	80%	Se ha elaborado dos propuestas que a nivel interno todavía se lo está analizando
	Consolidar información		
	Generar documentos pertinentes		
	Brindar apoyo en la gestión de reestructura		

UNIDAD DE COORDINACIÓN
INFORME ANUAL 2006

OBJETIVOS	ACTIVIDADES DESARROLLADAS	AVANCE FÍSICO % EJECUTADO	OBSERVACIONES
PARTICIPAR EN LA ELABORACIÓN DEL PLAN ESTRATÉGICO	La 3era etapa del Proyecto del Levantamiento de Procesos comprende del planteamiento de mejoras en la GPA	70%	A través de los seminarios talleres y reuniones internas se ha elaborado gran parte del documento. Sin embargo, por el tema de la reestructura de esta Gerencia, no se ha logrado concluir con el Plan.
	Participar en las reuniones de trabajo		
	Consolidar e incluir modificaciones en el material revisado		
	Preparar documento preliminar		
	Elaborar presentaciones sobre el Plan		
	Difundir el Plan (Publicaciones, reuniones, etc.)		
COORDINAR EVENTOS SOBRE GESTIÓN AMBIENTAL EN LA INDUSTRIA PETROLERA (Seminarios sobre: Cuyabeno, Gas Asociado, Plan Estratégico)	Definicición de temáticas y agendas a implementarse	100%	
	Elaborar cronogramas de trabajo		
	Invitación y coordinación con conferencistas y expositores		
	Elaborar los programas		
	Gestionar para la logística del envento		
	Preparar material de difusión (invitaciones, dípticos o trípticos, afiches, etc.)		
	Entrega y confirmación de invitaciones		
	Coordinar con Rel. Instituc. de PEC para arreglo del local		
	Coordinar con la U. Capacitación y medios externos		
	Realización del evento		
	Realizar el seguimiento para cumplimiento de pago del local, obtención de memorias		
CAPACITACIÓN DESDE LA GPA AL SISTEMA PETROECUADOR	Coordinar reunión con expositores de la GPA para planificar el proceso de capacitación	100%	
	Elaborar cronograma de salidas		
	Coordinar con Filiales y SOTE		
	Coordinar con U. Capacitación para provisión de material requerido para exposiciones		
	Preparar y consolidar material a entregarse		
	Coordinar con funcionarios de GPA sobre disposición de transporte y equipos		
	Participar como expositores y organizadores del evento		
	Elaborar informe de cumplimiento y resultados de evaluaciones		
APOYAR EN LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA DE LA GERENCIA	Administrar biblioteca, red informática interna	100%	
	Solicitar accesorios de equipos informáticos		
	Coordinar reparación de equipos de comunicación, audiovisuales e informáticos		
	Coordinar mantenimiento anual de equipos informáticos		
	Recopilación y diseño del POA de la Unidad y consolidación y edición de informes de GPA		
	Apoyar en la instalación de equipos y paquetes informáticos		
	Apoyar a usuarios en el servicio de internet y correo electrónico		
	Apoyar a usuarios en trabajos informaticos especiales		
	Administrar la red de voz		

UNIDAD DE COORDINACIÓN
INFORME ANUAL 2006

OBJETIVOS	ACTIVIDADES DESARROLLADAS	AVANCE FISICO % EJECUTADO	OBSERVACIONES
IMPLEMENTAR LAS RECOMENDACIONES DE AUDITORÍA INTERNA	Sistematizar el cumplimiento de las recomendaciones (programa informático del seguimiento de las recomendaciones)	70%	
	Obtener respaldos del programa informático		
	Asistir a reuniones de trabajo para lectura de borradores de informes de los órganos de control		
	Asesorar a las distintas unidades y áreas de la Gerencia en sus respuestas y justificativos respecto de observaciones formuladas por el organismo de control		
	Dar contestación a requerimientos de Contraloría General del Estado o Auditoría Interna de PETROECUADOR		
COORDINAR LA PARTICIPACIÓN DE LOS DELEGADOS DE GPA ANTE ARPEL EN FUNCIÓN DE OBJETIVOS DE LA ENTIDAD	Coordinar con Filiales y SOTE para identificar necesidades de apoyo científico y técnico	70%	
	Promover la elaboración de propuestas para ARPEL		
	Solicitar informes a delegados y compilar información generada por ARPEL		
	Dar a conocer al personal de GPA y Filiales		
APOYAR A LA GERENCIA EN LAS ACTIVIDADES COYUNTURALES REQUERIDAS	Cumplir las disposiciones de la autoridad y las resoluciones del staff de la GPA	100%	
	Apoyar y asesorar a la Gerencia y Unidades de la GPA dentro de su ámbito de competencia		
	Participar en reuniones de Staff		
COORDINAR EL SISTEMA DE CONTROL DE ASISTENCIA DEL PERSONAL	Coordinar los procesos de ingreso, salida y permisos (personales, médicos y de trabajo) de acuerdo a base instalada en la GPA y reglamentos de la Empresa	100%	
	Envio de archivo y formulario de asistencia a Personal vía mail y fax		
COORDINAR ADMINIST. EDIFICIO	Mantener en condiciones óptimas los pisos que ocupa la gerencia en el edif de la Cámara de la Construcción	100%	
ADMINISTRAR (SOLICITUD Y ENTREGA) STOCK DE MATERIALES	Inventariar stock de materiales	100%	
	Detectar necesidades en Unidades de GPA		
	Realizar solicitud de materiales y cartuchos de impresora para GPA		
	Coodinar con U. Abastecimientos (bodega de PEC)		
	Recibir materiales e ingresar al inventario de bodega GPA		
	Entregar materiales cada mes		
COORDINAR EL SERVICIO DE GUARDIANIA Y LIMPIEZA DE OFICINA	Supervisar al personal de limpieza y guardias en el cumplimiento de su labor	100%	
COLABORAR EN LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA DE LA GPA	Atender pedidos, sumillas de Gerencia o Jefe de Coordinación	100%	
	Preparar proyectos de documentos conforme a requerimientos		
	Ingresar correctivos u observaciones en los documentos revisados		
	Elaborar memorandos, oficios, informes o ayudas memoria		
	Presentar documentos		

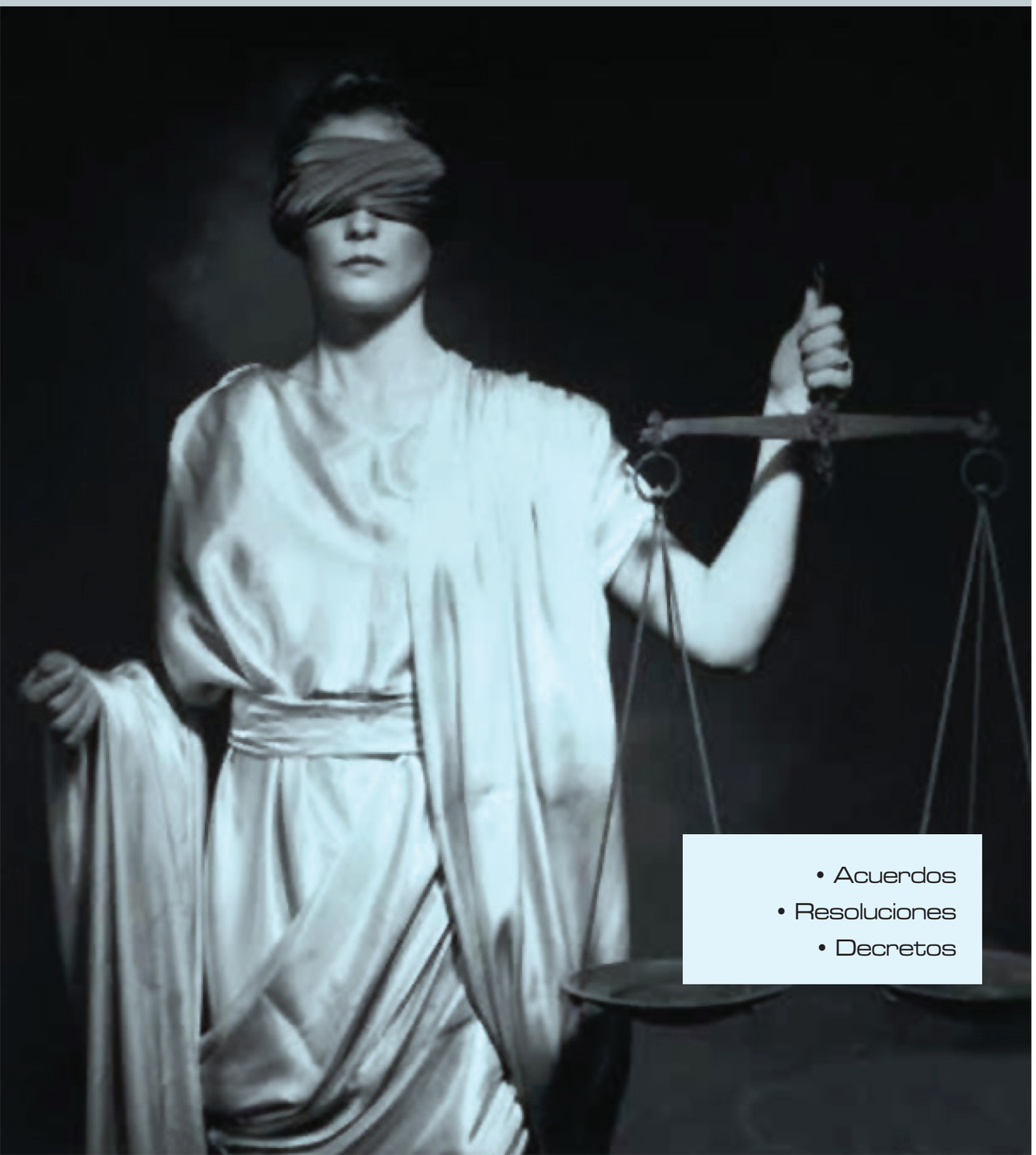
ÁREA LEGAL
INFORME ANUAL 2006

OBJETIVOS	ACTIVIDADES DESARROLLADAS	AVANCE FÍSICO % EJECUTADO	OBSERVACIONES
REVISIÓN, ANÁLISIS Y ELABORACIÓN DE CONVENIOS DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL	Suscribir convenios con las siguientes instituciones: Municipio de Catamayo; Ministerio del Ambiente; Asociación de Municipalidades del Ecuador; Comunidad Virgen de la Merced; Hospital Julio Andrade; Comunidad Las Palmitas; Municipio de Lago Agrio; Consejo Provincial de Sucumbíos; Junta Parroquial Tiputini; Junta Parroquial Capitán Augusto Rivaneneira; Comunidad Virgen del Cisne; Colegio Nacional Mixto Dayuma; Escuela Fiscal Mixta Flor del Pantano; Instituto Nacional del Niño y la Familia; Fundación Bioeducar; Dirección Bilingüe; Junta Parroquial Sardinas; Municipio de Quito; Gobierno de la Provincia de Pichincha; Junta Parroquial Santa Rosa; Auca Sur; Confederación de Nacionalidades Indígenas del Ecuador; y, Dirección de Educación Hispana de Sucumbíos.	90%	
EMISIÓN DE CRITERIOS JURÍDICOS Y ASESORAMIENTO	Emitir criterios Jurídicos respecto de los convenios y contratos siguientes: Convenio 2004537 con Fundación AMIGA, Convenio FIPRO, Contrato con ESINGECO, Contratación Directa del monitoreo interno del SOTE, Convenio de Cooperación con PEMEX, Funcionamiento de las Comisiones de Evaluación, Asesoramiento en solicitud de información requerido por el Consejo de Administración de PETROECUADOR, asesoramiento solicitud de información Congreso Nacional, Criterio Jurídico Contrato 2003023 con la Universidad Central del Ecuador, Criterio Jurídico Convenio con la Fundación FIPRO.	80%	
ATENDER CONSULTAS DE CARÁCTER JURÍDICO	Absolver todas las consultas de carácter jurídico presentadas por las Unidas de la Gerencia de Protección Ambiental.	100%	
ELABORACIÓN DE CONDICIONES ESPECÍFICAS	Elaborar las Condiciones Específicas para los siguientes proyectos: Monitoreo de la Filial PETROPRODUCCIÓN; Implementación de la franja de seguridad del Beaterio; Estudio Ambiental de uso de metanol; Evaluación ambiental CLIRSEN; y, se preparó la Minuta del Contrato de Monitoreo con la Universidad Central del Ecuador.	100%	
PARTICIPACIÓN EN LA DIFUSIÓN DEL ASPECTO LEGAL EN LA GESTIÓN AMBIENTAL DE LA EMPRESA	Adicionalmente, se dictaron las conferencias relacionadas a la legislación ambiental aplicable a PETROECUADOR y sus Filiales, de conformidad al cronograma de capacitación socioambiental interna establecido para las Filiales de PETROPRODUCCIÓN, PETROCOMERCIAL y PETROINDUSTRIAL.	100%	

ÁREA FINANCIERA
INFORME ANUAL 2006

OBJETIVOS	ACTIVIDADES DESARROLLADAS	AVANCE FÍSICO % EJECUTADO	OBSERVACIONES
GESTIONAR LAS PARTIDAS DE: APORTES Y TRANSFERENCIAS Y FONDO DE PREVENCIÓN DE LA CONTAMINACIÓN	Recibir presupuesto aprobado de las Partidas Presupuestarias: Aportes y Transferencias o Fondo de Prevención de la Contaminación Solicitar desgloce de las Partidas y a la Unidad Usuaria Solicitar Certificaciones Presupuestarias Apoyar a las unidades Técnica, Monitoreo y Sociocultural para la ejecución presupuestaria de los proyectos Gestionar transferencias a Filiales y/o SOTE Consolidar información con presupuesto y contabilidad Elaborar órdenes de pago y realizar el seguimiento respectivo con Cuentas por Pagar y Administración Financiera Participar en la celebración de actas de entrega recepción provisionales y/o finiquito de los convenios Solicitar devolución de garantías Realizar informes financieros de los contratos, órdenes de trabajo y transferencias Gestionar recursos de la Sentencia Judicial Propicia 1 Realizar informes económicos	90%	Para la celebración de actas de finiquito se depende de terceros, razón por la que no se ha cumplido en su totalidad con lo programado.
GESTIONAR LOS GASTOS OPERATIVOS	Recibir presupuesto aprobado de los gastos operativos del 2006 Solicitar certificaciones presupuestaria Elaborar análisis al reporte de variaciones trimestrales Elaborar el flujo mensual de la GPA Elaborar órdenes de pago de reembolsos a funcionarios Liquidación de viáticos Seguimiento de garantías Liquidación de caja chica	100%	

Legislación
Petrolera



- Acuerdos
- Resoluciones
- Decretos

RECOPILACIÓN DE LEYES, ACUERDOS, DECRETOS, Y DE RESOLUCIONES MINISTERIALES INHERENTES A LA ACTIVIDAD HIDROCARBURÍFERA DEL PAÍS

ENERO - DICIEMBRE / 2006

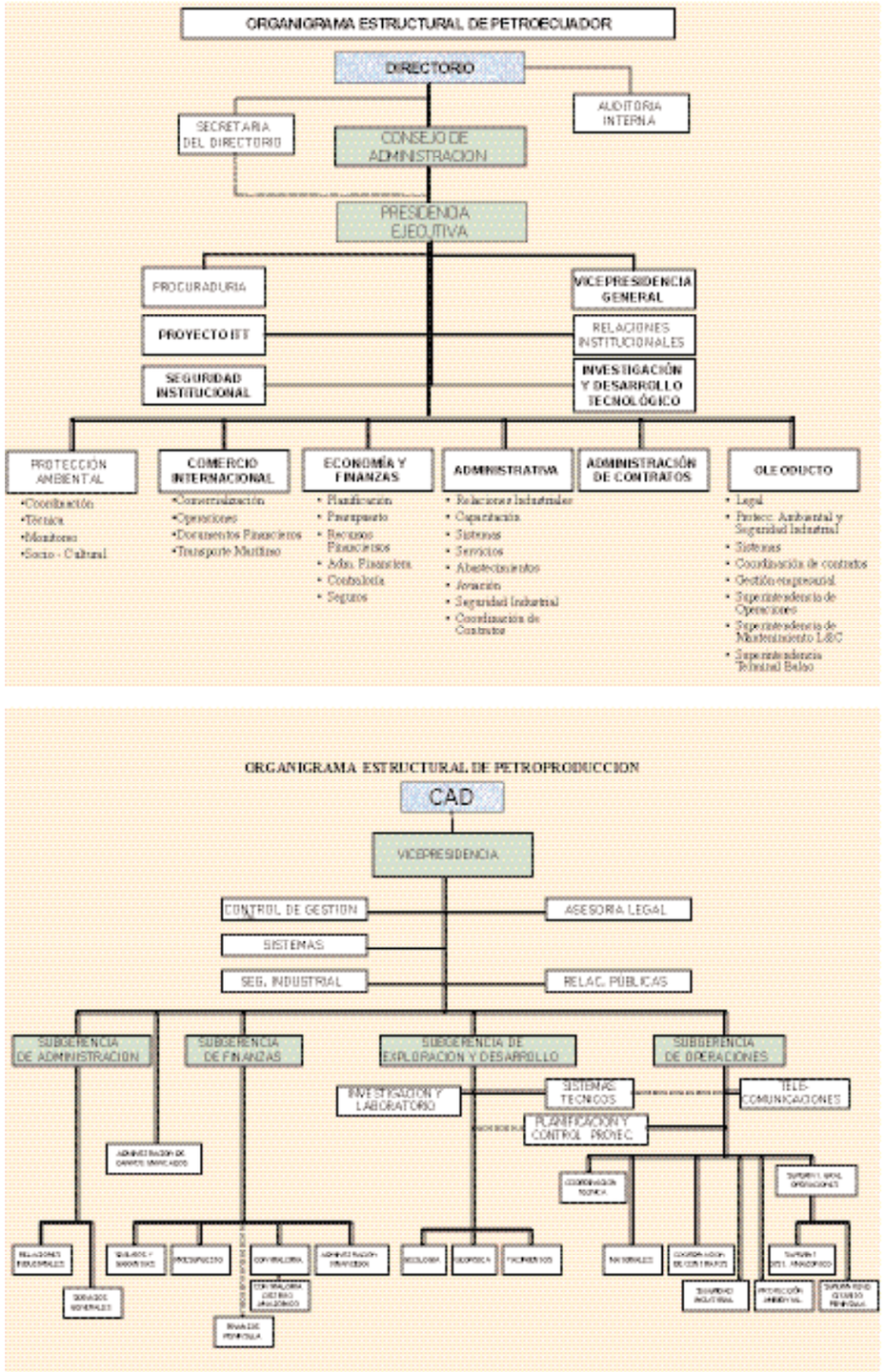
Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
182 06-01-06	Dcto. 999 05-12-28	Apruébase la distribución de los recursos. .., para proyectos de reparación ambiental generados por las actividades hidrocarburíferas o mineras desarrolladas por el Estado.
184 06-01-10	Dcto. 992 05-12-22	Apruébase la distribución de los recursos ..., para proyectos de reparación ambiental... generados por las actividades hidrocarburíferas o mineras desarrolladas por el Estado.
186 06-01-12	Dcto. 1008 05-12-29	Nómbrase al economista Diego Borja Cornejo, Ministro de Economía y Finanzas..
219 06-03-02	Acdo. 072 - 2006 06-02-16	Delégase al..., Subsecretario General de Economía, represente al señor Ministro en la sesión del Comité Especial de Licitaciones de PETROECUADOR (CEL)
229 06-03-15	Acdo. 005 06-02-24	Expídese la regulación para la facturación y despacho de los derivados de los hidrocarburos con el ajuste por la temperatura a 60° Fahrenheit.
254 06-04-20	Acdo. 123 06-04-04	Delégase al ...Subsecretario General de Economía (E), represente al señor Ministro en la sesión del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL)
257 06-04-25	Ley 2006 -42 Spto. 06-04-19	Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos.
262 06-05-03	Acdo. 032 06-04-18	Desígnese al...Subsecretario de Hidrocarburos, delegado ante el Consejo Consultivo de Biocombustibles de la Presidencia de la República.
267 06-05-10	Ley 2006 -44 06-04-27	Ley Orgánica Reformatoria de la Ley Orgánica de la Contraloría General del Estado, la Ley de Hidrocarburos y la Ley de la H. Junta de Defensa Nacional
271 06-05-16	Res. 178 -2004 06-03-21	Ing. Eduardo Miguel Luna en contra de PETROECUADOR.
271 06-05-16	Res. 195 -2004 06-03-21	Luis Collahuazo en contra de PETROPRODUCCION.
276 06-05-23	Dcto. 1368 -A 06-05-05	Mantiénese el estado de emergencia en los campos, infraestructura, actividades y facilidades petroleras ubicados en las provincias de Napo, Orellana y Sucumbíos.
284 06-06-05	Acdo. 039 06-05-11	Expídese el Instructivo para la calificación ..de firmas o compañías nacionales y/o extranjeras consultoras .. estudios de ingeniería de yacimientos y reservas de hidrocarburos.
286 06-06-07	Dcto. 1442 06-06-01	Expídase el Reglamento para la transferencia o cesión de derechos y obligaciones de los contratos inherentes a las actividades de comercialización de combustibles, GLP y otros productos derivados de hidrocarburos.
289 06-06-12	Dcto. 1423 -A 06-06-01	Autorizase el viaje y declarase en Comisión de Servicios en el exterior al Ing. Iván Rodríguez Ramos, Ministro de Energía y Minas.
290 06-06-13	Acdo. 041 06-05-29	Fíjanse los valores de los derechos por los servicios de regulación y control de la actividad hidrocarburífera que presta la DNH., en el segmento de petróleo crudo y gas natural.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
291 06-06-14	Acdo. 042 06-05-29	Fíjanse los valores...que presta la DNH. En el segmento de derivados de hidrocarburos, incluyendo gas licuado de petróleo (GLP)
298 06-06-23	Acdo.215MEF 06-06-12	Delégase al.. Subsecretario General de Economía, para que represente al Sr. Ministro en la sesión del Comité Especial de Licitaciones (CEL) de Petroecuador
300 06-06-27	Dcto 1 546 06-06-12	Declárase en estado de emergencia la operación del Bloque 15 y Campos Unificados Edén – Yuturi y Limoncocha.
302 06-06-29	Dcto 1 583 II S. 06-06-23	Expídase el reglamento de aplicación de la Ley No. 42-2006 Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos, referente a convenios unificados, precios de referencia, participación del Estado..
312 06-07-13	Dcto.1 672 06-07-11	Expídase el Reglamento Sustitutivo al Reglamento de aplicación de la Ley No. 42-2006 Reformatoria a la Ley de hidrocarburos, referente a convenios unificados, precios de referencias, participación del Estado...
314 06-07-17	Acdo. 047 06-05-29 Spto II	Determínase las nuevas coordenadas UTM provisionales de los vértices de las áreas que contienen los campos marginales Chanangue y Ocano – Peña Blanca.
329 06-08-07	Acdo. 054 06-07-24	Autorizase a la Escuela Politécnica del Litoral la realización del proyecto de aprovechamiento de los excedentes de Gas Natural Asociado, provenientes de los campos...para su uso en la transportación Pública en la provincia del Guayas y para reducir los impactos ambientales...
349 06-09-05	Acdo. 059 06-08-17	Créase el Comité coordinador de abastecimientos de combustible a las generadoras térmicas de electricidad que se encuentran operando en el país, de acuerdo a la programación del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE)
357 06-09-15	Res.0 26 06-09-01	Expídese el Reglamento de Contrataciones de Seguros (MEM)
359 06-09-19	Acdo.065 06-09-01	Expídese el Reglamento Interno de Contrataciones (MEM)
360 06-09-20	M.R.E 06-07-14	Memorando de Entendimiento entre la República de Indonesia y la República del Ecuador para la Cooperación en los Sectores Energético y Minero, con el objeto de promover las áreas de petróleo, gas, electricidad, petroquímica, comercialización. .De hidrocarburos..
361 06-09-21	Dcto.1 864 Spto. 06-09-14	Delégase al Ministerio de Energía y Minas, la aprobación de las bases de contrataciones para campos marginales ...
364 06-09-26	Dcto.1 859 Spto. 06-09-14	Dispónese que las transacciones que realice Petrocomercial, todas las comercializadoras, las comercializadoras con su red de distribución, los centros de distribución y los distribuidores con los consumidores finales,...en adelante entendidos como sujetos de control ...se efectuarán ...entre las partes.. a través de comprobantes de venta, retención y guías de remisión autorizados por el SRI. para el transporte terrestre, fluvial, marítimo y aéreo.
364 06-09-26	Res.0 21-05-TC. Spto 06-09-20	Desechase y declarase sin lugar la demanda de inconstitucionalidad en virtud del cuál se expiden las Bases de contratación para la explotación de petróleo crudo y la explotación adicional de hidrocarburos en campos marginales de Petroecuador....

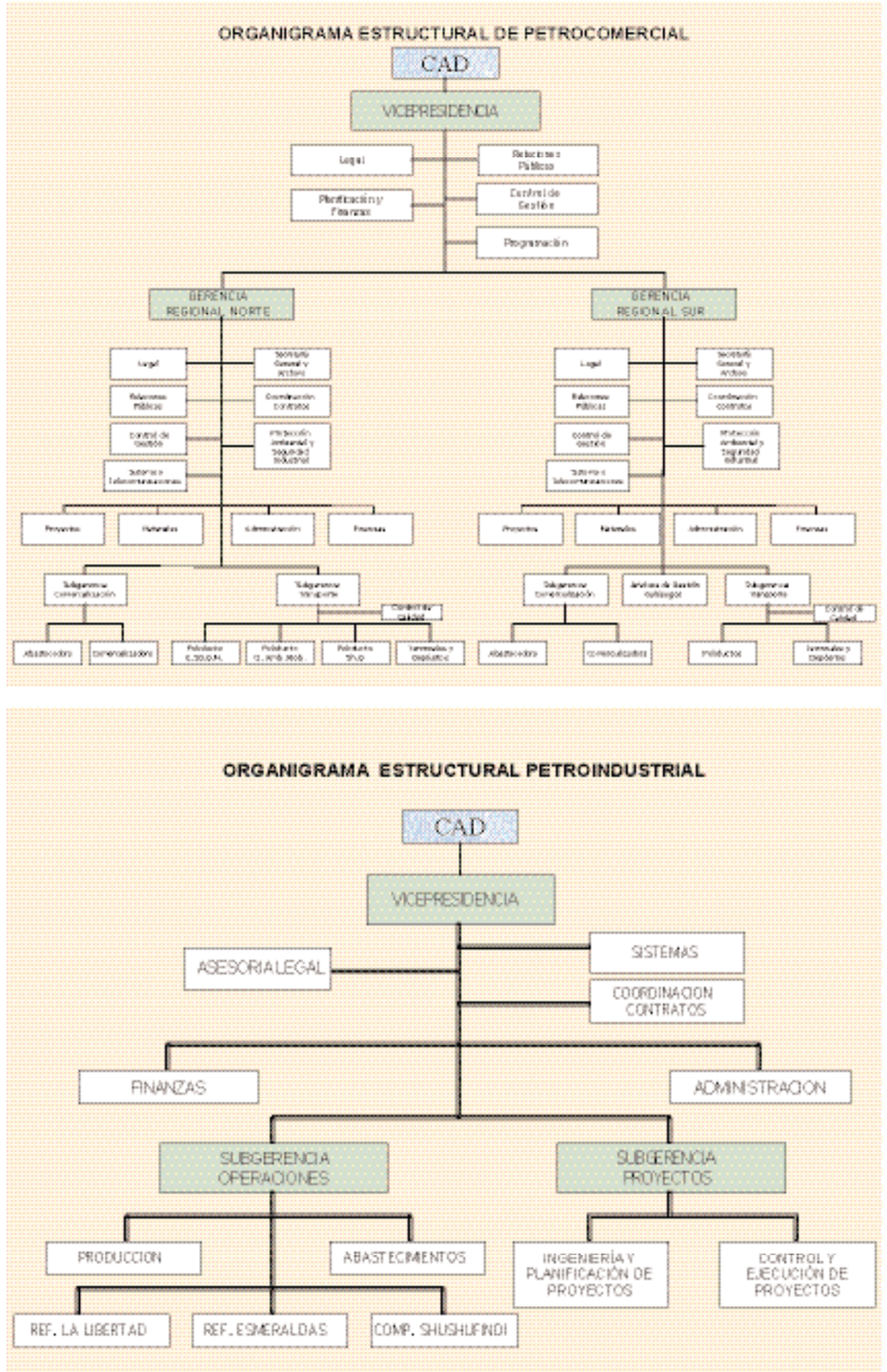
Reg. Oficial No.	Disposición Legal	D E S C R I P C I Ó N
364 06-09-26	Res. 311-04 06-06-08	Miguel Aguilera en contra de Petrocomercial
366 06-09-28	Res. 193-05 06-06-08	Bladimir Molina en contra de Petroproducción
373 06-10-10	Acdo. 68	Apruébase las bases de contratación para la explotación de petróleo crudo y la exploración adicional de hidrocarburos en los campos marginales de Petroproducción.
377 06-10-16	Acdo.337 MEF-06 06-09-28	Delégase a la economista Jenny Guerrero, para que represente al señor Ministro en la sesión del Consejo Consultivo de Biocombustible de la Presidencia de la República.
378 06-10-17	Acdo. 071 06-09-28	Constitúyese la Comisión Técnica de Consultoría con el objeto de seleccionar un(a) consultor(a) para que elabore la matriz energética del Ecuador y sus perspectivas al 2020.
378 06-10-17	Acdo. 072 06-09-28	Desígnase al Subsecretario de Hidrocarburos ante el Consejo Consultivo de Biocombustibles de la Presidencia de la República.
386 06-10-27	Ley No.06-57 06-10-18	Ley Orgánica de Creación del Fondo Ecuatoriano de Inversión en los Sectores Energético e Hidrocarburífero – FEISEH ...
387 06-10-30	MDE.MEM 06-09-27	Memorando de entendimiento para la cooperación en el Sector Energético entre las Empresas Estatales Petroecuador y ONGC VIDESH Limited (“ONGC VL”) Iniciar entre las partes un proceso sostenido de cooperación en el sector Energético con el fin de desarrollar y promover las áreas de petróleo, gas, petroquímica, comercialización externa de hidrocarburos, investigación geológica e hidrocarburífera.
388 06-10-31	Acdo.06 380	Oficializase con el carácter de obligatorio el reglamento Técnico Ecuatoriano RTE INEN 014 para aceites lubricante, que se fabriquen y/o elaboren, importen o se comercializan en la República del Ecuador.
392 06-11-08	Acdo. 06 406. 06-09-26	Desígnase al ...delegado permanente del Sr. Ministro ante el Consejo Consultivo de Biocombustible.
394 06-11-10	Acdo.359 MEF06 06-10-20	Delégase a la ... Subsecretaria de Política Económica represente al señor Ministro en la sesión de la Comisión Interministerial de la comisión ...para la operación del bloque 15 y campos Unificados Edén –Yuturi y Limoncocha.
395 06-11-13	Acdo.368-06 06-10-26	Delégase a la ...Subsecretaria de Política Económica represente al señor Ministro en la sesión radial del Comité Especial de Licitación de Petroecuador (CEL)
398 06-11-16	Res. 31Spto 06-10-30	Delegase al ..Subsecretario de Hidrocarburos para que en representación del señor Ministerio integre y presida el Comité Especial de Licitaciones (CEL)
400 06-11-20	Res. 32 Spto 06-11-09	Delegase al ...Subsecretario de Hidrocarburos para que en representación del señor Ministerio integre y presida el Comité Especial de Licitaciones (CEL)
407 06-11-29	Res.011/06 06-09-27	Establécese tarifas de fletes para el transporte de petróleo y sus derivados en el tráfico de cabotaje marítimo y fluvial.
411 06-12-05	Res. No.033 MEM	Delégase al Subsecretario de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas, para que, a nombre y representación del
422 06-21-12	Acdo.415 MEF-06 06-12-21	Delégase al Subsecretario General de Economía, represente al señor Ministro en la sesión de la comisión interinstitucional de la comisión política y control para la operación del bloque 15.

Organigramas

- Petroecuador
- Petrocomercial
- Petroindustrial
- Petroproducción


ORGANIGRAMA ESTRUCTURAL DE PETROECUADOR
DIRECTORIO
AUDITORIA INTERNA
SECRETARIA DEL DIRECTORIO
CONSEJO DE ADMINISTRACION
PRESIDENCIA EJECUTIVA
PROCURADURIA
PROYECTO ITT
SEGURIDAD INSTITUCIONAL
VICEPRESIDENCIA GENERAL
RELACIONES INSTITUCIONALES
INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO TECNOLÓGICO
PROTECCION AMBIENTAL
•Coordinación
•Tierras
•Monitoreo
•Socio - Cultural
COMERCIO INTERNACIONAL
•Comercialización
•Operaciones
•Documentos Financieros
•Transporte Multimo
ECONOMÍA Y FINANZAS
• Planificación
• Presupuesto
• Recursos Financieros
• Adm. Financiera
• Contabilidad
• Seguros
ADMINISTRATIVA
• Relaciones Industriales
• Capacitación
• Sistemas
• Servicios
• Abastecimientos
• Aviación
• Seguridad Industrial
• Coordinación de Contratos
ADMINISTRACIÓN DE CONTRATOS
OLEODUCTO
• Legal
• Protecc. Ambiental y Seguridad Industrial
• Sistemas
• Coordinación de contratos
• Gestión empresarial
• Superintendencia de Operaciones
• Superintendencia de Mantenimiento L&C
• Superintendencia Terminal Balao

ORGANIGRAMA ESTRUCTURAL DE PETROPRODUCCION
CAD
VICEPRESIDENCIA
CONTROL DE GESTION
ASESORIA LEGAL
SISTEMAS
SEG. INDUSTRIAL
RELAC. PÚBLICAS
SUBGERENCIA DE ADMINISTRACION
SUBGERENCIA DE FINANZAS
SUBGERENCIA DE EXPLORACION Y DESARROLLO
SUBGERENCIA DE OPERACIONES
INVESTIGACION Y LABORATORIO
SISTEMAS TECNICOS
PLANIFICACION Y CONTROL PROYEC.
TELE-COMUNICACIONES


ORGANIGRAMA ESTRUCTURAL DE PETROCOMERCIAL
CAD
VICEPRESIDENCIA
Legal
Relaciones Públicas
Planificación y Finanzas
Control de Gestión
Programación
GERENCIA REGIONAL NORTE
GERENCIA REGIONAL SUR

ORGANIGRAMA ESTRUCTURAL PETROINDUSTRIAL
CAD
VICEPRESIDENCIA
ASESORIA LEGAL
SISTEMAS
COORDINACION CONTRATOS
FINANZAS
ADMINISTRACION
SUBGERENCIA OPERACIONES
SUBGERENCIA PROYECTOS
PRODUCCION
ABASTECIMIENTOS
INGENIERÍA Y PLANIFICACIÓN DE PROYECTOS
CONTROL Y EJECUCIÓN DE PROYECTOS
REF. LA LIBERTAD
REF. ESMERALDAS
COMP. SHUSHUFINDI

DIRECTORES DE PLANIFICACIÓN CORPORATIVA
PERÍODO: 1979-2005

Ing. Wilson Pastor
Ing. Ricardo Estrada
Ing. Luís Román
Econ. Magdalena Aguilar
Ing. Jaime Sánchez
Ing. Carlos Tejada
Ing. Edmundo Rojas
Econ. Carlos Jaramillo
Lcdo. Eduardo Orbe
Ing. Eduardo Prócer
Econ. José Gordillo
Lcda. Alexandra Beltrán
Econ. Miguel Terán

PRESIDENTE EJECUTIVO: Ing. Carlos Pareja Y.
GERENTE DE ECONOMÍA Y FINANZAS: Econ. Miguel Terán R.
PLANIFICACIÓN CORPORATIVA: Ing. Alfonso Fernández O.
ELABORADO POR ESTADÍSTICA: Ing. Fernando Jaya U.
COLABORACIÓN: Ing. Isabel Caicedo E.

FUENTES: Petroproducción, Petroindustrial, Petrocomercial, Gerencia de Oleoducto, Gerencia de Economía y Finanzas, Administración de Contratos Petroleros y Dirección Nacional de Hidrocarburos.