



# INFORME ESTADÍSTICO **2008**



**PETROECUADOR**  
EMPRESA ESTATAL  
PETRÓLEOS DEL ECUADOR

# PRESENTACIÓN



PETROECUADOR  
EMPRESA ESTATAL  
PETRÓLEOS DEL ECUADOR

## INFORME ESTADÍSTICO 2008

*La administración del recurso petrolero representa una gran responsabilidad y un enorme desafío, y como hombres de mar aceptamos el encargo hecho por el Presidente de la República, en diciembre de 2007.*

*En estas circunstancias, la Administración Naval de Petroecuador ha realizado ingentes esfuerzos encaminados a desarrollar, mejorar e incrementar las actividades de exploración, explotación, transporte, almacenamiento, refinación, comercialización y exportación de crudo y derivados ecuatorianos.*

*Es satisfactorio indicar que los resultados de la tarea encomendada se reflejan en el incremento de la producción estatal de petróleo que, de enero a agosto de 2009, asciende a 43 millones 295 mil 491 barriles, lo que representa un incremento del 10% respecto de igual período en 2008.*

*Por ello, es grato poner a disposición del público y de los investigadores el “INFORME ESTADÍSTICO DE LA INDUSTRIA PETROLERA ECUATORIANA”, que contiene los indicadores de las diversas actividades que cumple Petroecuador y que servirán como una herramienta para la planificación de la futura gestión empresarial, así como de los ingresos que, por el manejo de esta industria, realiza el Estado ecuatoriano.*

Luis Jaramillo Arias  
CONTRALMIRANTE  
PRESIDENTE EJECUTIVO DE PETROECUADOR

# ÍNDICE DE CAPÍTULOS



**PETROECUADOR**  
EMPRESA ESTATAL  
PETRÓLEOS DEL ECUADOR

INFORME  
ESTADÍSTICO  
**2008**

**RESUMEN EJECUTIVO**



**EXPLORACIÓN**



**PRODUCCIÓN**



**TRANSPORTE DE CRUDO**



**INDUSTRIALIZACIÓN**



**TRANSPORTE DE DERIVADOS**



**COMERCIO INTERNO**



**COMERCIO EXTERIOR**



**ESTADÍSTICAS FINANCIERAS**



**LEGISLACIÓN PETROLERA**



# Resumen Ejecutivo



**RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD  
PETROLERA**

Cifras en miles de barriles

DETALLE		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado Real
<b>CRUDO</b>														
Producción Nacional Campos	16,129	15,041	15,746	15,308	15,467	14,844	15,448	15,599	14,955	15,403	15,050	15,737	184,728	
Petroproducción	5,319	5,003	5,280	5,065	5,145	4,963	5,179	5,211	5,089	5,316	5,207	5,622	62,397	
Petroamazonas	2,924	2,728	2,932	2,788	2,884	2,824	2,875	2,971	2,845	2,900	2,993	3,075	34,749	
Bloque 27													425	
Compañías Privadas	7,886	7,310	7,535	7,456	7,428	7,057	7,395	7,331	6,940	7,101	6,765	6,954	86	
Producción Nacional promedio diario	520	537	508	510	499	495	498	503	498	497	502	508	505	
<b>Entregas de crudo y consumo interno</b>														
(a) Refinería Esmeraldas	4,973	4,518	4,988	4,857	5,115	4,473	4,861	4,888	4,915	5,373	5,201	4,784	58,946	
Refinería La Libertad	2,916	2,429	2,915	2,800	2,911	2,496	3,107	2,913	3,016	2,966	3,260	3,011	34,741	
Planta Amazones	1,248	1,341	1,302	1,270	1,382	1,196	966	1,174	1,122	1,639	1,186	959	14,785	
Planta y Consumo Oleoducto	626	573	586	600	635	595	619	625	600	583	571	621	7,225	
Exportación	183	183	185	187	186	186	169	166	177	185	185	193	2,166	
PETROECUADOR (Crudo Oriente y Napo)	12,226	12,258	8,926	10,820	11,801	10,378	9,708	10,582	9,540	10,368	8,650	11,866	127,392	
Compañías Privadas	8,844	7,252	5,424	5,327	6,587	6,201	6,143	6,563	5,914	6,561	6,429	6,225	77,480	
Transporte por Oleoductos (SOTE+OCP)	15,844	13,260	15,402	14,792	14,378	14,433	14,530	14,751	14,132	14,993	14,093	14,947	175,055	
SOTE	10,872	9,330	10,352	10,663	10,096	10,437	10,701	10,972	10,472	10,927	10,545	11,186	126,542	
OCP	4,972	5,050	4,139	4,282	3,996	3,829	3,780	3,780	3,660	3,566	3,548	3,761	48,513	
<b>DERIVADOS</b>														
Producción Nacional	(b)	5,638	4,935	5,797	5,540	5,409	5,464	5,288	6,195	6,072	5,755	5,639	5,822	67,553
Consumo Nacional	5,673	5,277	5,351	5,479	5,711	5,834	5,949	5,931	6,056	6,229	5,719	6,138	69,348	
Exportación Fuel Oil N°6	1,545	787	1,011	1,151	1,331	786	955	1,347	1,293	881	1,327	1,155	13,579	
Importación de Nafta	0	189	0	181	0	180	190	189	175	367	177	189	1,837	
Importación de GLP	802	711	773	773	797	743	824	820	735	797	766	745	9,286	
Importación de Nafta alto octano	0	244	0	260	0	0	0	0	0	0	0	0	545	
Importación de Nafta alto octano Convenio Venezuela	480	239	722	479	480	480	719	719	720	721	607	0	6,354	
Importación de Diesel Oil	219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	461	
Importación de Diesel Convenio Venezuela	708	479	715	475	712	1,229	1,186	1,191	1,133	936	1,240	694	10,698	
Importación de Jet Fuel		35	35	35	0	0	0	0	0	0	0	0	70	
Importación de Cutter Stocks	402	237	417	208	423	203	209	415	191	0	418	418	3,541	
Importación de Avgas										5	0	0	5	
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI	(c)	79,22	81,83	91,85	99,94	112,20	121,66	117,31	100,86	90,24	63,33	41,76	24,556	83,96
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI	(c)	72,56	79,05	85,42	92,19	101,58	114,67	107,08	97,68	85,15	61,37	43,80	28,73	82,04

Notas:

a) No se considera movimiento de stocks

b) Incluye la producción de nafta base y deblandizadora 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\$/BI

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## DISTRIBUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO EN EL ECUADOR

AÑO 2008

Cifras en miltones

DETALLE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
STOCK INICIAL (a)	7.550.715	6.341.524	4.723.015	6.194.848	5.467.081	4.844.006	4.277.393	4.998.763	4.658.491	5.934.268	5.411.264	6.217.066	-
TOTAL PRODUCCIÓN FISCALIZADA	15.730.816	14.418.723	15.532.537	15.035.190	15.115.046	14.567.822	15.199.880	15.074.529	14.870.529	15.074.786	14.919.238	15.496.606	181.160.578
PETROPRODUCCIÓN	5.017.985	4.700.293	5.051.272	4.946.301	4.957.805	4.886.114	5.084.952	5.002.389	5.081.689	5.177.411	5.210.041	5.592.346	60.678.582
BLOQUE 27 (EX - CITY)	2.890.664	2.696.149	2.894.904	2.753.484	2.857.000	2.789.375	2.838.996	2.938.324	2.810.148	2.811.185	2.810.148	2.965.986	424.572
PETROMAZONAS	7.822.207	7.022.281	7.586.361	7.335.405	7.300.241	6.922.333	7.275.932	7.171.176	6.897.507	6.897.507	6.897.507	6.949.883	34.307.344
COMPANIAS												6.869.547	65.750.094
CRUDO REDUCIDO + GAS. NATURAL REINJECTADO	297.305	298.224	302.217	303.413	313.364	295.709	309.048	304.236	268.774	275.425	295.761	292.909	3.556.345
ENTREGAS DE CRUDO Y CONSUMO INTERNO (b)	5.025.065	4.566.920	5.040.415	4.906.918	5.166.936	4.522.822	4.911.984	4.919.200	4.953.992	5.429.696	5.250.592	4.835.851	-
ESMERALDAS	2.916.438	2.429.198	2.915.147	2.800.228	2.911.133	2.495.511	3.107.343	2.913.206	3.015.683	3.260.070	3.260.070	3.010.739	34.740.585
LIBERTAD	1.247.580	1.340.622	1.301.879	1.270.245	1.382.127	1.196.124	985.715	1.171.225	1.122.021	1.639.085	1.185.876	989.229	14.784.738
AMAZONAS	626.295	573.393	585.914	598.770	634.887	595.027	619.288	624.925	600.166	583.315	570.715	621.394	7.235.079
LAGO AGRID	33.465	33.965	33.662	32.713	33.413	33.440	10.894	31.308	32.716	34.010	33.025	34.786	377.387
BLOQUE 15	52.070	49.047	52.084	49.746	50.059	51.983	50.889	51.301	50.128	49.386	51.665	51.665	597.395
ACE	91.234	89.457	97.154	94.538	98.314	95.716	98.314	96.633	95.944	92.981	95.944	1.100.147	-
CONSUMO SOTE	57.993	51.308	54.575	59.365	55.079	57.258	59.538	60.327	58.285	60.746	58.539	62.097	695.110
TOTAL EXPORTACIÓN PAÍS	12.226.196	12.258.010	8.925.895	10.820.463	11.600.529	10.377.870	9.707.933	10.551.918	9.539.893	10.867.523	8.649.502	11.865.973	127.391.645
EXPORTACIÓN PETROECUADOR	8.843.574	7.251.697	5.424.321	5.326.655	6.597.340	6.201.102	6.142.646	6.563.342	5.914.005	6.561.160	6.429.339	6.225.141	-
VENTA DIRECTA	4.133.513	3.689.045	1.777.528	2.007.576	2.740.392	2.910.062	2.882.273	3.495.083	3.054.325	2.594.335	2.418.471	2.519.892	34.172.977
REGALIAS	1.039.804	737.289	718.919	696.572	737.757	343.069	684.326	439.497	270.776	1.490.288	1.097.263	9.332.878	-
REGALIAS PART. ESTADO	1.072.163	376.228	719.005	774.222	564.175	414.486	1.194.732	786.633	1.146.115	746.645	1.086.043	1.086.206	9.978.863
REGALIAS CAMPOS MARGINALES	-	-	359.871	-	-	-	-	-	-	-	-	-	359.871
CRUDO NAPO	2.598.094	2.469.135	1.848.998	1.788.285	2.143.065	2.533.485	1.431.305	1.841.929	1.442.307	1.729.892	1.827.562	1.509.725	23.163.732
EXPORTACIONES COMPAÑIAS PRIVADAS (c)	3.382.622	5.006.313	3.501.574	5.493.808	5.003.189	4.176.768	3.565.267	3.988.576	3.625.848	4.306.363	2.220.163	5.640.832	49.911.323
STOCK FINAL	6.341.524	4.723.015	6.194.848	5.467.081	4.844.006	4.277.393	4.998.763	4.658.491	5.934.268	5.417.264	6.217.066	5.446.730	-

Notas:  
a) Stocks disponible en tanques de almacenamiento de Lago Agrio, Refinerías, además de los Terminal de OCP, no incluye los stocks de los tanques de producción.

b) No incluye la carga de crudo a las Planta destiladoras de Repsol YPF, por cuanto según la cláusula contractual las compañías estas pueden usar sin costo el petróleo que requieren para su operación.

c) Incluye volúmenes de exportación de las Compañías Privadas a través del Terminal Marítimo Esmeraldas TEPRE y Terminal Marítimo OCP

Fuente: Reportes de las Filiales de PETROECUADOR o de la Dirección Nacional de Hidrocarburos

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# Exploración



**POZOS PERFORADOS POR PETROPRODUCCIÓN**

Periodo: Enero - Diciembre / 2008

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO	RESULTADO (a)	
			INICIO	FIN			Estado	Bis
YUCA	19 D	Direccional	Enero - 18	Febrero - 07	10.680	SINOPEC 191	Producido	432
CONONACO	30 D	Direccional	Enero - 25	Febrero - 24	11.110	SINOPEC 188	Producido	1.058
GUANTA	19 D	Direccional	Febrero - 08	Marzo - 15	10.565	CPV16	Producido	145
YUCA	22 D	Direccional	Febrero - 17	Marzo - 15	10.650	SINOPEC 191	Producido	1.024
SACHA	225D	Direccional	Marzo - 01	Abri - 07	10.380	SINOPEC 188	Producido	276
YUCA	20 D	Direccional	Marzo - 21	Abri - 15	10.490	SINOPEC 191	Producido	424
GUANTA	18 D	Direccional	Marzo - 25	Mayo - 02	10.518	CPV16	Producido	763
SACHA	180D	Direccional	Abri - 11	Mayo - 16	10.442	SINOPEC 188	Producido	210
SACHA	192	Direccional	Abri - 21	Mayo - 12	10.070	SINOPEC 191	Producido	1.296
SHUSHUFINDI	104D	Direccional	Mayo - 12	Junio - 08	9.960	CPEV - 70128	Producido	1.612
LAGO AGRIÓ	40D	Direccional	Mayo - 18	Junio - 05	10.370	CPV16	Producido	776
SACHA	150D	Direccional	Mayo - 21	Junio - 13	10.260	SINOPEC 188	Producido	817
PARAHUACU	10	Desarrollo	Mayo - 25	Junio - 21	9.887	CPEB - 50112	Producido	713
SACHA	181D	Direccional	Mayo - 28	Junio - 25	10.540	SINOPEC 191	Producido	445
ARAZA	01	Exploratorio	Junio - 03	Julio - 07	9.715	HP - 138	Producido	1.084
SACHA	187D	Direccional	Junio - 18	Julio - 23	10.792	SINOPEC 188	Producido	462
SHUSHUFINDI	122D	Direccional	Junio - 20	Julio - 31	10.010	CPEB - 70128	Producido	1.800
SACHA	210 D	Direccional	Julio - 01	Julio - 27	10.510	SINOPEC 191	Producido	1.651
AUCA	57 D	Direccional	Julio - 01	Julio - 20	10.610	HP - 121	Producido	1.458
PARAHUACU	11	Direccional	Julio - 02	Julio - 21	9.930	CPEB - 50112	Producido	382
AUCA	59 D	Direccional	Julio - 21	Agosto - 10	10.680	HP - 121	Producido	1.218
LAGO AGRIÓ	42 D	Direccional	Julio - 21	Agosto - 20	10.500	HP - 138	Espera Compl. y Pruebas	
PICHINCHA	13 D	Direccional	Julio - 28	Agosto - 27	9.966	SINOPEC 188	Producido	796
LAGO AGRIÓ	49 D	Direccional	Julio - 28	Septiembre - 08	10.360	CPV - 16	Suspendida Compl. y Pruebas	
PICHINCHA	01	Reinector	Julio - 31	Septiembre - 01	9.655	CPV - 23	En Compl. y Pruebas	
SACHA	188 D	Direccional	Agosto - 04	Agosto - 30	10.540	SINOPEC 191	Producido	51
PARAHUACU	12	Desarrollo	Agosto - 08	Agosto - 24	9.956	CPEB - 50112	Producido	537
GUANTA	20 D	Direccional	Agosto - 14	Septiembre - 17	10.400	CPEB - 70128	Producido	150
LAGO AGRIÓ	47 D	Direccional	Agosto - 22	Septiembre - 15	10.785	HP - 138	En Compl. y Pruebas	
YUCA	21 D	Direccional	Agosto - 23	Septiembre - 06	10.320	HP - 121	Producido	161

Nota: a) Prueba Inicial de Perforación

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

**POZOS PERFORADOS POR PETROPRODUCCIÓN**

Período: Enero - Diciembre/2008

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO	RESULTADO (a)	
			INICIO	FIN			Estado	Bl's
SACHA PARAHUACU	169	Direccional	Agosto - 31	Octubre - 06	10.750	SINOPEC 188	Producido	1.037
SACHA	13	Direccional	Septiembre - 03	Septiembre - 20	9.850	CPEB-50112	Producido	690
SACHA	213D	Direccional	Septiembre - 04	Septiembre - 29	10.450	SINOPEC 188	Producido	1.112
YUCA	25D	Direccional	Septiembre - 07	Septiembre - 23	10.631	HP - 121	Producido	341
PICHINCHA	14D	Direccional	Septiembre - 15	Octubre - 18	9.884	CPV - 23	En Compl. y Pruebas	
LAGO AGRIÓ	48D	Direccional	Septiembre - 16	Octubre - 14	10.488	HP - 138	Producido	225
SHUSHUFINDI	118D	Direccional	Septiembre - 21	Octubre - 25	10.000	CPV - 16	Producido	851
V.H.R.	23	Direccional	Octubre - 03	Octubre - 31	8.231	CPEB-70128	Producido	1.811
SACHA	160D	Direccional	Octubre - 05	Octubre - 30	10.610	SINOPEC 191	Producido	1.304
AUCA	65D	Direccional	Octubre - 07	Noviembre - 04	10.873	HP - 121	Producido	339
SACHA	194D	Direccional	Octubre - 11	Noviembre - 07	10.260	SINOPEC 188	Espera Compl. y Pruebas	
SHUSHUFINDI	97	Direccional	Octubre - 12	Noviembre - 18	9.564	CPEB-50112	En Compl. y Pruebas	
GUANTA	14	Direccional	Octubre - 29	Noviembre - 21	10.400	HP - 121	Espera Compl. y Pruebas	
SHUSHUFINDI	127D	Direccional	Noviembre - 01	Noviembre - 30	10.302	CPV - 16	Espera Compl. y Pruebas	
SACHA	214D	Direccional	Noviembre - 05	Noviembre - 30	10.300	SINOPEC 191	Producido	1.340
SACHA - REINY	02	Reinector	Noviembre - 04	Diciembre - 21	10.000	CPV - 16	Espera Compl. y Pruebas	
SACHA	166D	Direccional	Noviembre - 12	Diciembre - 26	10.297	SINOPEC - 169	Espera Compl. y Pruebas	
SACHA	195D	Direccional	Noviembre - 13	Diciembre - 16	10.170	SINOPEC - 188	Espera Compl. y Pruebas	
YULEBRA RW	01	Direccional	Noviembre - 15	Diciembre - 06	10.905	HP-121	Espera Compl. y Pruebas	
V.H.R. REINY.	01	Reinector	Noviembre - 15	Diciembre - 07	8.381	CPEB-70128	Espera Compl. y Pruebas	
GUANTA	24D	Direccional	Noviembre - 22	Diciembre - 19	10.900	HP-138	Espera Compl. y Pruebas	
DRAGO E	01	Direccional	Noviembre - 28	Enero - 12 -2009	10.235	CPEB-50112	Producido	
SACHA	228D	Direccional	Diciembre - 04	Diciembre - 29	10.593	SINOPEC - 191	Espera Compl. y Pruebas	
SACHA	229D	Direccional	Diciembre - 21	Enero - 20 -2009	10.361	SINPEC - 188	Producido	
V.H.R.	22D	Direccional	Diciembre - 22	Enero - 14 -2009	8.945	CPEB-70128	Producido	
GUANTA	26 D	Direccional	Diciembre 19	Enero - 04 -2009	10.450	HP-138	Espera Compl. y Pruebas	
SECOYA- RW	01	Reinector	Diciembre - 16	Enero - 11 -2009	9.560	CPV-23	Espera Compl. y Pruebas	
AUCA	70D	Direccional	Diciembre - 15	Enero - 06 -2009	10.845	HP - 121	Espera Compl. y Pruebas	
SACHA	232 D	Direccional	Diciembre - 28	Febrero - 11 -2009	10.735	SINOPEC - 169	Espera Compl. y Pruebas	

Nota: a) Prueba Inicial de Perforación

Fuente: Subgerencia de Operaciones, PETROPRODUCCIÓN

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

**REACONDICIONAMIENTO DE POZOS**

TRABAJOS CON TORRE

Año 2008

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>ENERO</b>				
<b>LAGO AGRIÓ</b>				
LAGO AGRIÓ - 25	Cambio BHA. Recuperar pescado	-	470	470
LAGO AGRIÓ - 36	Cambio BHA. Recuperar pescado	87	201	114
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	233	255	22
SHUARA - 04	Cambio BHA. BES off	-	402	402
SHUARA - 16	Cambio BHA. BES off	-	117	117
V. H. R. - 02	Cambio BHA. BES off	-	243	243
SECOYA - 30	Cambio método de producción	483	276	-207
TETETE - 08	Disparar, evaluar zona	148	156	8
SANSAHUARI - 11	Cambio BHA. Camisa con defecto	131	290	159
PARAHUACU - 08	Cambio BHA. Bomba atascada	372	374	2
SHUSHUQUI - 21	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	218	279	61
<b>SACHA</b>				
SACHA - 99	Aislar agua con tapón	211	450	239
SACHA - 97	Aislar agua con cementación forzada	22	69	47
SACHA - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	252	307	55
SACHA - 144	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	265	392	127
SACHA - 64	Aislar agua con cementación forzada	-	170	170
SACHA - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	382	269	-113
SACHA - 78	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	230	211	-19
SACHA - 189	Cambio BHA. BES off	-	255	255
SACHA - 120	Aislar agua con cementación forzada	54	317	263
SACHA - 196 D	Pruebas iniciales y completación	-	62	62
SACHA - 147 D	Pruebas iniciales y completación	-	2.255	2.255
SACHA - 133	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	197	-	-197
SACHA - 146	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	279	105	-174
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI-20 B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	209	521	312
SHUSHUFINDI - 94	Cambio BHA. Bes off	-	651	651
SHUSHUFINDI - 81	Cambio BHA. Bes off	-	616	616
SHUSHUFINDI - 92	Cambio BHA. Bes off	-	405	405
<b>AUCA</b>				
AUCA - 62 D	Aislar agua con cementación forzada	234	959	725
<b>TOTAL TRABAJOS : 29</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				
<b>FEBRERO</b>				
<b>LAGO AGRIÓ</b>				
GUANTA - 13	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	231	252	21
<b>LIBERTADOR</b>				
TAPI - 01	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	-	345	345
PICHINCHA - 03	Aislar agua con cementación forzada	-	-	-
ATACAPI - 04	Cambio BHA. Recuperar pescado	108	-	-108
SECOYA - 34	Aislar agua con cementación forzada	-	88	88
CUYABENO - 17	Aislar agua con cementación forzada	133	617	484
SHUSHUQUI - 18	Cambio método de producción	-	439	439
CUYABENO - 11	Aislar agua con cementación forzada	41	378	337
SHUSHUQUI - 13	Cambio BHA. Cavidad con defecto	85	114	29
SECOYA - 35	Cambio BHA. Bes off	-	168	168
OCANO - 01	Aislar agua con cementación forzada	-	871	871
<b>SACHA</b>				
SACHA - 178 D	Cambio BHA. Bes off	230	833	603
SACHA - 183	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	-	146	146
SACHA - 10	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	-	72	72
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 51	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	-	246	246

**REACONDICIONAMIENTO DE POZOS**

TRABAJOS CON TORRE

Año 2008

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SHUSHUFINDI - 79	Cambio BHA. Bes off	-	575	575
SHUSHUFINDI - 70	Cambio BHA. Bes off	-	744	744
SHUSHUFINDI - 57	Cambio BHA. Recuperar pescado	-	176	176
SHUSHUFINDI - 101	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	100	185	85
SHUSHUFINDI - 70	Cambio BHA. Bes off	-	762	762
<b>AUCA</b>				
YUCA - 16	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	135	200	65
CONONACO - 08	Cambio BHA. Comunicaciones TBG-CSG	316	462	146
CULEBRA - 01	Cambio BHA. Bes off	189	213	24
<b>TOTAL TRABAJOS : 23</b>				<b>6.318</b>
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				
<b>MARZO</b>				
<b>LAGO AGRIÓ</b>				
LAGO AGRIÓ - 21	Recuperar tubería de producción	52	-	-52
<b>LIBERTADOR</b>				
SECOYA - 07B	Aislar agua con cementación forzada	-	-	-
ATACAPI - 14	Cambio método de producción	116	-	-116
ATACAPI - 03	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
SECOYA - 11	Cambio BHA. BES off	-	141	141
V.H.R. - 01	Aislar agua con tapón	84	1.249	1.165
CUYABENO - 12	Cambio BHA. Bomba atascada	-	155	155
SECOYA - 11	Aislar agua con cementación forzada	185	448	263
PACAYACU - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	105	219	114
PICHINCHA - 05	Aislar agua con cementación forzada	-	650	650
SHUARA - 22	Disparar y evaluar zona	133	70	-63
<b>SACHA</b>				
SACHA - 168H	Cambio BHA. Packer desasentado	164	177	13
SACHA - 172D	Cambio BHA. BES off	-	182	182
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 60	Disparar y evaluar zona	-	308	308
SHUSHUFINDI - 110D	Cambio BHA. BES off	-	221	221
SHUSHUFINDI - 33	Cambio BHA. Correr registro casing	-	-	-
SHUSHUFINDI - 77	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	503	503
SHUSHUFINDI - 50	Cambio BHA. Packer desasentado	-	-	-
SHUSHUFINDI - 35	Aislar agua con tapón	124	616	492
SHUSHUFINDI - 79	Aislar agua con cementación forzada	173	491	318
SHUSHUFINDI - 92	Disparar y evaluar zonas nuevas	-	863	863
SHUSHUFINDI - 106D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	124	234	110
SHUSHUFINDI - 23	Disparar y evaluar zanas nuevas	-	573	573
SHUSHUFINDI - 06B	Cambio BHA. BES off	-	691	691
SHUSHUFINDI - 37	Disparar, evaluar zona	-	-	-
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 30D	Pruebas iniciales y Complmentación	-	1.058	1.058
CONONACO - 09	Cambio método de producción	347	389	42
CONONACO - 28	Realizar fracturamiento	138	203	65
CONONACO - 05	Cambio BHA. Para inyección de agua	-	-	-
YUCA 22D	Pruebas iniciales y Completación	-	1.024	1.024
<b>TOTAL TRABAJOS : 30</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>8.720</b>
<b>ABRIL</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 09	Disparar y evaluar zona nueva	-	269	269
SHUARA - 04	Cambio BHA. BES off	-	256	256
SHUARA - 26	Aislar agua con tapón	72	120	48
PICHINCHA - 10	Disparar, evaluar zona	-	344	344
SECOYA - 01	Aislar agua con cementación forzada	-	717	717

## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2008

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SECOYA - 31	Cambio BHA. BES off	-	595	595
<b>SACHA</b>				
PUCUNA - 03	Cambio BHA. Bomba atascada	555	460	-95
SACHA - 38	Cambio BHA. BES off	-	425	425
SACHA - 112	Aislar agua con cementación forzada	-	329	329
SACHA - 204D	Cambio BHA. Bomba atascada	1.202	1.132	-70
SACHA - 23	Aislar agua con cementación forzada	-	180	180
SACHA - 04B	Aislar agua con cementación forzada	-	-	-
SACHA - 52B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	167	167
SACHA - 133	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	165	165
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 57	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	216	216
SHUSHUFINDI - 81	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	246	455	209
SHUSHUFINDI - 19	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	151	151
<b>AUCA</b>				
YUCA - 19D	Pruebas iniciales y completación	-	432	432
YUCA - 02B	Disparar y evaluar zonas nuevas	-	228	228
YUCA - 03	Disparar, evaluar zona	-	50	50
<b>TOTAL TRABAJOS : 20</b>				<b>4.616</b>
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				
<b>MAYO</b>				
<b>LAGO AGRI</b>				
LAGO AGRI - 28	Cambio BHA. Bomba atascada	104	104	-
<b>LIBERTADOR</b>				
CUYABENO - 12	Disparar, evaluar zona	111	107	-4
SECOYA - 35	Cambio BHA. BES off	-	135	135
SANSAHUARI - 07	Cambio BHA. Correr registro casing	84	262	178
SECOYA - 22	Cambio BHA. BES off	-	343	343
V. H. R. - 05	Disparar, evaluar zona	143	212	69
V. H. R. - 09	Cambio BHA. BES off	-	178	178
SECOYA - 27	Cambio BHA. BES off	-	244	244
V. H. R. - 17	Disparar y evaluar zonas nuevas	127	768	641
SECOYA - 18	Disparar, evaluar zona	93	253	160
<b>SACHA</b>				
SACHA - 12	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	315	286	-29
SACHA - 148	Aislar agua con cementación forzada	-	-	-
SACHA - 138	Aislar agua con cementación forzada	-	320	320
SACHA - 63	Cambio BHA. Bomba atascada	191	185	-6
SACHA - 122	Cambio BHA. Camisa con defecto	205	160	-45
SACHA - 225 D	Pruebas iniciales y completación	-	276	276
SACHA - 04B	Aislar agua con cementación forzada	-	400	400
SACHA - 192	Pruebas iniciales y completación	-	1.296	1.296
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 61	Cambio BHA. BES off	-	323	323
SHUSHUFINDI - 107 D	Cambio BHA. BES off	-	276	276
SHUSHUFINDI - 99	Cambio BHA. Tubing roto	86	73	-13
SHUSHUFINDI - 71	Cambio BHA. BES off	-	1.223	1.223
SHUSHUFINDI - 57	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	148	178	30
SHUSHUFINDI - 106 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	260	260
<b>AUCA</b>				
YUCA - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	253	413	160
CONONACO - 27	Cambio BHA. BES off	-	304	304
YUCA - 20 D	Pruebas iniciales y completación	-	424	424
YUCA - 04	Disparar, evaluar zona	-	45	45
CONONACO - 20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	160	239	79
AUCA - 11	Cambio BHA. Recuperar pescado	310	-	-310
<b>TOTAL TRABAJOS : 30</b>				

## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2008

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>6.957</b>
<b>JUNIO</b>				
<b>LAGO AGRIÓ</b>				
LAGO AGRIÓ - 39	Cambio BHA. Bomba atascada	347	460	113
LAGO AGRIÓ - 46 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	87	165	78
GUANTA - 05	Cambio BHA. BES off	-	67	67
GUANTA - 19 D	Pruebas iniciales y completación	-	145	145
<b>LIBERTADOR</b>				
V.H.R. - 13	Cambio BHA. BES off	-	182	182
PICHINCHA - 09	Disparar, evaluar zona	-	152	152
SECOYA - 19	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	236	453	217
ATACAPI - 08	Disparar, evaluar zona	149	1.630	1.481
TAPI - 04	Disparar, evaluar zona	-	317	317
V.H.R. - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	69	204	135
SHUSHUQUI - 21	Cambio BHA. Packer desasentado	-	112	112
SANSAHUARI - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	85	255	170
<b>SACHA</b>				
SACHA - 176 D	Cambio BHA. BES off	-	395	395
SACHA - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	407	407
SACHA - 177 D	Cambio BHA. BES off	-	453	453
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 35	Cambio BHA. BES off	-	443	443
SHUSHUFINDI - 98 D	Cambio BHA. BES off	-	296	296
SHUSHUFINDI - 71	Cambio BHA. BES off	-	1.171	1.171
SHUSHUFINDI - 38 RV	Cambio BHA. Obstrucción de sólidos	-	-	-
SHUSHUFINDI - 26	Cambio método de producción	331	581	250
SHUSHUFINDI - 86	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	276	354	78
SHUSHUFINDI - 56	Cambio BHA. BES off	-	422	422
SHUSHUFINDI - 51	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	196	51	-145
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 28	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	83	108	25
CONONACO - 27	Cambio BHA. BES off	-	250	250
AUCA - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	310	218	-92
CULEBRA - 06	Cambio BHA. BES off	-	451	451
CONONACO - 34	Disparar, evaluar zona	220	230	10
<b>TOTAL TRABAJOS : 28</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>7.583</b>
<b>JULIO</b>				
<b>LAGO AGRIÓ</b>				
LAGO AGRIÓ - 15	Disparar, evaluar zona	-	-	-
GUANTA - 18 D	Pruebas iniciales y completación	-	763	763
GUANTA - 02 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	108	113	5
LAGO AGRIÓ - 40	Pruebas iniciales y completación	-	776	776
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 01 REINY	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
TETETE - 12	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	91	261	170
CUYABENO - 14	Cambio BHA. BES off	-	636	636
SECOYA - 16	Aislar agua con tapón	119	211	92
PACAYACU - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	129	247	118
SECOYA - 08	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	250	579	329
PICHINCHA - 09	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	67	155	88
TETETE - 03	Disparar, evaluar zona	-	221	221
SECOYA - 28	Disparar, evaluar zona	74	110	36
<b>SACHA</b>				
SACHA - 181 D	Pruebas iniciales y completación	-	445	445
SACHA - 170	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	60	206	146
SACHA - 180 D	Pruebas iniciales y completación	-	210	210

## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2008

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 94	Cambio BHA. BES off	-	553	553
SHUSHUFINDI - 60	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	30	159	129
SHUSHUFINDI - 92	Cambio BHA. BES off	-	825	825
SHSUHUFINDI - 81	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	331	473	142
SHUSHUFINDI - 24	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	304	343	39
SHUSHUFINDI - 96 H	Cambio BHA. BES off	-	413	413
SHUSHUFINDI - 104 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.612	1.612
SHUSHUFINDI - 106 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	180	830	650
SHUSHUFINDI - 101	Cambio BHA. Tubing roto	183	181	-2
<b>AUCA</b>				
AUCA - 24	Cambio BHA. Bomba atascada	-	494	494
AUCA - 22	Cambio BHA. Cavidad con defecto	95	-	-95
YUCA - 04	Cambio método de producción	123	149	26
AUCA - 61 D	Cambio método de producción	461	1.125	664
<b>TOTAL TRABAJOS : 29</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>9.485</b>
<b>AGOSTO</b>				
<b>LAGO AGRI</b>				
PARAHUACU - 10	Pruebas iniciales y completación	-	713	713
LAGO AGRI - 46 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	79	-	-79
LAGO AGRI - 32	Cambio BHA. Camunicación TBG-CSG	25	113	88
<b>LIBERTADOR</b>				
FRONTERA - 02	Disparar, evaluar zona	139	209	70
ATACAPI - 15	Cambio BHA. Camunicación TBG-CSG	30	220	190
CUYABENO 24 - D	Cambio BHA. Dual concéntrica	430	870	440
SHUARA - 09	Disparar, evaluar zona	51	160	109
ARAZA - 01	Pruebas iniciales y completación	-	1.084	1.084
SECOYA - 19	Disparar, evaluar zona	453	581	128
SECOYA - 30	Disparar, evaluar zona	325	334	9
FRONTERA - 04 B	Cambio BHA. Camunicación TBG-CSG	100	115	15
PICHINCHA - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
<b>SACHA</b>				
SACHA - 178 D	Cambio método de producción	405	435	30
SACHA - 33	Bajar BHA Hidráulica	124	615	491
SACHA - 175 H	Cambio BHA. BES off	-	223	223
SACHA 210 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.651	1.651
SACHA - 150 D	Pruebas iniciales y completación	-	817	817
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 61	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	123	244	121
SHUSHUFINDI - 91	Cambio BHA. BES off	-	597	597
SHUSHUFINDI - 18	Cambio BHA. Correr registro casing	-	115	115
SHUSHUFINDI - 60	Cambio BHA. Camunicación TBG-CSG	67	196	129
<b>AUCA</b>				
AUCA - 42	Cambio BHA. Correr registro casing	146	114	-32
CULEBRA - 06	Disparar, evaluar zonas nuevas	428	401	-27
YUCA - 22 D	Cambio BHA. Método de producción	395	369	-26
CONONACO - 25	Cambio BHA. BES off	-	243	243
CONONACO - 24	Cambio BHA. BES off	-	421	421
YUCA - 15	Cambio BHA. BES off	-	237	237
YUCA - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	70	252	182
YUCA - 03	Cambio BHA. Camunicación TBG-CSG	32	148	116
YUCA - 22 D	Cambio BHA. BES off	-	331	331
YULEBRA - 05	Cambio BHA. BES off	-	200	200
<b>TOTAL TRABAJOS : 31</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>8.586</b>

## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2008

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>SEPTIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIÓ</b>				
PARAHUACU - 11	Pruebas iniciales y completación	-	382	382
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 11 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	88	381	293
SECOYA - 18	Cambio de zona en BHA con On-Off	178	562	384
CUYABENO - 06	Cambio BHA. Bomba atascada	291	342	51
VINITA - 01	Cambio BHA. BES off	-	207	207
<b>SACHA</b>				
SACHA - 196 D	Realizar fracturamiento	-	113	113
SACHA - 176 D	Cambio BHA. BES off	-	305	305
SACHA - 153	Cambio BHA. BES off	-	330	330
SACHA - 187 D	Pruebas iniciales y completación	-	462	462
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 73	Cambio BHA. BES off	-	1.032	1.032
SHUSHUFINDI - 77	Cambio BHA. BES off	-	534	534
SHUSHUFINDI - 59	Cambio BHA. BES off	-	320	320
SHUSHUFINDI - 84	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	365	365
SHUSHUFINDI - 28	Cambio BHA. BES off	-	345	345
SHUSHUFINDI - 106 D	Cambio BHA. BES off	-	918	918
SHUSHUFINDI - 01 INY	Disparar, evaluar zona	-	-	-
AGUARICO - 01	Cambio BHA. Casing roto	73	376	303
SHUSHUFINDI - 94	Cambio BHA. BES off	-	568	568
SHUSHUFINDI - 72	Cambio BHA. BES off	-	263	263
<b>AUCA</b>				
AUCA - 59 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.218	1.218
AUCA - 22	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	386	386
CONONACO - 16	Bajar BHA electrosumergible	108	166	58
CONONACO - 13	Cambio método de producción	273	297	24
ANACONDA - 01	Cambio BHA. BES off	-	441	441
CONONACO - 02	Cambio BHA. BES off	-	148	148
CULEBRA - 06	Cambio BHA. BES off	-	467	467
AUCA - 49	Cambio método de producción	449	706	257
AUCA - 57 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.458	1.458
<b>TOTAL TRABAJOS : 28</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				
<b>OCTUBRE</b>				
<b>LAGO AGRIÓ</b>				
GUANTA - 06	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	124	117	-7
LAGO AGRIÓ - 13	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	161	108	-53
PARAHUACU - 12	Pruebas iniciales y completación	-	537	537
LAGO AGRIÓ - 45	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	50	106	56
PARAHUACU - 13	Pruebas iniciales y completación	-	690	690
<b>LIBERTADOR</b>				
PICHINCHA - 13D	Pruebas iniciales y completación	-	796	796
SECOYA - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	160	232	72
SECOYA - 29	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	44	142	98
SECOYA - 31	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	144	529	385
ATACAPI - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	39	202	163
SECOYA - 27	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	44	320	276
TETETE - 08	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	43	43
SHUARA - 26	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	33	73	40
PEÑA BLANCA - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	142	142
<b>CUYABENO</b>				
TIPISHCA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
V.H.R. - 03	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	192	398	206
V.H.R. - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	191	208	17

## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2008

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>SACHA</b>				
SACHA - 172D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	322	322
SACHA - 03	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	391	288	-103
SACHA - 188D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
SACHA - 213D	Pruebas iniciales y completación	-	1.112	1.112
<b>SHUSHUFINDI</b>				
AGUARICO - 07	Completar pozo para abandono	-	-	-
SHUSHUFINDI - 60	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	136	136
SHUSHUFINDI - 89	Cambio BHA. BES off	-	293	293
SHUSHUFINDI - 92	Cambio BHA. BES off	-	999	999
<b>AUCA</b>				
YULEBRA - 03	Cambio BHA. BES off	-	401	401
AUCA - 39	Cambio BHA. Recuperar pescado	52	271	219
YUCA 25D	Pruebas iniciales y completación	-	341	341
AUCA - 45	Cambio método de producción	-	208	208
AUCA - 10	Cambio método de producción	375	584	209
YUCA - 21D	Pruebas iniciales y completación	-	161	161
<b>TOTAL TRABAJOS : 31</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>7.759</b>
<b>NOVIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRI</b>				
PARAHUACU - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	121	100	-21
GUANTA - 16	Cambio BHA. BES off	-	162	162
GUANTA - 20D	Pruebas iniciales de completación	-	150	150
LAGO AGRI - 48D	Pruebas iniciales de completación	-	225	225
LAGO AGRI - 35	Cambio BHA. Con cavidad de defecto	184	98	-86
LAGO AGRI - 18	Cambio BHA. Con cavidad de defecto	161	287	126
LAGO AGRI - 43	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	59	117	58
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 11D	Cambio BHA. BES off	-	240	240
ATACAPI - 09	Cambio BHA. BES off	-	147	147
TAPI - 05	Aislamiento agua con cementación forzada	29	76	47
PICHINCHA - 08	Cambio BHA. Recuperación pescado	236	283	47
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 21	Cambio BHA. Bomba atascada	216	982	766
<b>SACHA</b>				
SACHA - 80	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	191	100	-91
SACHA - 19	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	247	246	-1
SACHA - 157	Cambio Método de producción	190	152	-38
SACHA - 160D	Pruebas iniciales de completación	-	1.304	1.304
SACHA - 169D	Pruebas iniciales de completación	-	1.037	1.037
SACHA - 176D	Cambio Método de producción	-	216	216
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 109D	Disparar, evaluar zona	671	893	222
CONDORAZO SE - 01	Cambio zona en BHA co On-Off	-	585	585
SHUSHUFINDI - 104D	Cambio BHA. BES off	-	655	655
SHUSHUFINDI - 111D	Cambio BHA. Dual concéntrica	670	1.468	798
SHUSHUFINDI - 122D	Pruebas iniciales de completación	-	1.800	1.800
SHUSHUFINDI - 118D	Pruebas iniciales de completación	-	851	851
SHUSHUFINDI - 91	Cambio BHA. BES off	-	129	129
<b>AUCA</b>				
AUCA - 39	Cambio BHA. BES off	-	302	302
AUCA - 25D	Disparar, evaluar zona	341	693	352
ANACONDA - 02	Cambio BHA. BES off	-	1.903	1.903
YUCA - 14D	Cambio BHA. BES off	-	217	217
AUCA - 52	Cambio BHA. BES off	-	306	306
AUCA - 65D	Pruebas iniciales de completación	-	339	339
AUCA - 61D	Cambio BHA. BES off	-	630	630

## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2008

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>TOTAL TRABAJOS : 29</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>13.377</b>
<b>DICIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIÓ</b>				
GUANTA - 03	Cambio BHA. Bomba atascada	442	548	106
LAGO AGRIÓ - 49 D	Pruebas iniciales y de completación	-	134	134
LAGO AGRIÓ - 01	Cambio BHA. Bomba comunicación TBG-CSG	18	35	17
GUANTA - 19	Cambio de zona en BHA con On Off	78	-	-78
LAGO AGRIÓ - 32	Cambio BHA. Cavidad con defecto	90	106	16
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 09	Cambio BHA. BES off	-	206	206
ATACAPI- 07	Cambio BHA.Comunicación TBG-CSG	-	433	433
PACAYACU - 02	Cambio BHA.Comunicación TBG-CSG	-	113	113
TETETE - 01	Disparar, evaluar zona	-	269	269
SECOYA - 17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	223	223
PICHINCHA - 01 R	Completar pozo para reinyector	-	-	-
SECOYA-35	Est. M-AQ. Disminuir corte de agua	-	78	78
<b>CUYABENO</b>				
V.H.R - 23	Pruebas iniciales y de completación	-	1.811	1.811
CUYABENO - 12	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	108	-	-108
V.H.R - 23	Reparar Quick Connertor	1.811	2.067	256
V.H.R - 06	Cambio BHA. BES off	-	-	-
<b>SACHA</b>				
SACHA - 188D	Disparar, evaluar zona	-	51	51
SACHA - 77	Disparar, evaluar zona	-	166	166
SACHA - 28	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	207	207
SACHA - 80	Disparar, evaluar zona	100	139	39
SACHA - 165D	Aislar agua cementación forzada	149	482	333
SACHA - 214 D	Pruebas iniciales y de completación	-	1.340	1.340
SACHA - 124	Cambio BHA. Packer desasentado	-	263	263
SACHA - 39	Cambio BHA. Recuperar pescado	82	206	124
SACHA - 188D	Cambio BHA. Bomba atascada	-	51	51
SACHA - 139	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	218	402	184
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 52B	Cambio BHA. BES off	-	405	405
SHUSHUFINDI - 97	Completabión y pruebas iniciales	-	-	-
AGUARICO - 10	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	58	202	144
SHUSHUFINDI - 109D	Cambio BHA. Dual concéntrica	721	2.300	1.579
SHUSHUFINDI - 74	Cambio BHA. Tubing roto	-	564	564
SHUSHUFINDI - 68	Cambio BHA. BES off	-	1.069	1.069
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 08	Cambio BHA. BES off	-	384	384
CULEBRA - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	122	122
CONONACO - 07	Cambio BHA. BES off	-	177	177
CONONACO - 28	Cambio BHA. BES off	-	135	135
CONONACO - 35	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	123	160	37
YULEBRA - 05	Cambio BHA. BES off	-	-	-
<b>TOTAL TRABAJOS : 38</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>10.850</b>

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

## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE

Año 2008

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>ENERO</b>				
<b>LAGO AGRIÓ</b>				
LAGO AGRIÓ - 31	Estimulación matricial ácido	46	43	-3
LAGO AGRIÓ - 36	Estimulación matricial ácido	87	201	114
<b>LIBERTADOR</b>				
TAPI - 01	Regular Mud Acid	711	711	-
SHUSHUQUI - 13	Estimulación matricial ácido	163	115	-48
<b>SACHA</b>				
SACHA - 99	Estimulación formación con HCL + solventes	211	450	239
SACHA - 14	Estimulación formación con HCL + solventes	252	307	55
SACHA - 97	Regular Mud Acid	69	47	-22
SACHA - 145	Regular Mud Acid	281	186	-95
SACHA - 168 H	Estimulación formación con HCL + solventes	110	186	76
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 84	Limpieza bomba con HCL + solventes	105	157	52
SHUSHUFINDI - 51	Limpieza bomba con HCL + solventes	200	107	-93
SHUSHUFINDI - 38	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
<b>AUCA</b>				
AUCA - 20	Estimulación matricial ácido	261	211	-50
YUCA - 07	Limpieza bomba con solventes	635	865	230
AUCA - 20	Estimulación matricial ácido	261	173	-88
CONONACO - 14	Limpieza bomba con HCL + solventes	328	330	2
<b>TOTAL TRABAJOS : 16</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				
<b>FEBRERO</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 09	Moler cemento motor fondo	-	-	-
ATACAPI - 04	Moler cemento motor fondo	-	-	-
SECOYA - 30	Limpieza bomba con HCL + solventes	113	430	317
ATACAPI - 14	Limpieza bomba con solventes	116	-	-116
PICHINCHA - 05	Limpieza bomba con solventes	39	228	189
<b>SACHA</b>				
SACHA - 133	Estimulación formación con HCL + solventes	16	-	-16
SACHA - 196 D	Limpieza con CTU	62	-	-62
SACHA - 165 D	Limpieza con CTU	1.112	1.407	295
SACHA - 10	Estimulación formación con HCL + solventes	-	-	-
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 22	Regular Mud Acid	97	-	-97
YULEBRA - 02	Estimulación formación con HCL + solventes	334	376	42
<b>TOTAL TRABAJOS : 11</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				
<b>MARZO</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 16	Regular Mud Acid	-	138	138
FRONTERA - 02	Limpieza con CTU	-	293	293
SECOYA - 24	Limpieza bomba con HCL + solventes	294	424	130
SHUARA - 04	Limpieza con CTU	-	-	-
PARAHUACU - 09	Estimulación Sand Stone Acid	-	81	81
<b>SACHA</b>				
SACHA - 168H	Estimulación matricial ácido	124	143	19
SACHA - 198	Limpieza con CTU	-	813	813
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 65	Limpieza bomba con HCL + solventes	273	585	312
<b>TOTAL TRABAJOS : 8</b>				

## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE

Año 2008

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>1.786</b>
<b>ABRIL</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
SECOYA - 04	Estimulación formación con solventes	168	208	40
SHUSHUQUI - 03	Estimulación matricial ácido	-	-	-
PARAHUACU - 05	Estimulación matricial ácido	44	201	157
<b>SACHA</b>				
PUCUNA - 03	Limpieza con CTU	400	460	60
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 57	Limpieza con CTU	156	242	86
<b>TOTAL TRABAJOS : 5</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>343</b>
<b>MAYO</b>				
<b>LAGO AGRI</b>				
GUANTA - 02	Estimulación Sandstone Acid "SCA"	145	187	42
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 01 REINY	Limpieza con CTU	-	-	-
ATACAPI - 03	Limpieza tubing con HCL + solventes	-	-	-
CUYABENO - 12	Limpieza con CTU	124	107	-17
<b>SACHA</b>				
SACHA - 165 D	Limpieza tubing con HCL + solventes	658	799	141
SACHA - 176 D	Limpieza con CTU	206	-	-206
SACHA - 225 D	Regular Mud Acid	-	276	276
<b>AUCA</b>				
CULEBRA - 05	Limpieza bomba con HCL + solventes	335	479	144
AUCA - 26	Estimulación matricial ácido	258	225	-33
AUCA - 11	Estimulación matricial ácido	310	-	-310
<b>TOTAL TRABAJOS : 10</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>37</b>
<b>JUNIO</b>				
<b>SACHA</b>				
SACHA - 01	Limpieza con CTU	-	407	407
SACHA - 165 D	Limpieza tubing con HCL + solventes	799	913	114
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 99	Estimulación formación con solventes	144	185	41
<b>AUCA</b>				
AUCA - 11	Estimulación formación con solventes	218	3	-215
CONONACO - 27	Estimulación formación con solventes	250	250	-
<b>TOTAL TRABAJOS : 9</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>347</b>
<b>JULIO</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 01 R	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
<b>SACHA</b>				
SACHA - 165 D	Limpieza tubing con HCL + solventes	655	853	198
SACHA - 146	Limpieza con CTU	148	321	173
SACHA - 170	Limpieza con CTU	160	-	-160
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 29	Limpieza bomba con HCL + solventes	123	198	75
CULEBRA - 05	Limpieza bomba con HCL + solventes	291	479	188
AUCA - 24	Estimulación matricial ácido	378	610	232
<b>TOTAL TRABAJOS : 7</b>				

## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE

Año 2008

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>706</b>
<b>AGOSTO</b>				
<b>LAGO AGRIÓ</b>				
LAGO AGRIÓ - 01	Limpieza bomba con HCL + solventes	15	20	5
LAGO AGRIÓ - 13	Limpieza tubing con HCL + solventes	161	161	-
LAGO AGRIÓ - 32	Estimulación con solventes	98	113	15
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 10	Estimulación formación con HCL + solventes	-	-	-
CUYABENO - 12	Limpieza a la bomba con HCL + solventes	-	-	-
<b>SACHA</b>				
SACHA - 33	Estimulación formación con HCL + solventes	-	81	81
SACHA - 43	Regular Mud acid	105	164	59
<b>AUCA</b>				
AUCA - 62 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	584	810	226
AUCA - 21	Estimulación Matricial a la arena "U"	280	321	41
<b>TOTAL TRABAJOS : 16</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>427</b>
<b>SEPTIEMBRE</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
VINITA - 01	Limpieza tubing con HCL + solventes	-	-	-
<b>SACHA</b>				
SACHA - 02 B	Estimulación matricial ácido	91	186	95
SACHA - 165 D	Limpieza tubing con HCL + solventes	137	254	117
SACHA - 165 D	Limpieza tubing con HCL + solventes	254	232	-22
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 65	Bombar agua en pozo	257	530	273
SHUSHUFINDI - 01 INY	Estimulación formación con HCL + solventes	-	-	-
<b>AUCA</b>				
CULEBRA - 05	Limpieza tubing con HCL + solventes	256	429	173
CULEBRA - 05	Limpieza bomba con solventes	301	439	138
<b>TOTAL TRABAJOS : 8</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>774</b>
<b>OCTUBRE</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
PICHINCHA - 05	Limpieza Aa la Bes con solventes	111	350	239
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 06	Limpieza disparos con HCL + solventes	191	331	140
SACHA				
SACHA - 196D	Limpieza con CTU	113	128	15
SACHA - 196D	Modificador permeabilidad Relativa	113	128	15
SACHA - 188D	Limpieza a la Bes	-	-	-
<b>AUCA</b>				
YULEBRA - 03	Estimulación con solventes arena "Ui"	250	393	143
AUCA - 05	Estimulación Matricial con ácido	-	172	172
AUCA - 39	Estimulación Matricial con ácido	294	-	-294
<b>TOTAL TRABAJOS : 8</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>430</b>
<b>NOVIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIÓ</b>				
GUANTA - 06	Estimulación formación de solventes	117	103	-14
LAGO AGRIÓ - 36	Estimulación formación de solventes	82	105	23
PARAHUACU - 07	Limpieza disparos con solventes	357	392	35

### REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE

Año 2008

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 18	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
SHUARA - 02	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
<b>SACHA</b>				
SACHA - 176	Limpieza con CTU	-	-	-
SACHA - 80	Estimulación formación con HCL + solventes	100	102	2
<b>AUCA</b>				
AUCA - 45	Limpieza bomba con HCL + solventes	208	250	42
CULEBRA - 04	Limpieza bomba con HCL + solventes	116	-	-116
CULEBRA - 04	Limpieza bomba con HCL + solventes	116	-	-116
YUCA - 22D	Limpieza bomba con HCL + solventes	307	319	12
CONONACO - 34	Limpieza bomba con solventes	226	111	-115
<b>TOTAL TRABAJOS : 12</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				
<b>DICIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRI</b>				
LAGO AGRI - 44	Estimulación formación con HCL + solventes	145	185	40
<b>LIBERTADOR</b>				
TAPI - 05	Estimulación formación con solventes	34	-	-34
PICHINCHA - 13 D	Estimulación formación con HCL + solventes	555	590	35
<b>SACHA</b>				
SACHA - 122	Estimulación matricial ácido	140	141	1
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 91	Estimulación formación con HCL - solventes	282	509	227
SHUSHUFINDI - 52B	Estimulación formación con solventes	328	470	142
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 34	Limpieza bomba con HCL + solventes	261	257	-4
CONONACO - 34	Limpieza camisas con HCL + solventes	111	194	83
CULEBRA	Limpieza bomba con HCL + solventes	122	155	33
<b>TOTAL TRABAJOS : 8</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				
<b>523</b>				
Fuente: Ingeniería de Producción, PETROPRODUCCIÓN				
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR				

# Producción de Crudo

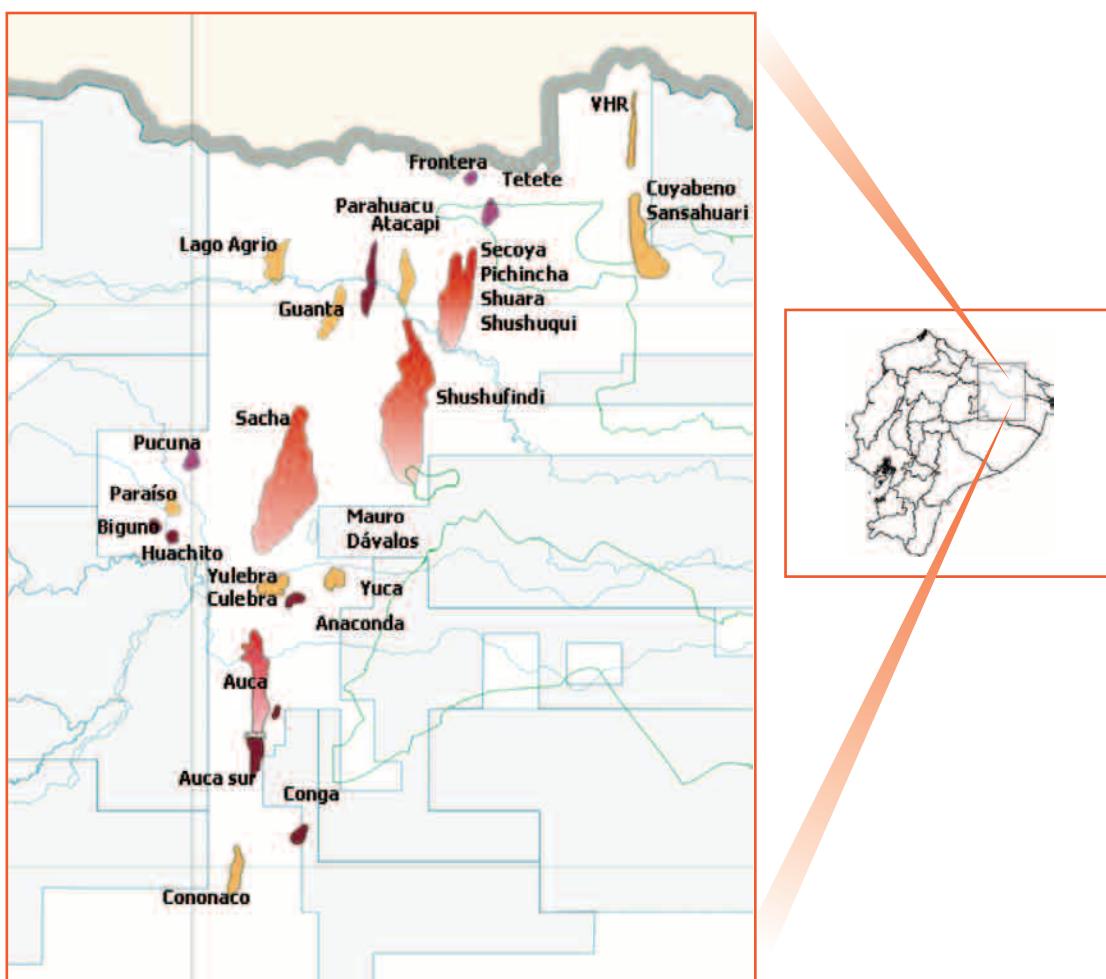


## PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO AÑO 2008

La producción nacional de crudo en el 2008 fue de 184.7 millones de barriles de crudo en campo, con un decrecimiento de 1.0% con respecto al 2007, registra un promedio de producción de 507.642 barriles día.

Petroproducción llegó a producir el 34% de la producción nacional, Petroamazonas el 19%, mientras que las empresas privadas el 47%.

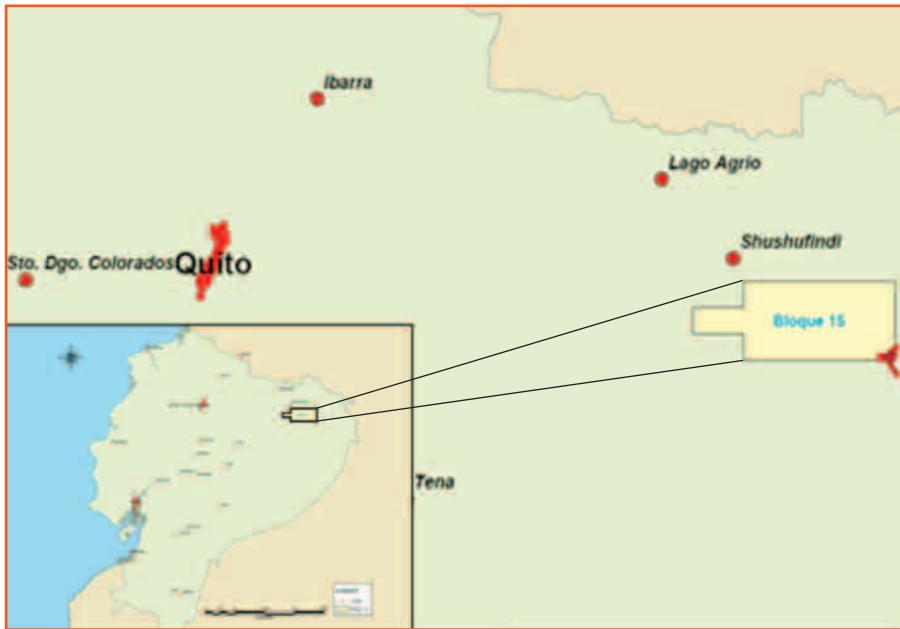
### PRODUCCIÓN DE CRUDO DE PETROPRODUCCIÓN



La producción directa de PETROECUADOR en sus campos, producto de la operación de 510 pozos al mes de diciembre, alcanzó un volumen de 62.8 millones de barriles, con referencia al año 2007 significa un incremento del 0.4%, de los 510 pozos: 6 producen por flujo natural, 7 producen a través de gas lift, 225 producen mediante bombeo hidráulico, 3 producen con bombeo mecánico y 269 producen a través de bombeo eléctrico sumergible. Adicionalmente se cuenta con 14 pozos inyectores y 49 pozos reinyectores.

## PRODUCCIÓN DE CRUDO PETROAMAZONAS

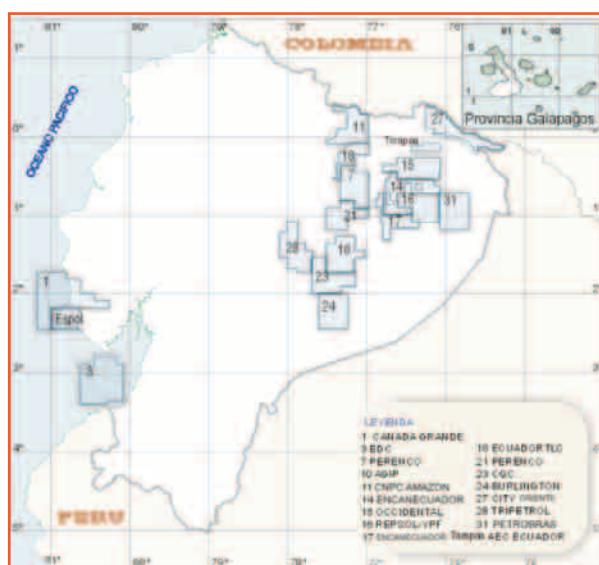
La meta de producción en el 2008 de Petroamazonas, se enfocó en revertir la declinación natural de los campos y aumentar la producción mediante la perforación de nuevos pozos de desarrollo tanto en Edén Yuturi como en el Complejo Indillana Limoncocha Yuturi y Paka, cuya producción alcanzó los 34.7 millones de barriles y el promedio anual fue de 94.943 bls/día.



The map shows the location of several oil fields in Ecuador, including Ibarra, Lago Agrio, Shushufindi, Sta. Dgo. Colorados, Quito, and Tena. An inset map shows the location of Ecuador in South America. A callout box highlights 'Bloque 15' in the Amazonian region, which is specifically mentioned in the text as being developed by Petroamazonas.

Para mantener su producción realizó el reacondicionamiento con torre donde se intervinieron pozos, para realizar cambios de bombas de fondo, evaluar nuevas zonas, aislar entradas de agua y estimulaciones.

## PRODUCCIÓN DE CRUDO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS



Las compañías privadas produjeron un total de 87.2 millones de barriles con un decremento del 5.5%, esto debido diversas causas como, por ejemplo, los campos que operaba la Compañía City fueron transferidos al Estado en el mes de agosto.

**PRODUCCIÓN DE CRUDO DE PETROPRODUCCIÓN, BLOQUE 27 Y PETROAMAZONAS EN CAMPOS**

CAMPOS Y COMPAÑIAS	Año 2008										Enero-Diciembre			
	Enero	Febrero	Marzo	April	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2008	2007
<b>SUBTOTAL PETROPRODUCCIÓN</b>	<b>5.318.639</b>	<b>5.002.637</b>	<b>5.280.037</b>	<b>5.065.081</b>	<b>5.145.461</b>	<b>4.982.947</b>	<b>5.178.758</b>	<b>5.210.694</b>	<b>5.088.754</b>	<b>5.316.101</b>	<b>5.206.521</b>	<b>5.621.715</b>	<b>62.397.346</b>	<b>62.151.206</b>
Area Lago Agrio													<b>3.447.187</b>	<b>6.0</b>
- Guantia	111.787	98.970	115.241	106.990	104.423	123.319	123.311	128.232	126.527	127.151	143.482	137.478	-1.1	
- Lago Agrio	115.676	116.992	120.997	114.964	116.374	112.692	104.697	108.477	111.361	112.192	138.667	138.667	2.9	
- Parahitauz	55.319	54.392	53.350	48.897	49.361	45.860	51.056	52.655	50.532	51.902	56.598	57.512	27.8	
Área Libertador													<b>634.355.49</b>	
- Acápi	668.378	632.417	632.332	632.277	632.207	647.825	133.688	130.558	122.689	94.482	100.020	143.233	156.269	-8.3
- Frontera	26.796	27.090	116.300	110.104	109.220	109.227	16.105	16.259	17.970	24.574	20.970	247.049	190.434	29.7
- Pinchicha	112.968	114.048	119.646	117.847	118.167	119.573	118.908	120.607	101.648	120.200	132.995	138.540	139.146	165.028
- Secoya	182.824	174.769	182.266	175.507	187.653	183.266	188.970	208.620	186.654	187.881	185.006	224.801	231.839	-3.3
- Shuaría	78.333	72.514	68.993	71.998	73.986	68.835	71.000	106.020	96.102	84.094	79.766	68.873	94.0112	89.153
- Shushuiqui	58.885	55.335	57.808	62.291	67.671	56.162	58.459	66.719	54.666	73.123	68.141	73.123	69.141	3.2
- Tani	30.084	30.182	29.958	24.650	23.364	22.022	33.332	23.806	23.806	20.321	18.919	30.899	27.026	13.2
- Telefe	48.027	53.892	64.452	51.925	49.583	51.063	50.719	52.791	34.353	45.775	52.928	50.035	60.8143	54.641
<b>Area Cuyabeno</b>	<b>463.429</b>	<b>459.329</b>	<b>459.329</b>	<b>462.366</b>	<b>469.325</b>	<b>491.081</b>	<b>495.909</b>	<b>491.913</b>	<b>472.913</b>	<b>493.393</b>	<b>495.899</b>	<b>500.005</b>	<b>501.3119</b>	<b>3.3</b>
- Cuyabeno	234.055	235.360	231.353	236.133	237.408	217.620	243.816	239.476	222.712	244.445	263.075	238.946	239.032	-1.9
- Sanbastián	68.180	70.199	71.517	63.049	62.163	67.730	64.539	60.910	59.922	67.630	78.704	76.806	78.104	1.6
- Víctor Hugo Ruales	160.793	152.881	192.285	181.965	181.408	189.664	200.559	192.975	182.526	193.122	241.800	225.262	220.005	11.3
<b>Ara Pachana</b>	<b>1.428.794</b>	<b>1.377.570</b>	<b>1.418.040</b>	<b>1.359.486</b>	<b>1.354.054</b>	<b>1.401.936</b>	<b>1.401.936</b>	<b>1.371.764</b>	<b>1.405.377</b>	<b>1.401.169</b>	<b>1.519.688</b>	<b>16.779.185</b>	<b>1.5</b>	
- Pucuna	54.342	50.209	47.743	24.809	30.349	1.394.834	1.394.834	1.371.764	1.371.764	1.371.764	1.519.688	16.779.185	1.5	
- Sacha	1.401.190	1.280.900	1.328.270	1.328.074	1.328.233	1.328.962	1.338.533	1.324.341	1.281.604	1.332.275	1.277.959	1.409.787	15.322.027	18.305.532
<b>Área Shushufindi</b>	<b>1.363.370</b>	<b>1.265.213</b>	<b>1.342.235</b>	<b>1.301.301</b>	<b>1.330.611</b>	<b>1.196.201</b>	<b>1.300.966</b>	<b>1.266.966</b>	<b>1.256.289</b>	<b>1.266.966</b>	<b>1.256.289</b>	<b>1.327.357</b>	<b>1.415.840</b>	<b>-8.0</b>
- Shushufindi	1.363.370	1.265.213	1.342.235	1.301.301	1.330.611	1.196.201	1.300.966	1.266.966	1.256.289	1.266.966	1.256.289	1.327.357	1.415.840	-8.0
<b>Ara Añez</b>	<b>1.074.004</b>	<b>972.459</b>	<b>1.027.065</b>	<b>1.013.495</b>	<b>1.055.515</b>	<b>965.933</b>	<b>965.937</b>	<b>965.944</b>	<b>972.227</b>	<b>1.077.959</b>	<b>1.096.010</b>	<b>1.096.010</b>	<b>1.217.033</b>	<b>1.219.751</b>
- Añez Añez	559.099	523.988	532.397	493.503	455.149	427.352	447.365	503.156	563.156	563.156	563.156	563.156	6.108.153	0.1
- Atacocha	24.052	22.993	23.552	22.535	22.535	22.535	22.535	22.535	22.535	22.535	22.535	22.535	24.949.1	35.8
- Cononaco	233.949	194.252	221.031	212.286	194.493	203.389	203.389	203.774	203.774	203.774	212.577	247.304	246.760	-2.9
- Culebras	70.349	65.050	70.711	68.121	69.883	67.945	70.318	71.202	66.388	74.285	74.285	83.681	84.578	-1.1
- Yacu	106.323	98.982	111.116	114.614	117.859	156.798	168.019	172.627	172.627	172.627	173.314	180.248	180.304	16.0
- Rumiñacu	65.361	57.239	61.467	60.222	62.882	60.941	62.252	60.941	60.941	62.252	68.445	60.556	50.537	16.6
<b>BLOQUE 27 Ex. CITY ORIENTE</b>	<b>11.222</b>	<b>10.266</b>	<b>11.734</b>	<b>11.187</b>	<b>11.631</b>	<b>11.284</b>	<b>11.284</b>	<b>11.054</b>	<b>11.054</b>	<b>11.076</b>	<b>11.377</b>	<b>134.594</b>	<b>128.966</b>	<b>4.4</b>
- Inshiaca-Huallaga-Venta														
<b>SUB TOTAL PETROPRODUCCIÓN+BLOQUE 27</b>	<b>5.316.639</b>	<b>5.002.637</b>	<b>5.280.037</b>	<b>5.065.081</b>	<b>5.145.461</b>	<b>4.982.947</b>	<b>5.178.758</b>	<b>5.202.244</b>	<b>5.199.768</b>	<b>5.202.244</b>	<b>5.291.012</b>	<b>5.707.947</b>	<b>62.222.056</b>	<b>62.151.206</b>
<b>PETROAMAZONAS S.A.</b>														
- Límoncocha	2.923.725	2.782.291	2.991.660	2.767.331	2.848.126	2.824.208	2.874.532	2.860.784	2.899.976	2.899.976	3.075.156	3.218.232	3.218.232	8.0
- Bloque 15, Concordial, Inalaita y Ujuno/Laguna/Pake Sur	348.330	351.308	378.258	350.673	365.777	328.568	346.000	312.374	360.673	360.673	391.581	362.538	382.304	49.8
- Eider Yururi	1.929.799	1.756.237	1.886.239	1.779.881	1.808.338	1.725.365	1.655.167	670.503	689.885	689.885	687.531	686.586	513.953	30.3
- Yaracuña	258.857	259.453	246.363	213.529	193.033	189.671	176.365	204.807	175.453	175.453	150.167	190.765	213.247.220	21.90.635
<b>TOTAL PETROCUADOR</b>	<b>8.242.364</b>	<b>7.736.928</b>	<b>8.211.697</b>	<b>7.852.612</b>	<b>8.039.588</b>	<b>7.787.155</b>	<b>8.053.290</b>	<b>8.015.059</b>	<b>8.302.220</b>	<b>8.284.398</b>	<b>8.783.103</b>	<b>97.571.144</b>	<b>94.334.438</b>	<b>3.4</b>
Promedio diario Petroproducción	94.714	94.079	94.570	94.140	92.978	93.359	94.140	95.845	92.727	94.843	93.568	99.199	170.495	0.1
Promedio diario Petroproducción + Bloque 27	171.569	172.505	170.324	168.836	165.332	167.057	170.388	167.057	172.326	174.266	176.367	171.645	170.277	0.8%
Promedio diario Petroproducción + Petromazónicas S.A.	265.933	266.594	264.993	261.754	259.342	259.572	259.744	266.733	267.169	267.814	273.326	265.427	258.451	2.1

Notas: al Campo Parahuasi pasa a ser Campo del Área Lago Agrio por facilidad de operación.

b) Campo Peumo pasa a ser Campo Marginal en el mes de Abril/08

c) Bloque 27 pasa a ser operado por Petroproducción debido a la finalización del Comitido de Participación entre City Oriente y El Estado

d) El Campo Marginal Tigüino realiza una devolución de 30,024 bbls. de crudo a Petroproducción el periodo octubre/08

Fuente: PETROPRODUCCIÓN

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROCUADOR

CAMPOS Y COMPAÑIAS	AÑO 2008											Enero-Diciembre				
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2008	2007	08/07	
<b>TOTAL COMPAÑIAS</b>	7,866,201	7,310,141	7,355,705	7,355,706	7,357,507	7,357,224	7,394,744	7,394,744	7,339,616	7,100,007	6,765,686	6,953,804	81,166,736	92,201,596	-5,5	
<b>PRESTACIÓN DE SERVICIOS</b>																
<b>AGIP OIL VENENO</b>	1,338,642	1,276,172	1,265,536	1,314,475	1,286,982	1,180,828	1,345,257	1,366,345	1,295,577	1,281,187	1,201,223	1,226,947	15,476,171	15,465,373	0,1	
<b>SIPETROL (ENAP)</b>	903,746	801,482	764,884	792,123	722,475	646,218	797,907	885,643	781,573	755,091	717,30	756,338	9,332,351	9,332,351	-1,3	
- Náutico Dávalos	436,928	381,089	400,325	423,373	511,507	534,610	545,280	617,902	508,004	532,996	476,015	493,933	490,609	490,609	-2,1	
- Paraiso	83,121	81,482	84,920	86,266	88,956	81,143	447,208	513,688	416,005	432,592	403,932	78,812	508,051	508,051	-1,4	
- Biguno	5,851	3,721	3,905	3,540	4,551	10,954	10,080	9,441	7,779	8,786	7,097	6,761	82,467	94,795	-13,1	
- Huachito	8,995	8,398	9,492	8,153	7,963	7,166	7,721	7,634	7,292	6,975	6,522	6,985	93,298	113,269	-17,6	
<b>PARTICIPACIÓN</b>	5,639,441	5,168,470	5,060,196	5,256,522	5,256,791	5,136,768	5,136,768	4,873,877	4,741,092	4,865,250	4,646,666	4,805,829	60,745,229	66,259,928	-8,3	
<b>REPSOL-YPF</b>	1,559,817	1,411,428	1,473,750	1,411,963	1,448,744	1,360,766	1,363,008	1,326,700	1,256,907	1,231,442	1,228,31	1,228,31	16,423,618	20,669,903	-20,3	
- Bogotá-Capitón	113,764	110,908	119,939	115,839	115,693	115,693	115,693	115,693	115,693	115,693	115,693	115,693	115,693	115,693	-12,2	
- Bóquez 16 Año, Cinta Ico Daimi	1,446,053	1,300,520	1,355,811	1,355,811	1,355,811	1,355,811	1,355,811	1,247,317	1,245,616	1,205,622	1,141,197	1,171,984	1,171,984	1,171,984	-21,2	
<b>ANDES PETROLEUM (EX AEC)</b>	1,419,991	1,314,676	1,338,881	1,338,881	1,344,414	1,319,612	1,389,255	1,200,443	1,284,542	1,209,003	1,269,329	1,297,736	15,898,815	16,807,454	-4,2	
- Fanny 18 B	554,711	528,637	566,561	542,737	550,204	553,169	550,351	533,794	533,794	518,399	535,343	554,452	570,790	656,1038	626,258,052	4,8
- Mariana 4A	18,846	20,732	18,832	18,832	18,832	18,832	18,832	18,832	18,832	18,832	18,832	18,832	233,442	249,752	-6,5	
- Tingo-Tingo-Donine	846,434	766,233	839,080	776,767	778,376	741,521	816,018	647,152	721,157	754,327	703,710	707,579	9,104,336	10,093,697	-9,8	
<b>CITY ORIENTE</b>	93,811	86,914	90,358	88,940	88,579	83,577	84,190	-	-	-	-	-	616,369	1,202,802	-48,8	
- Bóquez 27 Tipishca	93,811	86,914	90,358	88,940	88,579	83,577	84,190	-	-	-	-	-	616,369	1,202,802	-48,8	
<b>PETROIRIDIUM (EX EINCAN ECUADOR)</b>	470,272	443,802	481,338	503,191	502,644	503,554	473,993	498,822	474,889	451,229	457,920	476,547	574,082	582,335	-1,4	
- Bloque 14	182,559	172,414	174,748	194,210	194,190	180,413	164,442	170,993	168,509	171,1606	163,599	168,964	219,622	220,247,5	-5,1	
- Bloque 17	287,713	271,388	306,590	323,026	311,254	323,141	303,551	327,829	328,720	302,883	307,583	307,583	369,999	362,160	0,8	
<b>CANADA GRANDE Pacoa</b>	3,306	3,083	3,273	3,273	3,273	3,162	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	307,583	369,999	-39,310	
<b>PERENOC</b>	967,001	685,795	684,479	870,100	871,343	855,041	841,456	798,287	808,378	762,814	10,145,422	11,044,287	-8,1			
- Oscar Payanino	167,440	153,152	167,143	166,157	167,402	161,567	171,116	165,764	157,834	162,701	155,004	155,004	193,322	113,336	21,1	
- Bloque 7	409,870	357,794	356,696	355,588	355,696	353,286	351,351	307,591	289,215	270,988	268,895	268,895	385,3504	402,176	-14,5	
- Juribia	389,691	374,839	375,730	371,350	372,655	359,056	373,544	373,544	351,238	353,863	335,794	338,915	338,915	5,105,25	-	
<b>CNPIC Bique 11</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	653,161	553,597	-3,1	
<b>ECUADOR TLC Bique 18</b>	1,125,243	1,022,772	1,010,645	1,04,297	99,199	88,477	967,330	997,263	967,342	978,685	916,788	978,685	11,884,967	10,875,537	9,3	
- Pata	6,445	6,209	6,165	6,165	6,295	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,124	5,575	163,648	163,648	-8,4	
- Palae Azul	1,118,758	1,016,563	1,004,129	1,026,012	988,794	875,353	980,965	980,965	961,554	972,802	911,268	923,310	11,761,373	10,912,595	8,8	
<b>SERVICIOS ESPECÍFICOS</b>	333,184	342,965	346,520	346,499	346,520	332,033	332,033	332,033	316,303	296,960	296,005	276,19	3,861,842	3,846,685	15,1	
<b>REPOL-YPF (Tracings)</b>	297,059	293,763	319,606	300,707	300,861	286,184	286,184	286,184	286,184	286,184	245,530	245,530	238,179	3,368,726	20,0	
<b>PACIFICO TOL (Ex-Espol)</b>	45,926	39,931	40,914	46,663	47,638	46,663	46,663	47,778	48,626	47,440	47,440	44,006	46,657	46,657	-3,1	
<b>CAMPOS MARGINALES</b>	565,219	532,315	533,533	533,533	533,533	531,236	553,744	568,626	633,692	603,205	635,165	635,165	7,073,985	7,125,611	-	
<b>Tepicuador: Bemisjo</b>	186,466	173,261	188,716	173,198	175,722	167,226	168,683	166,965	164,481	173,428	172,982	172,982	1,730,975	1,633,648	-13,3	
- Petrolimero: Pindo	126,688	118,596	125,431	117,999	118,782	112,552	133,304	126,825	127,171	126,555	126,555	126,555	1,730,984	1,677,485	6,7	
- Palanda, Yacu Sur	87,816	83,559	88,466	82,319	82,407	81,211	87,171	86,555	86,555	88,220	86,966	88,961	1,044,807	1,161,959	-10,1	
- Petrobol: Iquino	164,249	156,900	143,736	143,736	143,736	143,607	143,607	146,871	144,508	142,665	136,165	136,165	1,731,047	1,930,789	-9,1	
<b>Amazonas: Picuna</b>	(b)	16,28,651	15,04,069	15,14,64,463	15,20,65,317	15,46,1,005	14,94,4,379	15,44,6,034	15,59,3,497	14,95,9,007	15,40,2,827	15,40,2,827	441,150	73,749	-	-
<b>TOTAL PRODUCCIÓN NACIONAL</b>	520,279	49,784	518,658	507,951	510,277	498,939	498,939	498,939	503,205	503,205	501,215	501,215	501,662	498,865	-1,2	
<b>TOTAL ORIENTE</b>	16,70,291	14,98,555	15,20,549	15,41,169	15,39,159	15,39,159	15,39,159	15,39,159	15,39,159	15,39,159	15,39,159	15,39,159	15,68,642	18,158,844	-12,9	
<b>TOTAL PENÍNSULA</b>	49,232	42,514	44,187	49,833	50,926	49,220	50,971	50,971	50,971	50,971	49,316	49,316	55,777	64,907	-8,9	

Notas:

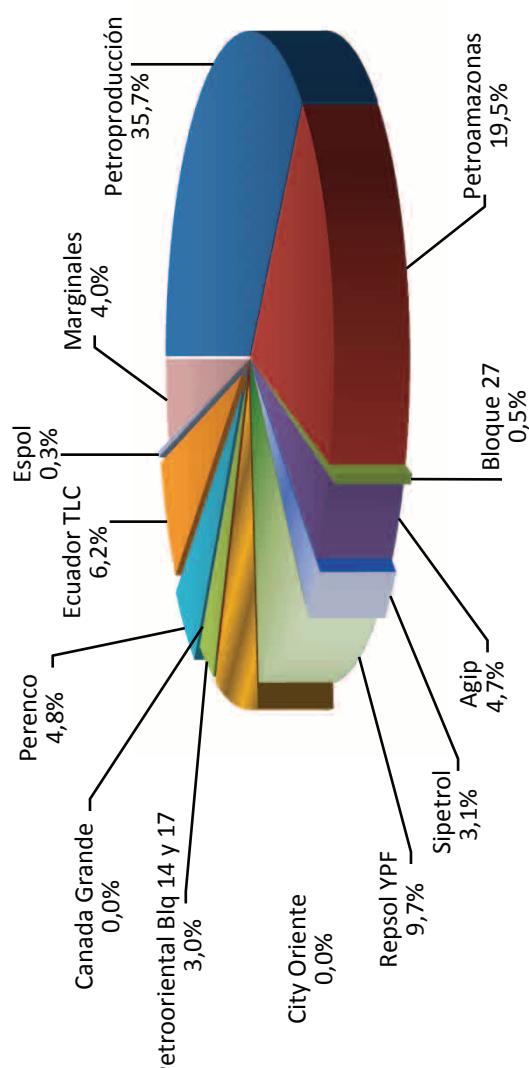
- (b) Campo Picuna pasa a ser Campo Marginal en el mes de Abril 08
- (c) El Bloque 27 pasa a ser operado por Petropproducción debido a la finalización del Contrato de Participación entre City Oriente y El Estado

Fuente: Petropproducción y Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO

Período: Diciembre 2008



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

## PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO

	AÑO 2007 COMPAÑÍAS Y MODALIDAD	Cifras en barriles netos											Variación 08/07		
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	DICIEMBRE	Enero - Diciembre 2008		
	<b>PETROECUADOR</b>	7,908,809	7,936,442	7,946,176	7,697,855	7,814,805	7,645,489	8,028,229	7,973,022	8,124,903	8,249,691	8,699,385	95,410,483	91,173,34	
(a)	- Nor Oriente	970,865	905,512	986,586	915,572	908,550	965,328	925,007	941,538	951,736	934,224	962,076	1044,339	91,475,35	
(b)	- Ex Consorcio	3,198,957	3,016,736	3,237,824	3,206,013	3,140,813	3,115,647	3,285,885	3,187,979	3,293,126	3,390,435	3,396,504	3,331,327	38,903,846	
(c)	- Alianzas Operativas - VHIR (Nor Oriente)	109,002	98,682	124,433	137,129	144,469	137,143	128,140	131,428	129,124	135,774	151,928	135,774	1,387,634	
- Alianzas Operativas - Atacapi Parahuacu	79,381	68,006	73,053	67,803	66,321	66,610	70,497	74,805	104,000	118,598	123,958	986,449	918,852	7,4	
- Entregas a Refinería Amazonas	626,284	573,392	585,913	589,769	634,886	595,027	619,287	624,924	600,165	583,314	570,714	723,068	6,691,595	8,1	
- Entregas a Refinería Lago Agrio	33,465	33,955	33,662	32,713	33,440	10,684	32,716	34,010	33,025	34,786	84,152	425,340	377,388	0,7	
* Bloque 27	(e)	2,890,954	2,896,149	2,753,884	2,857,000	2,789,375	2,838,224	2,810,148	2,880,878	2,855,988	3,021,834	3,021,834	31,804,622	7,9	
* Petroamazonas	348,534	352,552	377,286	360,618	365,215	346,025	371,180	362,168	361,659	391,275	362,762	4,317,360	2,884,548	49,7	
- Limoncocha	259,005	277,352	274,381	266,141	334,344	326,608	367,292	380,324	355,748	367,258	364,243	332,612	3,940,493	-4,4	
- Livino - Laguna	348,237	378,117	375,493	419,389	435,286	468,812	419,389	444,985	468,812	520,254	5,000,525	3,203,134	56,1		
- Yanaguincha - Paka - Palmeras	1,909,243	1,736,355	1,865,120	1,761,231	1,785,085	1,714,193	1,691,393	1,719,808	1,673,743	1,666,976	1,734,299	21,062,852	21,776,447	-3,3	
- Eden Yururi															
<b>PRESTACIÓN DE SERVICIOS</b>		1,024,054	787,216	935,494	892,617	811,806	763,315	976,946	1,068,350	943,840	851,005	839,857	10,915,847	9,923,651	
AGIP OIL Villano	(d)	472,466	328,466	514,975	377,840	304,056	223,740	539,575	546,847	441,013	320,255	345,090	530,755	3,799,392	
SIEPEC (ENAP) - Paráiso, Biguño, Huachito, Mauro Dávalos	544,588	458,750	514,519	514,776	507,570	58,290	522,003	502,827	530,740	494,567	490,191	6,124,259	0,7		
<b>PARTICIPACIÓN DEL ESTADO</b>	1,838,821	1,672,254	1,776,471	1,726,081	1,704,212	1,606,476	1,663,401	1,625,516	1,622,203	1,616,122	1,673,932	20,808,820	-3,3		
<b>ANDES PETROLEUM (Ex-AEC)</b>		397,113	392,872	377,988	372,272	364,846	367,607	361,093	351,446	354,490	4,426,076	4,663,732	-5,1		
* Fanny 18 B	125,376	118,376	124,851	121,481	122,661	124,494	119,023	115,733	119,682	122,928	125,597	1,465,119	1,333,985	9,8	
- Mariam	389	406	425	397	407	399	408	401	398	397	385	4,702	5,122	-5,4	
- Tlapoapa	271,208	265,489	267,395	249,020	249,087	239,797	260,705	242,973	233,245	241,015	228,133	228,498	296,165	-3,324,26	
CITY ORIENTE Blok 27 Tipischa	11,774	10,539	11,663	11,148	11,177	10,427	10,485	10,427	10,485	11,177	11,177	77,113	50,904	-48,9	
CANADA GRANDE	0	659	0	307	358	502	563	0	415	415	439	3,542	6,194,441	-30,1	
REPSOL YPF	543,164	572,944	579,004	547,363	556,940	527,133	519,927	501,468	469,990	467,080	447,987	0	7,186,608	+13,8	
- Yacuambi (Srv. Específico)	297,926	293,753	319,598	300,810	286,194	280,236	282,036	280,442	281,192	242,006	233,809	238,179	3,309,886	2,744,886	
- Boquín Capitón	19,135	18,659	20,209	19,367	19,367	19,509	19,330	19,333	19,333	19,623	19,027	273,446	270,435	-13,7	
- Bloque 16	230,753	239,198	229,389	236,717	221,431	213,361	213,000	201,405	205,450	195,151	204,050	265,100	417,133	-36,4	
PETRORIENTAL (EX-ENCAN ECUADOR)		65,454	68,538	70,281	70,189	70,335	66,424	68,291	69,082	70,309	115,878	119,606	996,167	839,430	
- Bloque 14	24,136	22,266	23,836	23,550	23,550	23,539	23,539	21,901	21,901	43,348	40,994	41,347	307,338	10,3	
- Bloque 17	41,718	39,271	44,456	46,839	45,124	46,835	44,885	47,901	47,901	70,471	74,884	76,961	657,112	532,025	
PERENCO	221,320	193,554	201,515	198,861	193,053	188,409	192,947	192,920	180,355	179,676	169,980	169,902	220,1483	2,483,556	-5,1
- Bloque 7	87,474	87,474	87,472	81,019	81,019	79,708	79,708	73,531	73,531	66,455	66,206	66,206	1,041,287	-1,041,287	
- Coca Payamino	51,840	43,297	53,044	49,417	49,417	49,174	50,598	51,402	47,860	47,032	48,327	56,759	572,850	2,6	
- Juriala Bloque 21	65,728	62,733	60,749	64,672	62,608	59,617	62,607	62,607	58,766	58,286	56,303	56,370	869,419	-15,9	
ECUADORITOL C.A.	569,616	502,187	520,567	527,622	500,114	444,859	467,509	499,978	488,630	493,630	530,831	569,055	6,134,358	5,478,521	
- Pata	1,873	1,686	2,174	1,998	1,903	1,932	2,001	1,921	1,832	1,754	1,707	16,126	36,896	20,969	76,0
- Palo Azul	567,433	500,501	518,393	525,824	498,211	442,927	485,508	498,057	486,808	491,876	529,125	552,929	6,097,703	5,458,551	11,7
CNP INTERNACIONAL bloques 11		355,543	314,414	*	*	341,436	386,536	347,440	378,172	401,285	390,543	428,472	412,393	398,011	-
<b>CAMPOS MARGINALES</b> (Curva Base + % Estado)		137,414	115,424	139,366	123,804	132,112	116,987	118,530	108,463	104,204	134,925	123,507	103,313	1,479,755	0,9
- TEPIC ECUADOR, Baimejío	80,027	71,400	81,955	74,529	73,268	63,063	60,506	60,506	62,966	62,966	120,012	122,966	1,097,748	1,061,206	-3,4
- PETROSO+PETRORV S.A. Pindó	48,465	44,579	49,897	44,232	45,384	40,567	45,705	44,788	48,468	43,312	44,936	548,705	642,673	-14,6	
- PETROSO+PETRORV S.A. Palanda - Yuca Sur	89,537	83,011	83,739	83,988	83,927	80,013	78,221	79,142	75,460	73,087	75,915	948,786	1,054,559	-10,0	
- SUELOPETROL: Tiquiño	0	0	0	20,482	49,746	50,418	50,110	48,361	49,607	49,530	67,352	434,206	-	-	
- Recuperación Tiquiño	(g)										6,370	11,853	11,801	30,024	-
<b>SUBTOTAL PETROECUADOR + PART. ESTADO</b>		11,127,127	10,770,326	11,013,098	10,659,918	10,717,358	10,362,721	10,942,470	11,124,379	10,894,833	11,032,953	11,129,717	11,020,075	126,776,059	3,6

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUO FISCALIZADO																			
		Cifras en barriles netos																	
		AÑO 2008	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero - Diciembre 2008	2007	Variación 08/07		
COMPANÍAS PRIVADAS																			
COMPANÍAS / MODALIDAD																			
AGIP OIL Villano		320.040	399.210	399.177	396.515	398.273	400.025	350.169	281.488	396.819	379.462	379.411	220.000	4.320.568	5.383.543	-19.7			
(d) PRESTACIÓN DE SERVICIOS		320.040	399.210	399.177	396.515	398.273	400.025	350.169	281.488	396.819	379.462	379.411	220.000	4.320.568	5.383.543	-19.7			
ANDES PETROLEUM (Ex-AEC)		4.015.254	3.614.066	3.848.241	3.739.048	3.377.997	975.963	1.007.114	991.771	916.916	948.480	924.764	935.966	11.591.686	11.328.390	-2.8			
- Fanny 18 B		1.092.641	949.390	1.023.197	968.698	975.563	1.007.114	991.771	916.916	948.480	924.764	935.966	11.591.686	11.328.390	-2.8				
- Marim		1.053	1.098	1.150	1.075	1.127	309.277	314.691	312.722	300.802	292.842	301.067	312.404	320.209	369.126	385.533	12.3		
- Tzapao		651.691	709.752	662.496	665.186	639.255	633.289	649.386	625.612	646.340	611.319	614.289	787.443	8.820.009	8.820.009	-8.6			
CITY ORIENTE Bloque 27 Tripiática		82.421	73.772	80.942	78.034	78.240	72.986	73.394	0	0	0	0	0	0	0	0	1.054.688	-100.0	
REPSOL YPF		1.192.877	1.071.941	1.115.121	1.092.921	1.100.584	1.035.943	1.030.584	1.002.313	949.765	968.115	960.261	1.401.960	15.106.665	15.106.665	-17.9			
- Bocul Captron		87.172	85.002	92.061	88.229	90.983	88.873	88.050	91.302	88.345	89.394	86.678	87.679	1.063.478	1.231.980	-13.7			
- Bloque 16		1.095.705	986.839	1.023.060	974.692	1.010.121	947.070	942.493	911.011	861.420	878.720	834.668	872.583	11.338.482	13.371.686	-18.3			
CANADA GRANDE PETROLIFERO (EX-ENCAEN ECUADOR)		1.903	0	455.035	439.051	432.454	433.552	432.774	3.188	3.188	2.638	2.789	0	2.789	32.190	-41.3			
- Bloque 14		407.518	360.503	156.257	156.257	168.819	157.267	144.147	146.570	128.912	130.044	122.982	124.042	1.740.412	1.887.735	-7.8			
- Bloque 17		161.524	129.936	231.566	262.134	276.187	276.074	264.666	279.438	224.812	229.325	219.437	225.532	3.001.442	3.083.064	-2.8			
PERENCO		747.275	664.793	678.410	680.219	680.219	687.822	640.126	656.890	614.520	611.634	576.273	573.715	7.79.444	8.490.000	-8.6			
- Bloque 7		259.398	260.134	251.383	240.257	238.368	236.467	236.467	233.328	212.566	192.342	212.566	212.566	2.397.528	2.397.528	-5.2			
- Coca Payamino		120.959	101.027	123.769	115.307	116.517	114.739	118.052	119.337	111.225	111.673	109.742	108.096	1.371.054	1.336.449	2.6			
- Yuraha		318.648	304.368	294.507	313.529	301.049	289.019	303.517	303.325	284.849	287.415	272.468	273.277	3.545.970	4.156.124	-14.7			
CNPC (EX-LUMBRAQUÍ) Bloque 11		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ECUADOR LTICL S.A Bln 18		560.618	494.308	511.345	518.447	489.779	433.119	480.172	492.033	481.321	486.032	385.961	403.777	5.741.962	5.395.228	6.4			
- Pala		4.268	4.953	4.552	4.336	4.402	4.559	4.378	4.152	3.986	3.757	3.986	3.757	35.231	82.427	44.765	84.1		
- Pab Azul		566.356	490.466	506.392	513.894	485.443	433.717	475.613	487.055	471.168	482.086	382.204	368.546	569.535	530.463	5.8			
SERVICIOS ESPECÍFICOS		43.900	36.377	46.433	37.791	49.427	44.551	40.519	35.549	47.003	53.465	40.405	39.970	515.590	588.665	-12.4			
- Península Consorcio Espol-Pacpetrol		43.900	36.577	46.433	37.791	49.427	44.551	40.519	35.549	47.003	53.465	40.405	39.970	515.590	588.665	-12.4			
- Repsol YPF Tucurao		224.494	197.904	225.568	200.192	210.440	182.528	205.238	225.073	216.065	244.833	248.942	201.032	2.512.849	2.796.385	-9.1			
CAMPUS MARGINALES																			
- TECPECUDOR: Baimejo		56.649	44.323	48.691	43.406	43.498	44.565	44.450	42.678	45.788	54.074	48.231	55.739	572.745	678.166	-15.5			
- PETROSUD-PETROVIA S.A. Pindo		47.193	41.459	43.561	42.725	43.872	38.176	44.147	47.358	69.895	68.449	81.012	72.303	627.247	727.247	7.7			
- PETROSUD-PETROVIA S.A. Palanda - Yucu Sur		47.573	74.211	68.567	70.888	65.774	71.116	66.582	65.573	43.390	47.577	41.583	43.192	532.503	528.984	-15.3			
- PETROBOL: Iquino		0	0	0	0	12	51	70	190	190	76	47.547	47.547	74.142	86.1788	-12.5			
- SUELOPETROL: Pucuna		4.603.688	4.248.397	4.519.439	4.375.271	4.397.688	4.205.101	4.257.226	4.074.401	3.976.732	4.040.285	3.789.521	3.690.477	4.618.731	55.752.054	-11.0			
SUBTOTAL COMPAÑIAS PRIVADAS		15.730.516	14.418.723	15.532.537	15.035.190	15.115.046	14.567.822	15.199.896	14.871.780	14.871.566	15.073.247	14.910.238	15.494.551	180.597.706	182.128.093	-4.8			
- TOTAL CRUJO FISCALIZADO																			
NOTAS																			
a) Crudo de Nororiental, incluye crudo en custodia de las compañías																			
b) No incluye crudo reciclado, gasolina natural y base																			
c) Desde el 12 de Abril hasta la ampliación del Contrato Alianzas Operativas																			
d) A la compañía Agip se le agrega crudo según las licuaciones																			
e) El petróleo producido opera al Bloque 27 a partir del 1 de agosto del 2008																			
f) El Campo Marginal Tiquino realiza una devolución de 30.224 Hds. de crudo a Petropetrol durante el periodo oct-dic/08																			
FUENTE: Informes mensuales de Movimiento de Crudo de la Dirección Nacional de Hidrocarburos																			
ELABORACIÓN: Planificación Corporativa, PETROECUADOR																			

### PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EDC

Cifras en MPCS

MESES	2008	2007	VAR % 08/07
ENERO	944.555	1.009.046	-6,39
FEBRERO	729.275	968.278	-24,68
MARZO	713.763	1.050.021	-32,02
ABRIL	782.035	743.918	5,12
MAYO	653.088	843.959	-22,62
JUNIO	794.181	601.760	31,98
JULIO	777.143	761.302	2,08
AGOSTO	846.710	843.490	0,38
SEPTIEMBRE	519.575	934.863	-44,42
OCTUBRE	519.299	1.010.787	-48,62
NOVIEMBRE	817.722	729.164	12,15
DICIEMBRE	777.914	931.698	-16,51
<b>TOTAL</b>	<b>8.875.260</b>	<b>10.428.286</b>	<b>-14,89</b>

### ENTREGAS DE GAS NATURAL A MACHALA POWER

Cifras en MPCS

MESES	2008	2007	VAR % 08/07
ENERO	944.555	1.009.046	-6,39
FEBRERO	729.275	968.278	-24,68
MARZO	713.763	1.050.021	-32,02
ABRIL	782.035	743.918	5,12
MAYO	653.088	843.959	-22,62
JUNIO	794.181	601.760	31,98
JULIO	777.143	761.302	2,08
AGOSTO	846.710	843.490	0,38
SEPTIEMBRE	519.575	934.863	-44,42
OCTUBRE	519.299	1.010.787	-48,62
NOVIEMBRE	817.722	729.164	12,15
DICIEMBRE	777.914	931.698	-16,51
<b>TOTAL</b>	<b>8.875.260</b>	<b>10.428.286</b>	<b>-14,89</b>

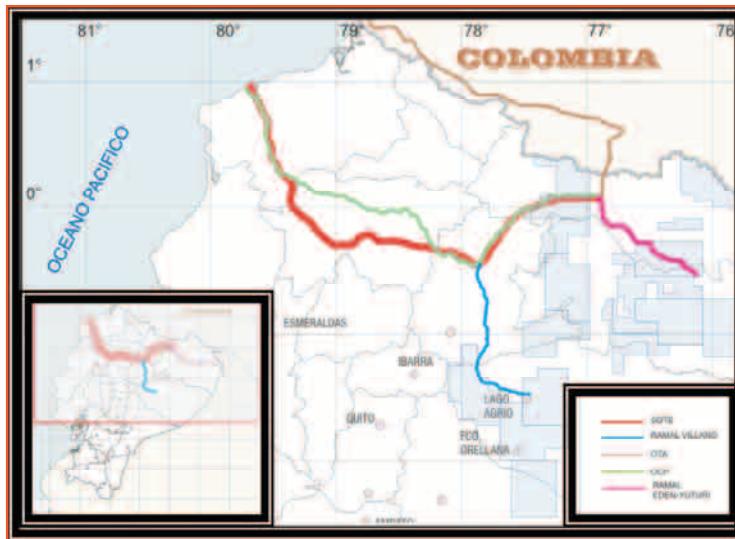
Fuente: Dirección Nacional de Hidrocarburos, Administración de Contratos Petroleros

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# Transporte de Crudo



## TRANSPORTE DE CRUDO A TRAVÉS DEL SOTE Y OCP



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

El Sistema del Oleo-ducto Trans-ecuatoriano (SOTE) constituye una de las obras más importantes para 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.

### 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.

#### **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
<b>Total (HP)</b>			<b>101.150</b>



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:

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

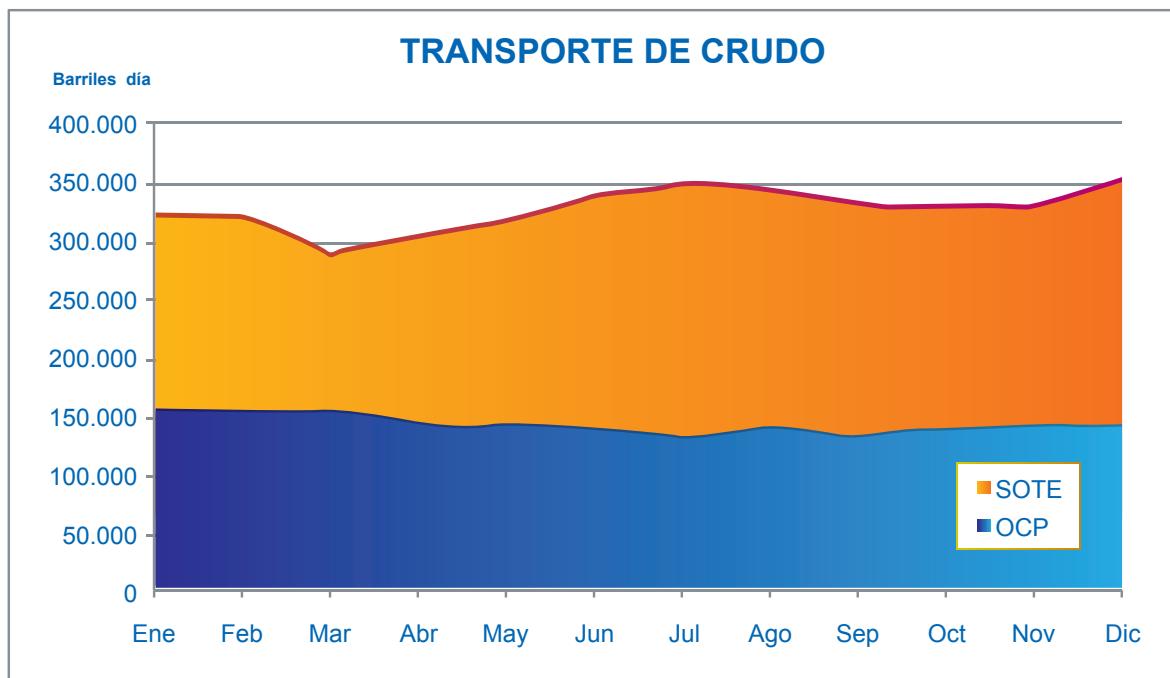


Las estaciones reductoras de presión cuentan con: sala de control, sistema de generación eléctrica, sistema contra incendios, sistema de comunicaciones y válvulas reductoras de presión.

### ***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.



**VOLUMEN TRANSPORTADO (SOTE – OCP) AÑO 2008**

El volumen total transportado fue de 175.0 millones de barriles, cifra similar al volumen transportado en el 2007, debido a la no entrega de crudo para transportar. El SOTE transportó 126,5 millones de barriles, con un API promedio de 27,99° para Ref. La Libertad 24,94°, para Ref. Esmeraldas y 23,3° para la exportación, por otro lado el OCP transportó 48,5 millones de barriles de un crudo de 18,9°API.

El volumen bruto recibido en el período fue de 127.776.420,90 barriles y el real transportado, fue de 127.306.747,26 barriles brutos, lo que representa un 99,6% de cumplimiento.

Cabe mencionar que el crudo es bombeado de acuerdo a los requerimientos de refinerías, la asignación de embarques de exportación y que la diferencia entre lo recibido y transportado, se debe a variación de existencias en los tanques de cabecera del oleoducto y de Lago Agrio.

## CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Cifras en barriles netos

Año 2008

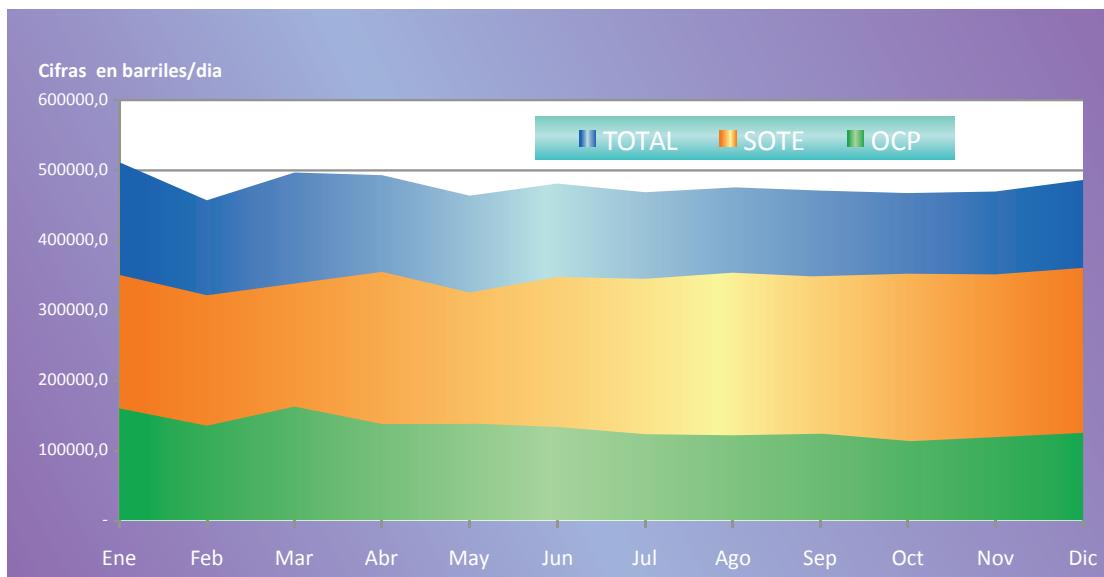
Mes	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	VOLUMEN	Prom/día	API° Prom./mes	VOLUMEN	Prom/día	VOLUMEN	Prom/día	SOTE	OCP
ENERO	24,3	10.871.881	350.706	18,5	4.972.411	160.400	15.844.292	511.106	68,6	31,4
FEBRERO	24,3	9.330.157	321.730	18,4	3.929.958	135.516	13.260.115	457.245	70,4	29,6
MARZO	24,3	10.351.881	333.932	18,6	5.049.924	162.901	15.401.805	496.832	67,2	32,8
ABRIL	24,3	10.652.564	355.085	18,4	4.139.176	137.973	14.791.739	493.058	72,0	28,0
MAYO	24,3	10.095.848	325.673	18,1	4.281.712	138.120	14.377.561	463.792	70,2	29,8
JUNIO	24,7	10.437.321	347.911	18,1	3.995.921	133.197	14.433.242	481.108	72,3	27,7
JULIO	24,3	10.701.162	345.199	18,2	3.828.525	123.501	14.529.687	468.700	73,7	26,3
AGOSTO	23,9	10.971.664	353.925	18,2	3.779.508	121.920	14.751.172	475.844	74,4	25,6
SEPTIEMBRE	24,0	10.472.203	349.073	18,2	3.660.272	122.009	14.132.474	471.082	74,1	25,9
OCTUBRE	24,0	10.926.837	352.479	18,3	3.565.819	115.026	14.492.657	467.505	75,4	24,6
NOVIEMBRE	23,9	10.544.575	351.486	18,2	3.548.224	118.274	14.002.800	469.760	74,8	25,2
DICIEMBRE	24,0	11.186.012	360.839	18,3	3.761.348	125.378	14.947.360	498.245	74,8	25,2
<b>TOTAL</b>	<b>24,3</b>	<b>126.542.105</b>	<b>345.743</b>	<b>18,2</b>	<b>48.512.799</b>	<b>132.549</b>	<b>175.054.903</b>	<b>478.292</b>	<b>72,3</b>	<b>27,7</b>
Ene-Dic/2007	24,3	121.118.527	330.925	19,0	53.901.485	147.272	175.020.012	478.197	69,2	30,8
Var.% 08/07		4,5	4,5		-10,0	-10,0	0,0	0,0	4,5	-10,0

Nota: 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

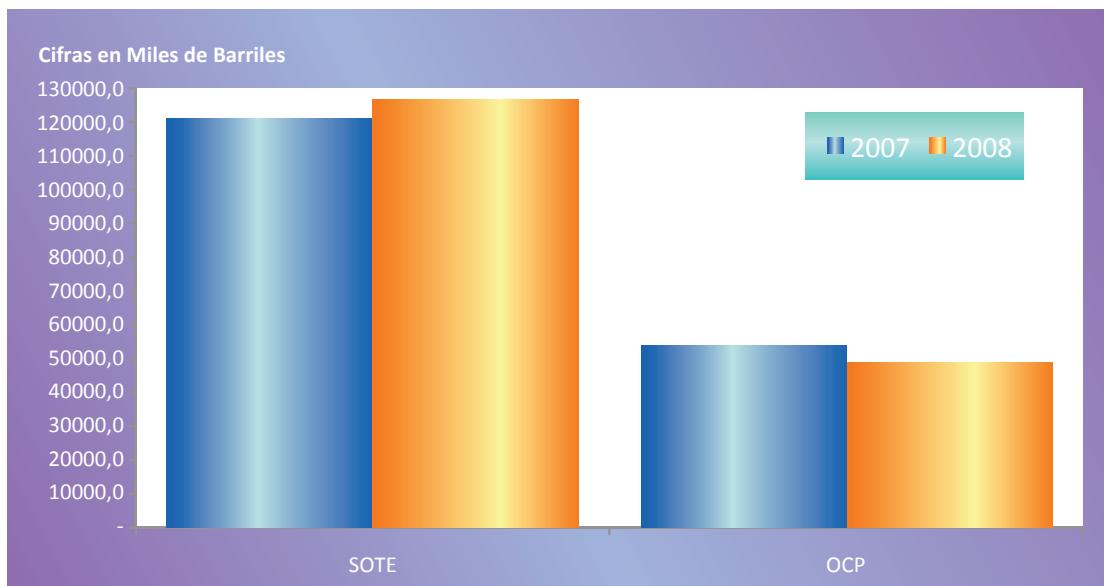
## TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTO

Enero-Diciembre 2008



## TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Ene - Dic 2007/2008



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

**CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL  
OLEODUCTO TRANSECUATORIANO**

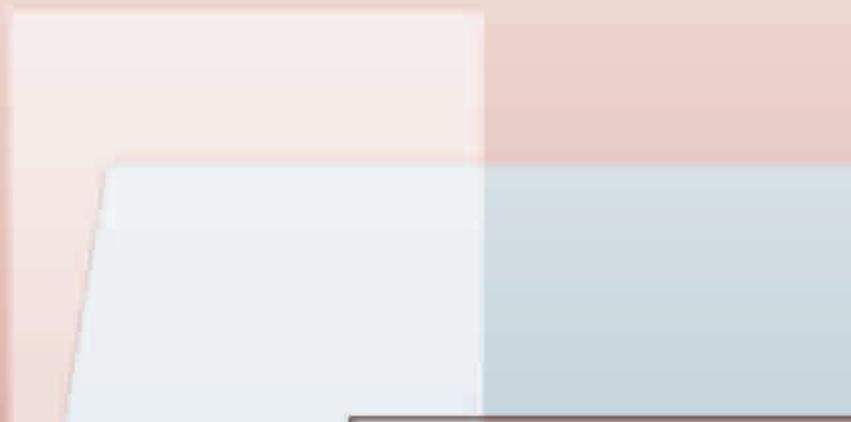
Año 2008

Cifras en Barriles

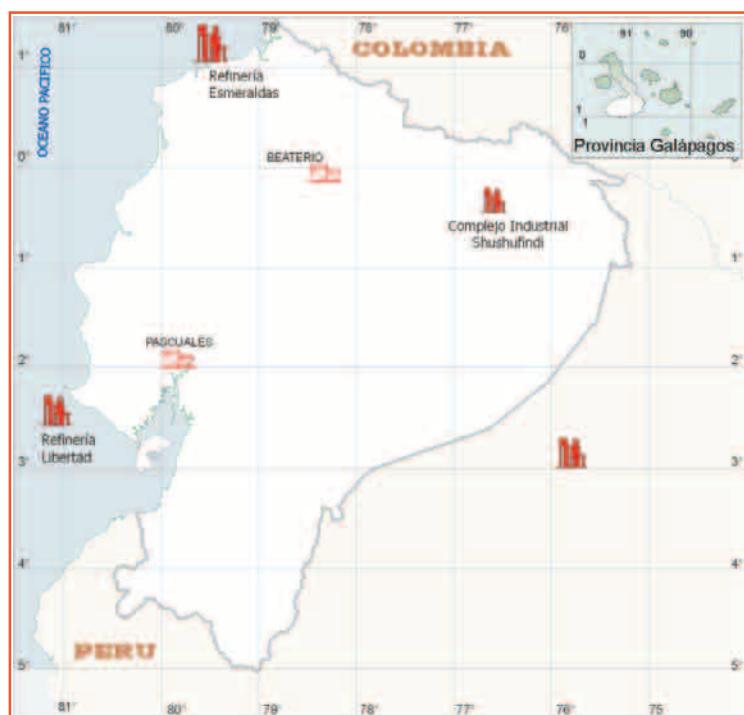
Meses	LAGO AGRIO	LUMBAQUI	SALADO	BAEZA	PAPALLACTA	QUININDE	TOTAL
Enero	9.670	9.681	7.747	13.052	12.874	4.969	57.993
Febrero	8.809	8.373	6.758	11.913	11.413	4.042	51.308
Marzo	9.194	9.352	7.118	12.161	11.871	4.879	54.575
Abril	10.261	9.685	8.083	13.046	13.060	5.230	59.365
Mayo	9.515	9.171	7.501	12.452	12.163	4.277	55.079
Junio	10.090	9.657	7.593	12.885	12.268	4.766	57.258
Julio	10.841	9.732	7.831	13.553	12.848	4.733	59.538
Agosto	10.825	10.469	8.202	14.038	13.468	3.325	60.327
Septiembre	10.258	9.688	7.747	13.155	12.520	4.918	58.286
Octubre	11.043	10.346	8.056	13.097	12.603	5.601	60.746
Noviembre	10.765	9.713	7.618	12.387	13.026	5.030	58.539
Diciembre	11.276	10.220	8.267	13.691	13.285	5.358	62.097
<b>TOTAL</b>	<b>122.547</b>	<b>116.087</b>	<b>92.520</b>	<b>155.430</b>	<b>151.399</b>	<b>57.127</b>	<b>695.111</b>
Ene-Dic/2007	108.626	109.959	86.169	146.124	142.804	42.296	635.979
Var % 08/07		12,8%	5,6%	7,4%	6,4%	35,1%	9,3%

Fuente:  
Elaboración:  
Gerencia de Oleoducto  
Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# Industrialización de Crudo



## 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 construyó en la Península de Santa Elena; para 1940 por iniciativa de Anglo se instalaron 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 amplió a 90.000 BPD.

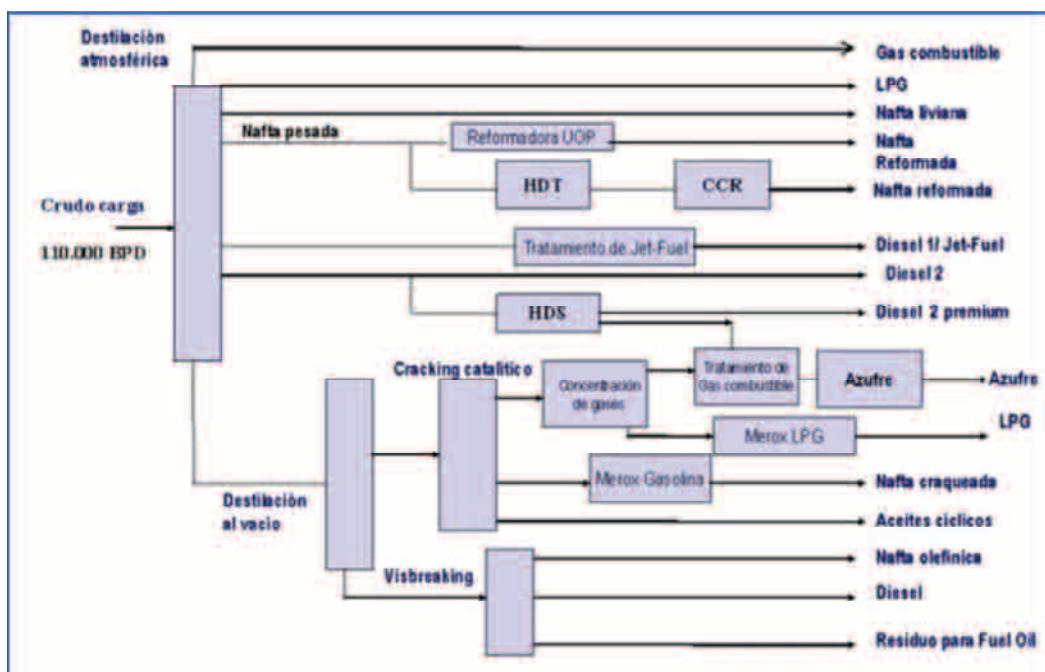
Luego de 20 años en 1997 amplió sus instalaciones para procesar 110.000 BPD., adaptándose para procesar crudos más pesados, incorporando nuevas unidades para mejorar la calidad de los combustibles y minimizar el impacto ambiental.



Se encuentra ubicada a 7 Km de la ciudad de Esmeraldas, en la vía hacia Atacames, está a 300 m. en línea recta al río Teaone, a 3 Km al río Esmeraldas y a 3,8 Km al Océano Pacífico.

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/PLATE.	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

## ESQUEMA DE PROCESO DE REFINACIÓN



## REFINERÍA LA LIBERTAD (RLL)



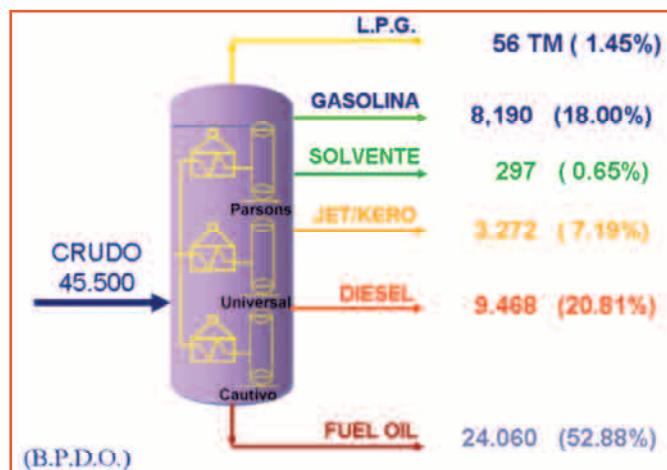
Está situada en la provincia del Santa Elena cantón La Libertad. En noviembre de 1989, se revertieron al Estado ecuatoriano las instalaciones de la Refinería Anglo Ecuadorian Oil Fields Ltda; y en 1990 la refinería Repetrol (ex Gulf), al concluir los contratos de operación con éstas compañías.

Con el crecimiento del país, la demanda aumentó, por la que 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.

Estas plantas industriales conforman la Refinería La Libertad, cuya capacidad de procesamiento es de 46.000 BPD.

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

## ESQUEMA DE PROCESOS DE REFINACIÓN



**COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI (CIS)**

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.

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

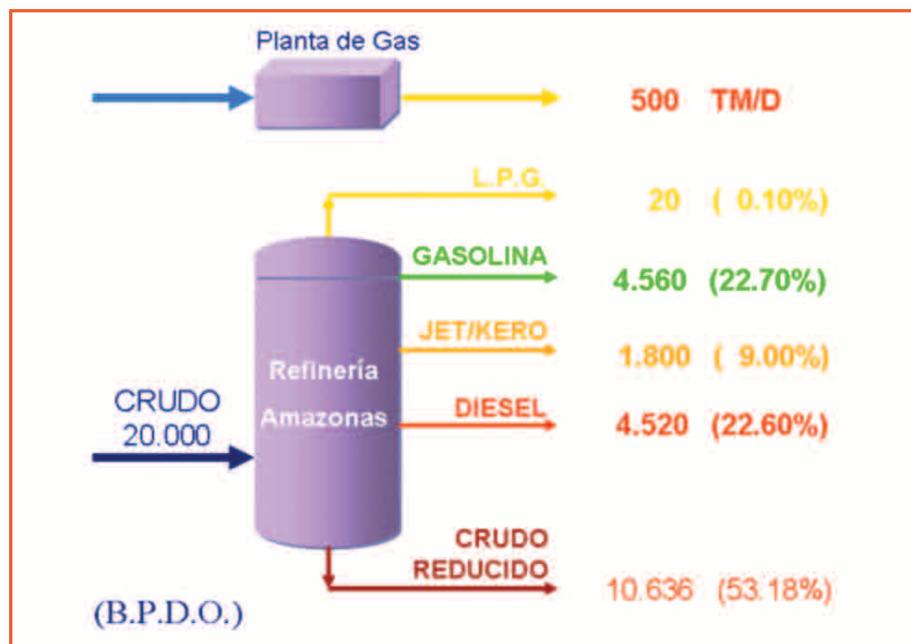
Refinería Amazonas.  
Planta de gas de Shushufindi.

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

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. Inició 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**



## CRUDO NETO RECIBIDO EN REFINERÍAS, PLANTAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Cifras en barriles netos

Año 2008

Mes	REFINERÍA ESMERALDAS	REFINERÍA LIBERTAD	REFINERÍA AMAZONAS	REFINERÍA LAGO AGRO	PLANTA REPSOL YPF	PLANTA PETROECADOR BLOQUE 15	PLANTA AEC	CPF AGIP VILLANO	PERENCO BLQ. 21	CONSUMO SOTE		TOTAL CONSUMO INTERNO
										YURALPA	SARAYACU	
Enero	2.916.438	1.247.580	626.285	33.465	222.173	52.070	91.234	26.639	7.031	2.942	57.993	5.283.850
Febrero	2.429.138	1.340.622	573.393	33.955	207.264	49.047	89.457	27.107	6.785	2.690	51.308	4.810.766
Marzo	2.915.147	1.301.879	565.914	33.662	221.988	52.084	97.154	24.505	7.120	2.420	54.575	5.296.448
Abril	2.800.228	1.270.245	599.770	32.713	215.011	50.059	94.538	27.037	7.126	3.072	59.365	5.159.164
Mayo	2.911.133	1.382.127	634.887	33.413	222.104	51.983	98.314	28.271	7.465	1.773	55.079	5.426.549
Junio	2.495.511	1.196.124	595.027	33.440	215.146	49.746	95.716	23.728	7.273	1.975	57.258	4.770.944
Julio	3.107.343	965.715	619.288	10.894	222.036	50.889	98.327	27.341	7.961	1.740	59.538	5.171.073
Agosto	2.913.206	1.174.725	624.925	31.308	222.146	51.301	63.908	27.669	7.848	1.845	60.327	5.178.708
Septiembre	3.015.853	1.122.021	600.166	32.716	178.741	39.007	85.944	26.952	7.449	1.702	58.285	5.168.836
Octubre	2.965.759	1.639.095	583.315	34.010	222.527	50.128	96.633	27.488	7.749	1.787	60.746	5.689.237
Noviembre	3.260.070	1.185.876	570.715	33.025	215.028	49.386	92.981	26.553	7.946	1.748	58.539	5.501.868
Diciembre	3.010.739	959.229	621.394	34.786	222.340	51.665	95.941	27.849	8.031	1.761	62.097	5.095.832
<b>Total</b>	<b>34.740.565</b>	<b>14.784.738</b>	<b>7.235.079</b>	<b>377.388</b>	<b>2.586.505</b>	<b>597.365</b>	<b>1.100.148</b>	<b>321.139</b>	<b>89.783</b>	<b>25.455</b>	<b>695.110</b>	<b>62.553.275</b>
Ene-Dic/2007	33.456.960	14.685.311	6.652.806	374.646	2.564.731	593.478	1.007.207	288.581	87.700	34.476	638.132	60.384.028
Var % 08/07	3.8%	0.7%	8.8%	0.7%	0.8%	0.7%	0.7%	9.2%	11.3%	2.4%	-26.2%	8.9% 3.6%

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

**PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL**  
**Año 2008**

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	336.196	124.860	203.577	29.084	18.742	9.452
FEBRERO	289.894	79.379	215.561	24.627	11.824	5.187
MARZO	309.269	82.114	226.299	24.529	577	24.813
ABRIL	311.882	72.231	240.637	27.675	-	31.417
MAYO	338.426	78.150	255.681	26.558	-	26.801
JUNIO	324.611	88.993	238.038	26.188	-	26.022
JULIO	323.803	68.207	247.456	28.109	-	25.202
AGOSTO	324.317	81.126	249.242	34.018	-	32.978
SEPTIEMBRE	323.057	111.257	213.640	30.097	-	27.908
OCTUBRE	326.716	125.374	200.195	21.292	-	18.108
NOVIEMBRE	302.698	86.676	214.077	42.629	6.428	34.547
DICIEMBRE	325.781	111.267	216.503	42.685	716	45.706
<b>TOTAL</b>	<b>3.836.650</b>	<b>1.109.634</b>	<b>2.720.906</b>	<b>357.491</b>	<b>38.287</b>	<b>308.141</b>
Ene-Dici/2007	3.303.276	984.956	2.313.053	299.363	56.933	237.056
Var % 08/07	16,1	12,7	17,6	19,4	-32,8	30,0

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

## INYECCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL AL SOTE

Cifras en barriles  
Año 2008

Meses	Refinería Amazonas		Refinería Lago Agrio	Planta AEC	Residuo	<b>TOTAL</b>
	Crudo Reducido	Gasolina Natural				
Enero	203.577	18.742	14.733	60.253		<b>297.305</b>
Febrero	215.561	11.824	14.915	55.924		<b>298.224</b>
Marzo	226.299	577	14.751	60.590		<b>302.217</b>
Abril	240.637	-	14.801	47.975		<b>303.413</b>
Mayo	255.681	-	14.469	43.214		<b>313.364</b>
Junio	238.038	-	14.457	43.214		<b>295.709</b>
Julio	247.456	-	5.668	55.924		<b>309.048</b>
Agosto	249.242	-	12.855	42.139		<b>304.236</b>
Septiembre	213.640	-	14.031	41.103		<b>268.774</b>
Octubre	200.195	-	14.640	60.590		<b>275.425</b>
Noviembre	214.077	6.428	14.666	60.590		<b>295.761</b>
Diciembre	216.503	716	15.548	60.142		<b>292.909</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2.720.906</b>	<b>38.287</b>	<b>165.534</b>	<b>631.658</b>		<b>3.556.385</b>
Ene-Dic/2007	2.536.963	56.933	167.420	632.059		<b>3.393.375</b>
Var % 08/07	7,3%	-32,8%	-1,13%	-0,1%		4,8%

Fuente: Petroindustrial, Petroproducción, Contratos Petroleros, Petroecuador  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

El volumen procesado en las tres refinerías, en el 2008, fue de 56.9 millones de barriles volumen mayor en un 3.7% al del 2007.

## REFINERÍA ESMERALDAS

La unidad de refinación Crudo 1 operó al 86,4% durante este año; y, la unidad de Refinación Crudo 2 al 87,2%, respecto a la capacidad nominal por las siguientes razones:

- Crudo 1.- Tuvo tres paros emergentes: 1 hora, (el 10 de enero/08), por falla de energía eléctrica, 9.06 días (del 24 enero al 2 de febrero/08) para revisión del plato de diesel de C-V1, para cambio de línea de la C-V1 a C-V11, reparación de intercondensadores y 9.19 días (del 17 al 26 de abril/08) por rotura de tubo #7.

En total estuvo fuera de operación 18,27 días, en el período enero-noviembre/08.

- Crudo 2.- Tuvo 5 paros: 13,12 días (del 20 de febrero al 4 de marzo/08), paro programado, para revisión interna y reparación del plato de nafta de C-V13, reparación de intercambiador C-E48 y reparación de línea de fondos de vacío hacia C-E46. (se programó por 15 días), 8,46 días del (10 al 18 de junio/08), para arreglo de tubo #11 del C-H2; 1,17 días (del 25 al 27 de agosto/08), para cambio de módulo #3 del C-E8; 3,06 días (del 5 al 8 de octubre/08), para arreglo de fugas en intercambiadores C-E46A/B/C y 3.83 días (del 26-30 diciembre/08) para arreglo de fugas en intercambiadores C-E28 A/F

En total esta unidad paró 29.64 días en el período enero-diciembre/08.

Las dos unidades bajaron la carga por los siguientes problemas:

Crudo 1: Problemas con la desaladora C-V11; la tubería del horno C-H1 se encuentra parcialmente coquizada, lo que no permite el incremento de carga de ésta unidad.

Crudo 2: Debido a fuga de producto por tubo No 11 del horno C-H2 en la cámara norte, pared norte; para controlar la fuga, se debió bajar la carga a ésta unidad y pararla, una vez superados todos los inconvenientes, se incrementó la carga al 100%; por presionamiento en la torre C-V13. Posible causa fue por baja capacidad de enfriamiento del C-E28 y por problemas en intercambiadores de calor.

## REFINERÍA LA LIBERTAD

Parsons.- Operó al 83.66%, tuvo tres paros: 2,6 días (del 8 al 10 de marzo/08) por conato de incendio en domo de la torre PV1 y 23,4 días (programado), del 13 de julio - hasta el 5 de agosto/08 y 3 días (del 2 al 4 de diciembre/08), para cambio de línea de 12" a la entrada del enfriador PE2.

En total esta unidad paró 28.94 días en el período enero-diciembre/08.

**Universal.-** Operó al 99.28%, tuvo dos paros: 3 horas (el 10 de enero/08) por presencia de lodo en el crudo, 5 días (del 27 de julio al 1 de agosto/08) para trabajos en conjunto con Planta Parsons. Y 13.79 días (del 10 al 24 de diciembre/08) para reparación integral del horno TH2.

En total esta unidad paró 18,92 días en el período enero-diciembre/08.

**Cautivo.-** Operó al 94,59%, tuvo un paro: 15 días (a partir del 16 de noviembre/08) paro programado, continúo en diciembre/08.

Se bajó carga a partir del 25 de septiembre/08 hasta el 2 de octubre/08 por bajo stock de crudo, debido a que solo se contaba con el B/T Santiago para realizar los cabotajes de crudo.

### **COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI**

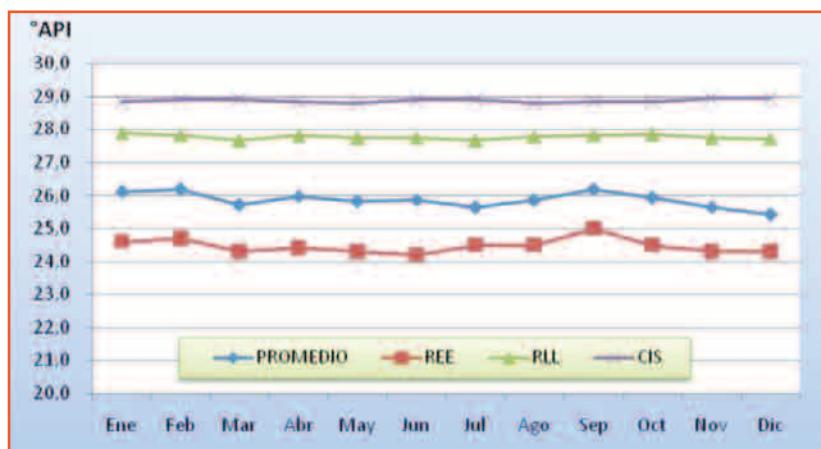
Amazonas 1 operó al 99.66% respecto a la capacidad nominal. Tuvo tres paros de muy corta duración: 1,5 horas (el 7 de julio/08) por falla de energía eléctrica; 1,17 horas (el 5 de octubre/08) por problemas de generación eléctrica con Petroproducción y 7,5 horas (el 27 de octubre/08) para reinicialización del DCS.

En total esta unidad paró 10,17 horas en el período enero-diciembre/08.

Amazonas 2 operó al 98.71% respecto a la capacidad nominal. Tuvo 4 paros: 18 horas (el 7 de julio/08) por desestabilización de perfil de temperatura, 1,17 horas (el 5 de octubre/08) por problemas de generación eléctrica con Petroproducción; 7,5 horas (el 27 de octubre/08) para reinicialización del DCS y 3.06 días (del 13 al 16 de noviembre/08) para reparación del refractario en quemadores del horno C2H001.

En total esta unidad paró 4.17 días en el período enero-diciembre/08.

### **°API PROMEDIO DEL CRUDO PROCESADO EN REFINERÍAS**



**MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS**

Año 2008

Cifras en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas			Refinería La Libertad			Refinería Amazonas			TOTAL			Refinería Lago Agrio (c)	Planta Destiladora Repsol YPF (c)	Planta Destiladora Repsol Bloque 15 (c)	Planta Destiladora Andes (c)	Planta Destiladora Shushufindi (b)	Gas Asociado MMPC. (d)
	°API	Crudo	Total	°API	Crudo	Otros (a)	Total	°API	Otros (a)	Total	Crudo	Barriles						
ENERO	24,6	2.886.175	2.886.175	27,9	1.320.042	4.538	1.324.580	28,8	636.961	5.016	643.977	26,1	4.854.732	33.465	222.173	52.070	91.234	269
FEBRERO	24,7	2.422.857	2.422.857	27,8	1.241.353	4.475	1.245.828	28,9	568.953	2.593	572.546	26,2	4.241.231	33.985	207.284	49.047	89.457	230
MARZO	24,3	3.054.195	3.054.195	27,7	1.246.257	4.036	1.250.293	28,9	598.267	1.979	601.246	25,7	4.905.734	33.662	221.988	52.084	97.154	262
ABRIL	24,4	2.575.495	2.575.495	27,8	1.294.943	4.534	1.299.477	28,9	587.984	3.564	591.548	26,0	4.466.520	32.713	215.011	50.059	94.558	266
MAYO	24,3	2.913.699	2.913.699	27,7	1.338.636	4.663	1.343.299	28,8	620.271	982	621.253	25,8	4.878.251	33.413	222.104	51.983	98.314	269
JUNIO	24,2	2.532.659	2.532.659	27,8	1.304.410	4.890	1.309.300	28,9	596.111	1.869	597.980	25,9	4.439.939	33.440	215.146	49.746	95.716	278
JULIO	24,5	3.215.260	3.215.260	27,7	847.161	7.255	854.416	28,9	605.265	4.522	613.787	25,7	4.683.463	10.884	222.036	50.889	98.327	279
AGOSTO	24,5	3.107.508	3.107.508	27,8	1.219.024	6.375	1.229.399	28,8	615.872	1.479	617.351	25,9	4.950.258	31.308	222.146	51.301	63.908	298
SEPTIEMBRE	25,0	3.052.377	3.052.377	27,8	1.263.681	8.959	1.272.550	28,9	605.362	1.412	606.774	26,2	4.931.801	32.716	178.741	39.007	85.944	253
OCTUBRE	24,5	2.987.316	2.987.316	27,8	1.331.761	8.912	1.340.673	28,8	604.526	1.713	606.239	25,9	4.934.228	34.010	222.527	50.128	96.633	197
NOVIEMBRE	24,3	3.161.225	3.161.225	27,7	1.157.225	9.680	1.166.905	29,0	568.320	2.004	570.324	25,7	4.898.454	33.025	215.028	49.386	92.981	265
DICIEMBRE	24,3	3.027.769	3.027.769	27,7	1.064.116	5.144	1.063.260	28,9	622.310	576	622.886	25,4	4.719.915	34.796	222.340	51.665	95.941	308
<b>TOTAL</b>	<b>24,5</b>	<b>34.936.535</b>	<b>34.936.535</b>	<b>27,8</b>	<b>14.628.619</b>	<b>73.461</b>	<b>14.702.080</b>	<b>28,9</b>	<b>7.238.202</b>	<b>27.709</b>	<b>7.265.911</b>	<b>25,9</b>	<b>56.904.526</b>	<b>377.388</b>	<b>2.586.505</b>	<b>597.385</b>	<b>1.100.148</b>	<b>3.174</b>
Ene-Dic/2007	25,0	33.456.960	33.456.960	27,9	14.685.311	43.862	14.731.173	29,1	6.652.806	33.327	6.686.133	26,1	54.874.266	374.646	2.564.731	593.478	1.007.207	2.729
Variación % (2007)						-0,4%		60,2%	-0,2%		8,8%		-16,0%	8,7%	3,7%	0,7%	9,2%	16,3%

Notas:

a) Incluye slop

b) La Refinería Amazonas y la Planta de Gas de Shushufindi conforman el Complejo Industrial Shushufindi

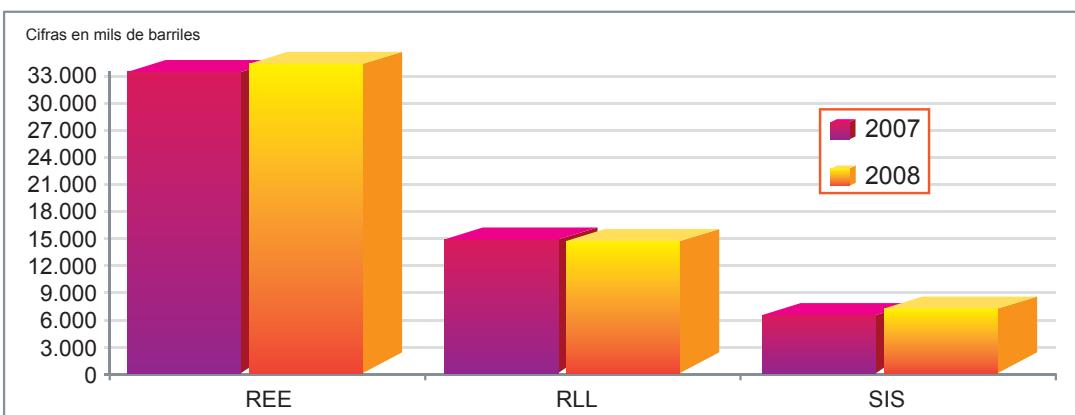
c) Su producción se destina a autoconsumo de Petroproducción, Repsol YPF, Occidental y AEC respectivamente

d) Millones de pies cúbicos

Reportes Unidad de Programación-PETROINDUSTRIAL, Subgerencia de Operaciones-PETROPRODUCCIÓN, Administración de Contratos Petroleros - PETROECUADOR  
Planificación Corporativa, PETROECUADOR

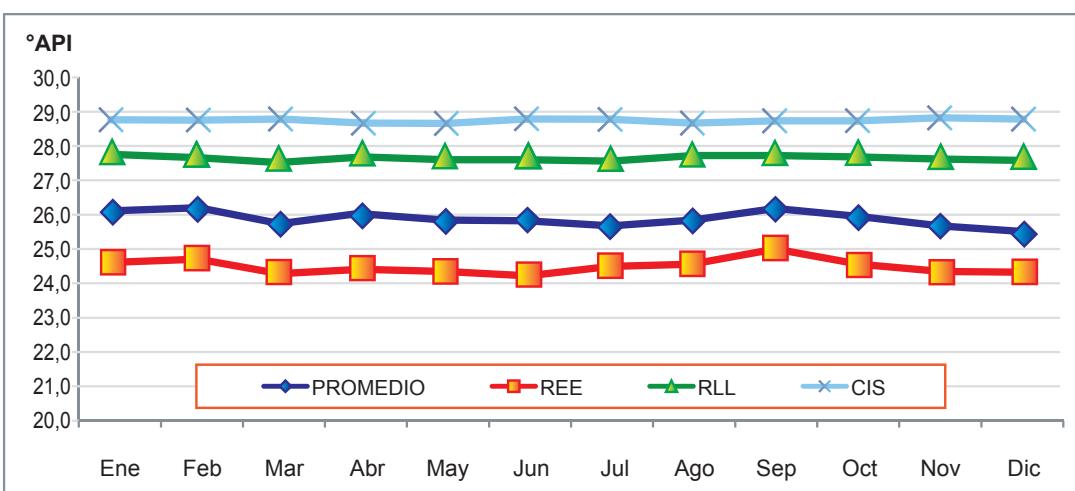
### CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero- Diciembre 2007/2008



### °API DEL PROMEDIO EN REFINERIAS

Período: Enero-Diciembre 2008



Fuente: Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

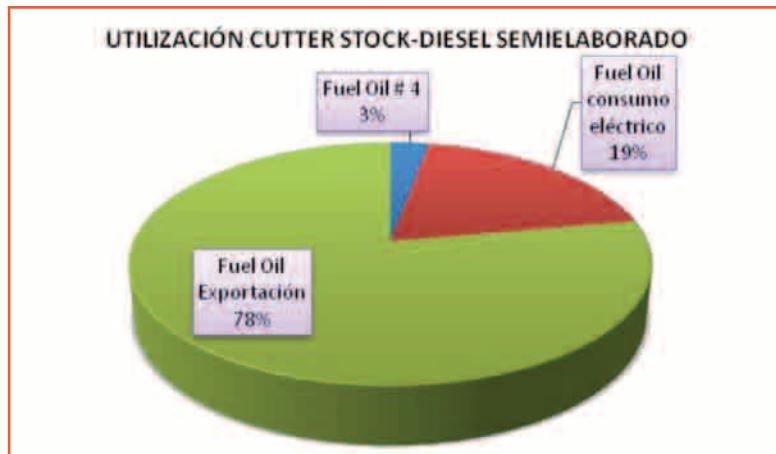
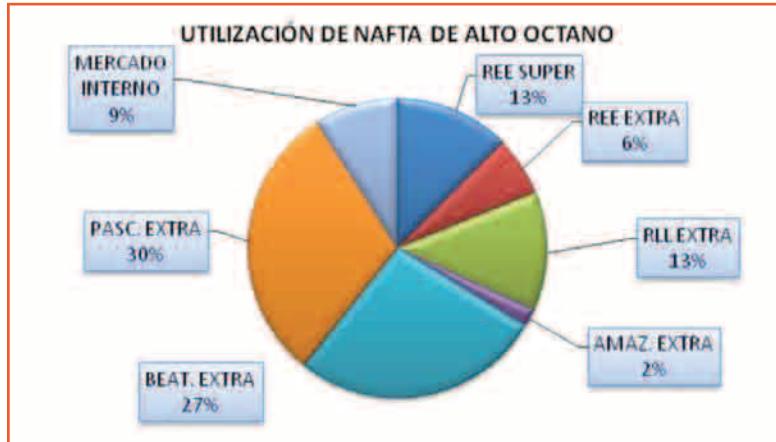
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

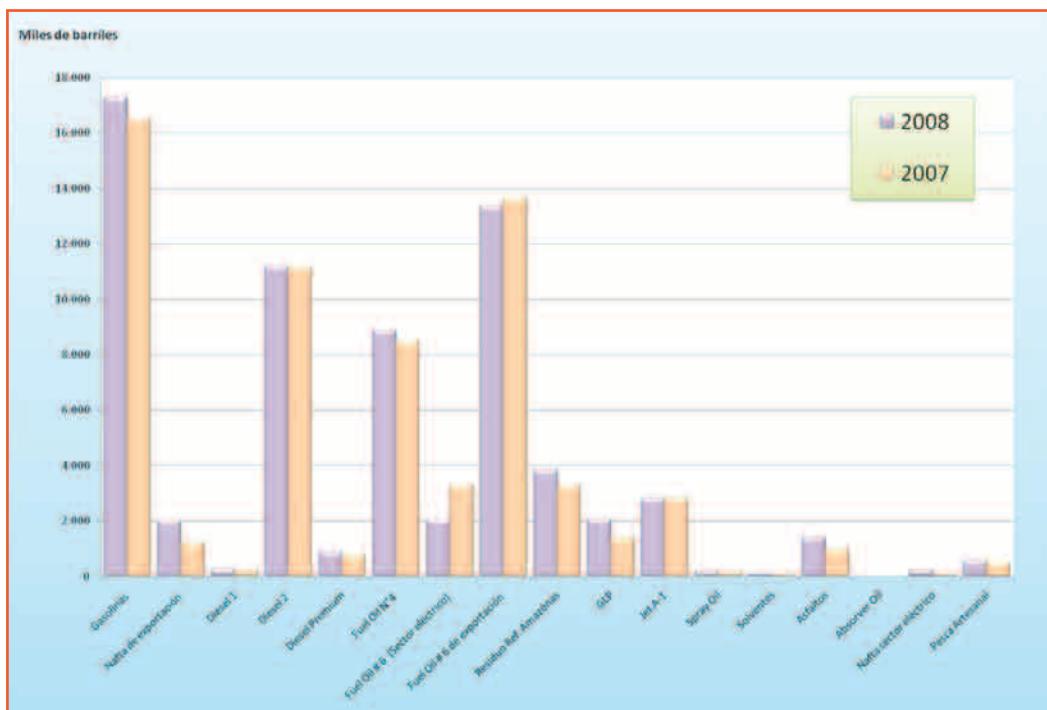
La producción neta de derivados 2008 para el mercado interno, fue de 67,6 millones de barriles, con una variación del 3,7%, por el incremento de las importaciones de derivados debido a que la Refinería Estatal Esmeraldas tuvo paros emergentes anteriormente descritos; en este volumen se incluyen 7,4 millones de barriles nafta de alto octano, debido a los daños en las diferentes unidades de la Refinería de Esmeraldas. La carga inicial programada bajó, repercutiendo en su producción lo que impactó, pese a eso su cumplimiento frente al programa inicial fue del 97.1% con una disminución volumétrica de 3.0 millones de barriles, siendo uno de los productos más afectados el Diesel Premium.

En la producción neta de derivados se incluyen los volúmenes de importación de nafta de alto octano, cutter stock y jet a1 que ingresaron como materia prima para obtener productos como gasolinas, Fuel Oil #4, Fuel Oil para el sector eléctrico y Fuel Oil de exportación, además el Jet-A1 que ingresó a Refinería Esmeraldas para poner dentro de especificaciones el producto de refinería para el mercado interno.

### UTILIZACION DE NAFTA DE ALTO OCTANO Y CUTTER STOCK EN REFINERÍAS Enero-Diciembre 2008



**PRODUCCION DE DERIVADOS**  
*Cifras en barriles*  
**2007-2008**



## PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Clases en barriles

Año 2008

PRODUCTOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Estado-Educidente		Var % 08/07	
													2008	2007		
GASOLINAS (Super+Extra)	1.341.729	1.186.087	1.654.608	1.562.685	1.357.137	1.320.531	1.377.220	1.578.182	1.550.576	1.445.676	1.377.327	1.334.776	17.286.534	16.545.542	4.5%	
Super	374.094	304.786	353.278	507.164	158.603	284.826	349.005	340.901	438.112	342.272	302.061	224.007	3.979.108	3.916.700	1.6%	
(b)	967.635	881.301	1.301.350	1.055.521	1.198.534	1.035.705	1.028.215	1.237.281	1.112.464	1.103.404	1.075.266	1.310.770	13.307.426	12.628.842	5.4%	
Extra																
Nafta debutanizada y base	(d)	196.668	85.822	94.755	95.891	93.640	122.347	261.862	199.998	247.090	261.644	227.039	132.089	2.018.845	1.254.455	60.9%
Diesel 1	34.123	22.948	31.715	16.073	17.954	30.800	19.809	21.991	27.943	18.361	23.340	11.915	276.752	259.400	6.7%	
Diesel 2	(e)	893.068	702.060	1.006.867	636.237	1.014.411	720.679	1.013.561	1.063.281	1.017.998	990.754	1.112.054	11.187.995	11.178.824	0.1%	
Diesel Premium	142.613	143.320	158.555	164.785	-	222	191.564	38.528	1.896	28.944	1.006	3.064	874.497	776.214	12.7%	
Fuel Oil #4	741.674	632.610	934.388	729.583	746.312	731.280	755.774	684.929	703.848	743.012	663.915	597.808	8.862.133	8.466.968	4.7%	
Residuo Termoesnáraldas REE	143.026	202.208	209.117	231.671	102.057	241.625	164.705	104.935	198.261	222.647	75.991	145.503	2.041.746	3.279.684	-37.7%	
Fuel Oil #6 exportación (Combustible Mezcla)	(f)	1.218.027	947.899	900.925	1.208.274	1.137.614	954.011	845.221	1.539.652	1.147.514	988.289	1.258.032	1.220.723	13.386.181	13.663.455	-2.2%
Residuo (Crudo Reducido) CIS	(g)	336.196	289.894	309.289	311.882	338.426	324.611	323.803	324.317	323.057	326.716	302.698	325.781	3.836.650	3.303.276	16.1%
Jet Fuel	246.351	227.139	150.255	260.717	216.517	264.489	274.381	178.799	296.689	229.259	250.285	229.900	2.815.761	2.827.110	-0.4%	
GLP	153.975	132.385	160.744	153.805	171.350	187.126	108.862	219.988	203.667	174.243	195.410	211.597	2.073.152	1.401.197	48.0%	
Spray Oil	13.970	24.024	16.707	20.889	22.806	26.461	8.489	10.248	22.533	16.453	17.236	16.502	216.417	184.973	17.0%	
Solventes (Rub. S I.M.T.)	10.392	10.235	10.327	9.987	11.376	10.590	10.254	9.515	10.239	11.114	11.931	10.020	125.959	108.727	15.8%	
Astafatos AP-RC250	91.080	55.204	86.372	73.800	99.871	104.664	148.187	152.226	139.890	126.128	149.670	187.115	1.414.207	906.069	42.8%	
Absorver Oil	-	-	-	-	49	435	-	-	-	436	-	-	920	-		
Nafta 90	-	-	-	-	-	-	58.466	-	34.438	55.598	72.203	-	220.705	92.984	137.4%	
Pesa Artesanal	(h)	45.831	48.666	47.619	39.338	49.968	45.370	49.413	49.567	49.356	51.039	51.789	49.337	577.294	506.487	14.0%
Gasolina Natural	(i)	29.084	24.627	24.529	27.675	26.558	26.188	28.109	34.018	30.097	21.292	42.629	42.685	357.491	299.363	19.4%
<b>TOTAL PRODUCTOS (a)</b>	<b>5.637.807</b>	<b>4.935.127</b>	<b>5.796.752</b>	<b>5.540.292</b>	<b>5.408.558</b>	<b>5.463.707</b>	<b>5.288.332</b>	<b>6.194.892</b>	<b>6.071.535</b>	<b>5.755.354</b>	<b>5.639.012</b>	<b>5.821.870</b>	<b>65.135.239</b>	<b>65.135.728</b>	<b>3.7%</b>	
<b>AZUFRE KILOS</b>	<b>276.350</b>	<b>450.550</b>	<b>516.200</b>	<b>327.950</b>	<b>362.000</b>	<b>321.280</b>	<b>359.750</b>	<b>538.030</b>	<b>536.560</b>	<b>484.100</b>	<b>348.300</b>	<b>453.600</b>	<b>4.976.710</b>	<b>2.304.500</b>	<b>116.0%</b>	

Notas:

Se refiere a la producción en planta de los derivados terminados, considerando las transferencias internas y los productos intermedios para medidas en refineries. No se consideran las consumiciones internas.

a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada por Petroecuador, que se destina parcialmente al consumo interno. Ver cuadro de Distribución del Gasolina Super.

b) Se refiere al disponible para el mercado interno. Ver cuadro de Distribución del Gasolina Super.

c) Incluye las medidas de gasolina extra que se realiza en los terminales de El Batón y Pascual.

d) Incluye un volumen de 6.376 kls de diesel premium importado que utilizó para mejorar el diesel 2.

e) Incluye el remanente de la producción de gasoil base y neutraizada de bajo octanaje, destinado a la exportación.

f) Incluye un volumen de 2.718.471 kls Cut Oil importado y desarmado empleado como diluyente y bálsamo para el sector eléctrico y la iluminación.

g) Destinado a la refinación de residuos de petróleo y aceites y lubricantes.

h) Derivado que se obtiene en la Planta de Gasolina de la Refinería La Libertad y en Esmeraldas.

i) Producción de Gasolina Nafta de la Planta de Gasolina Sustitutida, misma que se vende a SOTÉ como Crudo y parte se lo utiliza como carga en Refinería Amazonas.

Fuente: Reportes Útiles de Programación de PETROINDUSTRIAL y PETROCOMERCIAL

Elaboración: Planificación Corporativa PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERIA ESMERALDAS (a)

Año 2008

Cifras en barriles

Mes	SUPER DISPONIBLE A MERCADO INTERNO (b)	GASOLINAS EXTRA	TOTAL	NAFTA DEBUTA- NIZADA (c)	DIESEL 1 (d)	DIESEL 2 (d)	DIESEL PREMIUM	FUEL OIL # 4	FUEL OIL PESADO # 6 (TERMO- ESMERALDAS)	FUEL OIL # 6 DE EXPORTACIÓN (e)	JET A-1	GLP	ASFALTOS (AP3, RC250)	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL (Excl. Azufre)	AZUFRE KILOS		
ENERO	374.094	197.093	571.187	196.668	0	521.971	142.613	0	143.026	1.218.027	172.974	97.740	91.080	18.100	3.173.386	278.350		
FEBRERO	304.786	236.960	541.746	85.822	0	362.377	143.320	133.933	202.208	947.899	162.039	88.362	55.204	25.101	2.748.011	450.590		
MARZO	353.278	538.571	891.849	94.755	0	661.280	158.555	234.881	209.117	900.925	83.542	109.860	86.372	26.366	3.458.102	516.200		
ABRIL	507.164	309.233	816.397	95.891	0	288.287	164.785	0	231.671	1.208.274	185.260	103.163	73.800	16.278	3.173.806	327.950		
MAYO (d)	158.603	437.013	595.616	93.640	0	635.508	0	0	102.057	1.137.614	136.295	120.990	99.871	25.461	2.947.052	321.280		
JUNIO	284.826	405.181	690.007	122.347	0	660.432	222	0	241.625	954.011	198.657	133.916	104.664	21.080	3.126.961	362.000		
JULIO	349.005	311.563	660.568	261.862	0	433.622	191.564	264.188	164.705	845.221	216.139	54.337	148.187	24.532	3.264.925	359.750		
AGOSTO	340.901	486.054	826.955	199.998	0	643.565	38.528	0	104.935	1.539.652	134.812	156.356	152.226	24.031	3.821.058	538.030		
SEPTIEMBRE	438.112	311.826	749.938	247.090	0	709.308	1.896	0	198.261	1.147.514	227.294	151.383	139.890	23.154	3.595.728	536.590		
OCTUBRE	342.272	278.920	621.192	261.644	0	643.721	28.944	0	222.647	988.289	154.886	138.184	126.128	23.419	3.209.054	484.100		
NOVIEMBRE	302.061	322.224	624.285	227.039	0	691.486	1.006	0	75.991	1.258.032	165.457	130.981	149.670	28.234	3.351.681	348.300		
DICIEMBRE	224.007	508.744	732.751	132.089	0	783.597	3.064	0	145.503	1.220.723	160.409	136.881	187.115	22.843	3.524.975	453.600		
<b>TOTAL</b>	<b>3.979.108</b>	<b>4.343.382</b>	<b>8.322.490</b>	<b>2.018.845</b>	<b>0</b>	<b>7.015.154</b>	<b>874.497</b>	<b>633.002</b>	<b>2.041.746</b>	<b>13.366.181</b>	<b>2.007.764</b>	<b>1.421.653</b>	<b>1.414.207</b>	<b>279.199</b>	<b>39.394.738</b>	<b>4.976.710</b>		
Ene-Dic/2007	3.916.700	4.992.639	8.309.339	1.093.680	0	6.765.464	776.214	339.832	3.279.684	13.863.455	2.112.297	879.611	990.069	23.067	39.046.733	2.972.200		
Var.% 08/07	1,6	-13,0	-6,6	84,6		3,7	12,7	86,3	-37,7		-2,2		-4,9	61,6	42,8	17,8	0,9	67,4

Notas:

- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias internas y productos intermedios importados para mezcla en refinarias. No se consideran consumos internos
- b) Se refiere a volumen disponible para el mercado interno (ver cuadro distributivo Gasolina Super)
- c) Consta el remanente de la producción de nafta, que se destina a la exportación
- d) Incluye un volumen de 4.376 bis de diesel premium utilizado para mejorar el diesel 2
- e) Incluye un volumen de 2.718.447 bis Cutter Stock importado y diesel semilaborado empleado como diluyente y 10.647.734 bis de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6 (Combustible Mezcla)

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

## PRODUCCIÓN, IMPORTACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE GASOLINA SUPER

Año 2008

Cifras en barriles

MES	PRODUCCIÓN PROPIA DE REFINERIA	NAO IMPORTADA A REFINERIA ESMERALDAS A.G. SUPER	DESPOCHO DE REFINERIA	NAO IMPORTADA A TRES BOCAS CAB. ESMERALDAS POLD.	TOTAL NAO DISPONIBLE	NAFTA DE ALTO COTANO PARA MEZCLAS			GAS SUPER A MERC. INTER.	TOTAL DESPACHO GASOLINA SUPER
						BEATERIO EXTRA	PASCUALES EXTRA	AMAZONAS EXTRA		
ENERO	243.037	-	263.426	476.256	739.682	168.060	184.798	12.730	365.588	374.094
FEBRERO	241.739	121.153	355.594	268.998	624.592	138.551	170.411	10.844	319.306	304.786
MARZO	204.985	175.267	398.938	344.893	743.831	182.489	197.457	10.607	390.553	353.278
ABRIL	210.794	9.086	246.807	615.458	862.265	182.061	160.549	12.491	355.101	325.137
MAYO	219.192	69.951	260.822	292.723	543.545	155.036	217.177	12.729	384.942	307.187
JUNIO	130.180	52.580	224.964	359.666	584.630	148.973	140.224	10.607	299.804	284.826
JULIO	12.082	65.851	137.638	549.470	687.108	165.968	161.805	10.330	338.103	329.888
AGOSTO	131.809	104.225	255.939	471.738	727.677	149.806	228.013	8.957	386.776	355.591
SEPTIEMBRE	231.749	135.362	353.605	462.881	816.486	181.996	182.192	14.186	378.374	341.502
OCTUBRE	151.446	131.792	309.491	468.196	777.687	178.151	241.410	15.854	435.415	362.272
NOVIEMBRE	171.820	58.775	248.972	413.097	662.069	198.198	147.668	14.142	360.008	302.061
DICIEMBRE	107.154	-	123.864	473.229	587.093	153.989	206.664	12.433	373.987	341.502
<b>TOTAL</b>	<b>2.055.987</b>	<b>924.042</b>	<b>3.180.060</b>	<b>5.186.605</b>	<b>8.366.665</b>	<b>2.003.278</b>	<b>2.238.368</b>	<b>145.910</b>	<b>4.387.557</b>	<b>3.979.108</b>
Ene-Dic/2007	1.669.858	1.159.621	3.171.296	4.252.178	7.423.474	1.809.391	1.697.383	123.276	3.630.050	3.726.366
Var % 08/07	23,1%	-20,3%	0,3%	22,0%	12,7%	10,7%	31,9%	20,9%	4,9%	10,8%

Notas:

Del volumen de importación de Nafta de Alto Octano, se envió a Refinería Esmeraldas 1.398.639 bls y a Refinería La Libertad 876.503 bls para producir Gasolina Extra para el periodo ene-dic/2008

Fuente: PETROINDUSTRIAL, PETROCOMERCIAL  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2008

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA (b)	NAFTA BASE (b)	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL #4	JET A-1	GLP	SPRAY OIL	SOLVENTES (RUB, S1, M.T)	ABSORVER OIL	PESCA ARTESANAL (Nafta Base)	TOTAL (c)
ENERO	159.569	0	29.585	219.703	741.674	56.032	1.687	13.970	10.392	0	27.731	1.260.343
FEBRERO	132.118	0	16.467	203.566	698.677	49.741	1.192	24.024	10.235	0	23.565	1.159.585
MARZO	126.927	0	27.471	201.411	699.507	49.499	943	16.707	10.327	0	20.653	1.153.445
ABRIL	153.477	0	10.925	228.753	726.583	41.752	907	20.889	9.987	0	23.060	1.216.333
MAYO	107.821	0	12.403	229.671	746.312	65.800	745	22.905	11.375	49	24.507	1.221.588
JUNIO	132.662	0	25.612	202.247	731.280	54.626	1.313	26.461	10.590	435	24.290	1.209.516
JULIO	136.049	0	16.242	137.287	491.586	45.595	426	8.489	10.254	0	24.881	870.809
AGOSTO	118.795	0	17.777	222.401	684.929	27.348	207	10.248	9.515	0	25.536	1.116.756
SEPTIEMBRE	161.150	0	23.717	211.601	703.848	54.177	1.466	22.533	10.239	0	26.202	1.214.933
OCTUBRE	107.704	0	14.434	228.022	743.012	59.063	1.329	16.453	11.114	436	27.620	1.209.187
NOVIEMBRE	138.812	0	19.157	163.536	663.915	64.315	2.096	17.236	11.911	0	23.555	1.104.533
DICIEMBRE	177.868	0	5.134	171.583	597.808	46.854	1.301	16.502	10.020	0	26.494	1.053.564
<b>TOTAL</b>	<b>1.652.952</b>	<b>0</b>	<b>218.924</b>	<b>2.419.781</b>	<b>8.229.131</b>	<b>614.802</b>	<b>13.612</b>	<b>216.417</b>	<b>125.959</b>	<b>920</b>	<b>298.095</b>	<b>13.790.593</b>
Ene-Dic/2007	1.430.167	160.775	198.508	2.720.283	8.127.116	547.231	14.368	184.973	108.727	0	269.980	13.762.128
Var. % 08/07	15,6	0,0	10,3	-11,0	1,3	12,3	-5,3	17,0	5,8	0,0	10,4	0,2

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 1.253.316 bls de Nafta base que se envía al Terminal Pascuales, para mezcla de Gasolina Extra.

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

**PRODUCCIÓN DE DERIVADOS**  
Año 2008  
**COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI** (a)

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA (c)	DIESEL 1	DIESEL 2	JET A-1	GLP	RESIDUO (CRUDO REDUCIDO) (d)	GASOLINA NATURAL (e)	TOTAL (f)	Mes	GASOLINA EXTRA	DIESEL 2	JET A-1	RESIDUO	TOTAL
ENERO	23.012	4.538	151.394	17.345	54.548	336.196	29.084	616.117	ENERO	787	6.630	2.371	14.733	24.521
FEBRERO	20.100	6.481	136.117	15.359	42.831	289.894	24.627	535.409	FEBRERO	1.192	6.904	2.717	14.915	25.728
MARZO	19.213	4.244	144.176	17.214	49.941	309.269	24.529	568.586	MARZO	907	7.053	2.536	14.761	25.247
ABRIL	22.819	5.148	139.197	23.705	49.735	311.882	27.675	580.161	ABRIL	1.065	6.791	2.761	14.801	25.418
MAYO	24.499	5.451	151.746	14.422	49.615	338.426	26.558	610.717	MAYO	1.023	6.543	3.294	14.469	25.329
JUNIO	20.096	5.268	151.732	11.206	51.897	324.611	26.188	590.998	JUNIO	1.065	7.339	2.024	14.457	24.885
JULIO	19.824	3.367	149.970	12.647	54.099	323.803	28.109	591.819	JULIO	345	2.843	934	5.668	9.790
AGOSTO	16.973	4.214	147.595	16.639	63.425	324.317	34.018	607.181	AGOSTO	1.250	5.590	2.866	12.835	22.561
SEPTIEMBRE	25.608	4.226	142.372	15.218	50.818	323.057	30.097	591.396	SEPTIEMBRE	930	6.249	3.152	14.031	24.362
OCTUBRE	27.823	3.927	146.155	15.310	34.730	326.716	21.292	575.953	OCTUBRE	1.065	6.116	2.234	14.640	24.055
NOVIEMBRE	25.427	4.183	135.732	20.493	62.833	302.698	42.629	593.995	NOVIEMBRE	1.221	5.485	3.240	14.666	24.612
DICIEMBRE	23.884	6.781	156.874	13.637	73.415	325.781	42.685	643.057	DICIEMBRE	2.794	1.247	920	15.548	20.509
<b>TOTAL</b>	<b>269.278</b>	<b>57.828</b>	<b>1.753.060</b>	<b>193.195</b>	<b>637.887</b>	<b>3.836.650</b>	<b>357.491</b>	<b>7.105.389</b>	<b>TOTAL</b>	<b>13.644</b>	<b>68.790</b>	<b>29.049</b>	<b>165.534</b>	<b>277.017</b>
Ene-Dic/2007	234.380	60.892	1.693.077	167.582	507.218	3.303.276	299.363	6.265.788	Ene-Dic/2007	11.498	78.520	25.694	167.420	283.132
Var. % 08/07	14.9	-5.0	3.5	15.3	25.8	16.1	19.4	13.4	Var. % 08/07	18.7	-12.4	13.1	-1.1	-2.2

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 145.910 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado
- d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación
- e) Producción de Gasolina Natural, que se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación
- f) No incluye 1.296.831 bls de Nafta base que se envía al Terminal de El Beaterio

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

Mes	PASCUALES	EL BEATERIO	TOTAL	Año 2007				Año 2008				VARIACIÓN% 08/07		
				PASCUALES			EL BEATERIO			TOTAL		PASCUALES		EL BEATERIO
				Nafta de Alto Octano	Nafta Base	Sub Total	Nafta de Alto Octano	Nafta Base	Sub Total					
ENERO	212.364	286.449	478.813	184.798	123.063	307.861	168.060	112.040	280.100	587.961	45.0	5.1	22.8	
FEBRERO	253.029	248.386	501.415	170.411	90.794	261.205	138.551	92.367	230.918	492.123	3.2	-7.0	-1.9	
MARZO	152.733	212.820	365.553	197.457	115.014	312.471	182.489	121.659	304.148	616.619	104.6	42.9	68.7	
ABRIL	213.232	237.962	451.194	160.549	106.008	266.557	182.061	121.374	303.435	569.992	25.0	27.5	26.3	
MAYO	197.446	222.475	419.921	217.177	153.631	370.808	155.036	103.357	258.393	629.201	87.8	16.1	49.8	
JUNIO	259.275	262.644	521.919	140.224	89.254	229.478	148.973	99.315	248.288	477.766	-11.5	-5.5	-5.5	
JULIO	218.201	186.028	404.229	161.805	122.360	284.165	165.968	110.646	276.614	560.779	30.2	48.7	38.7	
AGOSTO	265.613	244.754	510.367	228.013	137.770	335.783	149.806	99.870	249.676	615.459	37.7	2.0	20.6	
SEPTIEMBRE	315.336	277.633	592.969	182.192	128.361	310.553	181.996	121.331	303.327	613.880	-1.5	9.3	3.5	
OCTUBRE	263.928	216.745	480.573	241.410	150.629	392.039	178.151	118.767	296.918	688.957	48.6	37.0	43.4	
NOVIEMBRE	288.705	361.300	650.005	147.668	110.805	288.473	198.198	132.132	330.330	588.803	-10.5	-8.6	-3.4	
DICIEMBRE	316.241	278.457	594.698	206.664	136.960	343.625	153.989	102.660	256.649	600.274	8.7	-7.8	0.9	
<b>TOTAL</b>	<b>2.956.003</b>	<b>3.015.653</b>	<b>5.971.656</b>	<b>2.238.368</b>	<b>1.464.649</b>	<b>3.703.018</b>	<b>2.003.278</b>	<b>1.335.518</b>	<b>3.338.796</b>	<b>7.041.814</b>	<b>25.3</b>	<b>10.7</b>	<b>17.9</b>	

Notas:

Información provisional, sujeta a revisión

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

Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL  
Platificación Corporativa, PETROECUADOR

Fuentes:

Elaboración:

**PREPARACIÓN DE GASOLINA EXTRA EN REFINERÍAS**  
**Año 2008**

Cifras en barriles

Mes	REF. ESMERALDAS			REF. LA LIBERTAD			REF. AMAZONAS		
	Naftas Propias (a)	NAO Importada	TOTAL	Gasolina Base	NAO Importada	TOTAL	Gasolina Base	NAO Importada	Consumo Interno
Enero	197.093	-	197.093	71.961	87.608	159.569	10.333	12.730	51
Febrero	236.959		236.959	55.480	76.638	132.118	9.256	10.844	-
Marzo	347.912	190.660	538.572	52.085	74.842	126.927	8.654	10.607	48
Abril	278.768	30.465	309.233	62.662	90.815	153.477	10.381	12.491	54
Mayo	376.783	60.231	437.014	45.710	62.111	107.821	11.819	12.729	48
Junio	394.196	10.985	405.181	56.048	76.614	132.662	9.531	10.607	42
Julio	311.562	-	311.562	55.670	80.379	136.049	9.536	10.330	42
Agosto	463.805	22.248	486.053	46.455	72.340	118.795	8.061	8.957	45
Septiembre	229.476	82.349	311.825	61.027	100.123	161.150	11.460	14.186	38
Octubre	266.120	12.800	278.920	51.101	56.603	107.704	12.054	15.854	85
Noviembre	281.510	40.713	322.223	62.703	76.109	138.812	11.285	14.142	-
Diciembre	482.979	25.764	508.743	78.985	98.883	177.868	11.451	12.433	-
<b>TOTAL</b>	<b>3.867.163</b>	<b>476.215</b>	<b>4.343.378</b>	<b>699.887</b>	<b>953.065</b>	<b>1.652.952</b>	<b>123.821</b>	<b>145.910</b>	<b>453</b>
									<b>269.278</b>

Nota: a) Se refiere a Nafta Liviana + Nafta Pesada + Nafta Reformada + Nafta Tratada

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

**PREPARACIÓN DE FUEL OIL #4, # 6 NACIONAL Y DE EXPORTACIÓN DE  
REFINERÍA ESMERALDAS**

Mes	Fuel Oil # 4			Fuel Oil # 6 Nacional			Fuel Oil # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	93.997	49.029	143.026	941.197	276.830	1.218.027	
Febrero	97.334	36.599	133.933	152.910	49.298	202.208	733.537	214.362	947.899
Marzo	172.789	62.092	234.881	177.016	32.101	209.117	753.651	147.274	900.925
Abril	-	-	174.542	57.129	231.671	927.672	280.602	1.208.274	
Mayo	-	-	59.487	42.570	102.057	876.944	260.670	1.137.614	
Junio	-	-	173.493	68.132	241.625	737.840	216.171	954.011	
Julio	264.188	-	264.188	77.016	87.689	164.705	646.530	198.691	845.221
Agosto	-	-	104.935	104.935	1.244.003	295.649	1.539.652		
Septiembre	-	-	150.867	47.394	198.261	941.237	206.277	1.147.514	
Octubre	-	-	-	188.936	33.711	222.647	907.469	80.820	988.289
Noviembre	-	-	-	32.550	43.441	75.991	992.447	265.585	1.258.032
Diciembre	-	-	-	85.611	59.892	145.503	945.207	275.516	1.220.723
<b>Total</b>	<b>534.311</b>	<b>98.691</b>	<b>633.002</b>	<b>1.366.425</b>	<b>675.321</b>	<b>2.041.746</b>	<b>10.647.734</b>	<b>2.718.447</b>	<b>13.366.181</b>

Fuente: Programación, PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

**PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLE PARA PESCA ARTESANAL  
Y NAFTA BASE 90**

Cifras en barriles

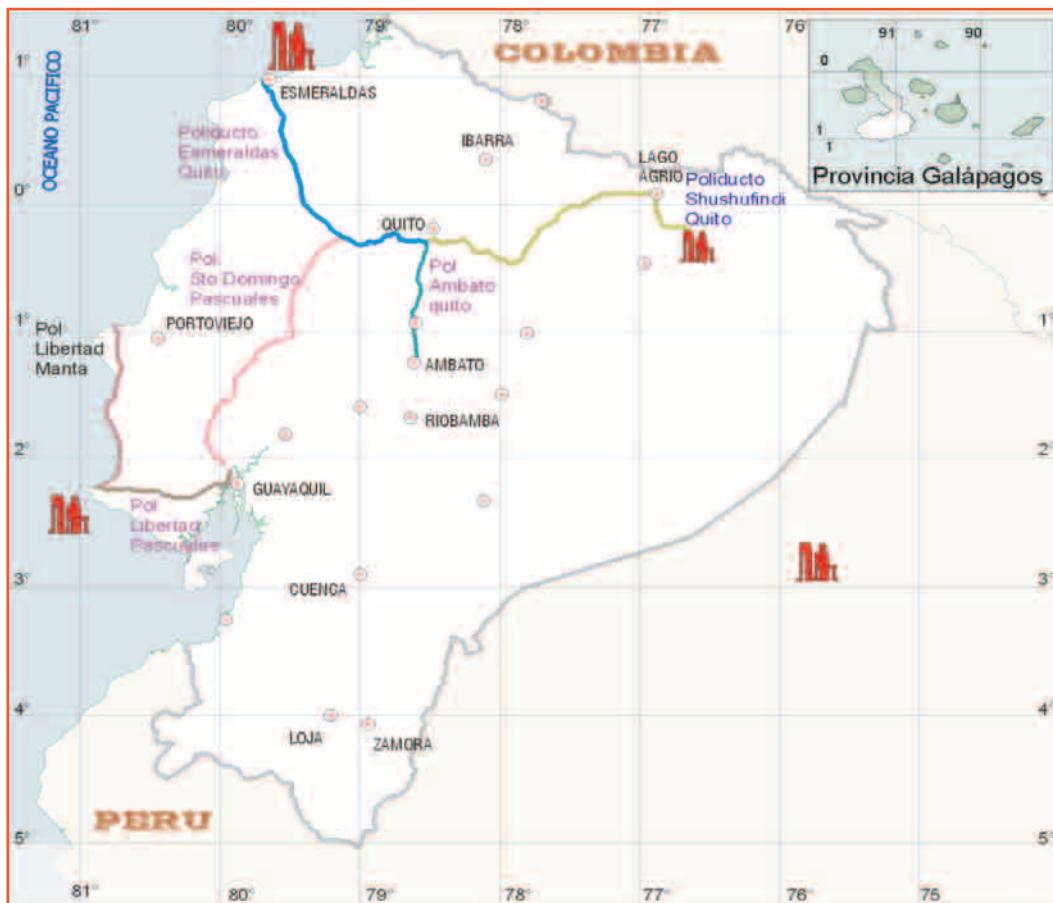
Mes	Año 2007			Año 2008			Variación % 08/07		
	NAFTA BASE SECTOR ELÉCTRICO	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL	NAFTA BASE SECTOR ELÉCTRICO	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL	NAFTA BASE 90	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL
ENERO	9.949	44.112	54.061	-	45.831	45.831	-	3.9	-15,2
FEBRERO	-	42.836	42.836	-	48.666	48.666	-	13,6	13,6
MARZO	-	42.371	42.371	-	47.619	47.619	-	12,4	12,4
ABRIL	-	39.861	39.861	-	39.338	39.338	-	-1,3	-1,3
MAYO	-	36.750	36.750	-	49.968	49.968	-	36,0	36,0
JUNIO	-	41.577	41.577	58.466	45.370	103.836	-	9,1	149,7
JULIO	-	45.629	45.629	-	49.413	49.413	-	8,3	8,3
AGOSTO	32.712	45.845	78.557	34.438	49.567	84.005	5,3	8,1	6,9
SEPTIEMBRE	50.323	39.310	89.633	55.598	49.356	104.954	10,5	25,6	17,1
OCTUBRE	-	45.965	45.965	72.203	51.039	123.242	-	11,0	168,1
NOVIEMBRE	-	40.119	40.119	-	51.789	51.789	-	29,1	29,1
DICIEMBRE	-	42.112	42.112	-	49.337	49.337	-	17,2	17,2
<b>TOTAL</b>	<b>92.984</b>	<b>506.487</b>	<b>599.471</b>	<b>220.705</b>	<b>57.294</b>	<b>797.999</b>	<b>137,4</b>	<b>14,0</b>	<b>33,1</b>

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

# Transporte de Derivados por Poliductos



## TRANSPORTE DE DERIVADOS A TRAVÉS DE POLIDUCTOS



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 poliductos, 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 BOMBEO	VOLUMEN EMPAQ. LÍNEA (BLS)	CAUDAL MÁXIMO (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)	TRASNPORTE (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**

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

**Fuente:** PETROCOMERCIAL

**Elaboración:** Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## VOLUMEN TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS AÑO 2008



El sistema de poliductos transportó durante el 2008 un volumen de 53.0 millones de barriles, con una variación del 2.5% con respecto al año 2007, esto responde principalmente al incremento de las importaciones, hay que señalar que el volumen total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción, donde no se incluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos Santo Domingo – Quito, Santo Domingo – Pascuales.

Los derivados que se transportan a través de este sistema de poliductos son: gasolinas, diesel 1, diesel 2, Fuel Oil, GLP y Jet Fuel.

Se ha mejorado la eficiencia, eficacia y seguridad, en el transporte de los diferentes 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, pese a que los poliductos por falta de producto en refinerías y siniestros en los poliductos, tuvieron que paralizar su operación, durante 14,5 días.

Para garantizar el abastecimiento de derivados de petróleo a nivel nacional, las Gerencias Regionales Norte y Sur presentaron los planes de contingencia en Poliductos, Terminales y Depósitos

## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLÍDCTOS

Año 2008

Cifras en bultos

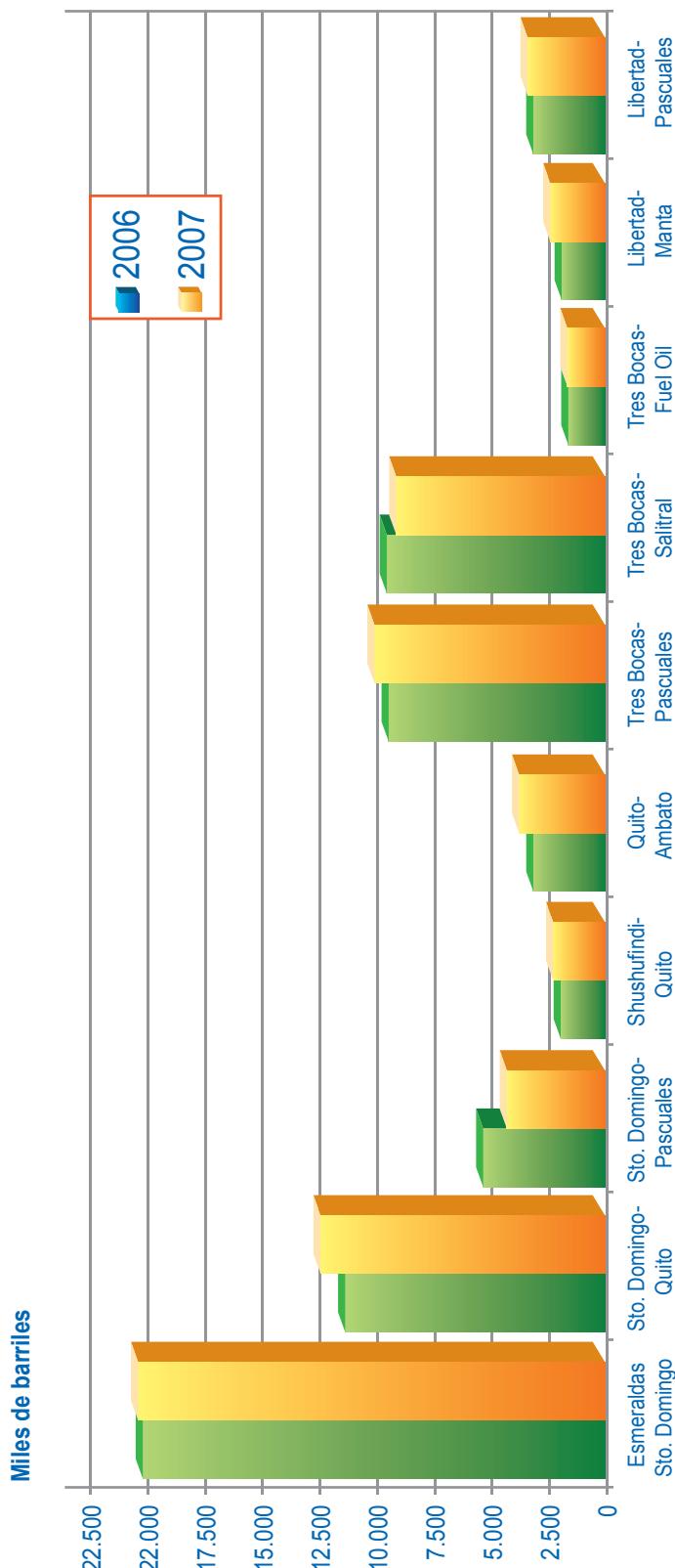
MES	POLÍDCTOS	QUITO AMBATO	ESMERALDAS STO. DOMINGO	STO. DOMINGO QUITO	STO. DOMINGO PASCUALES	SHUSHUFINDI QUITO	TRES BOCAS PASCUALES	TRES BOCAS SALTILLO	TRES BOCAS FUEL OIL	LIBERTAD MANA	LIBERTAD PASCUALES	TOTAL (a)
ENERO	299,476	1.715.218	1.074.784	397.911	193.585	825.000	801.736	155.332	217.830	287.338	4.495.516	
FEBRERO	303.622	1.599.530	1.004.847	353.772	173.966	727.563	711.283	111.213	194.262	225.269	4.046.709	
MARZO	284.714	1.639.883	1.032.477	373.547	202.751	709.059	773.190	168.760	175.800	270.614	4.224.771	
ABRIL	274.193	1.629.374	988.961	403.566	211.020	681.161	772.798	153.977	202.317	201.726	4.126.565	
MAYO	274.382	1.733.622	984.033	457.848	172.589	686.009	796.840	154.109	186.329	276.131	4.280.010	
JUNIO	244.858	1.595.253	981.668	367.193	195.600	952.345	742.930	132.474	203.212	259.259	4.325.932	
JULIO	308.968	1.737.610	1.069.279	413.743	198.725	701.670	823.948	148.593	204.768	349.227	4.473.508	
AGOSTO	296.409	1.629.624	1.076.186	356.379	199.045	943.105	820.092	129.469	197.817	328.333	4.543.894	
SEPTIEMBRE	299.939	1.672.924	1.096.738	338.667	208.413	911.554	735.184	125.973	195.708	327.141	4.476.836	
OCTUBRE	323.354	1.783.466	1.120.307	384.735	160.975	869.895	797.108	177.380	197.414	341.431	4.651.022	
NOVIEMBRE	307.893	1.770.276	1.063.570	355.985	213.810	1.175.382	765.983	155.989	210.846	324.689	4.864.867	
DICIEMBRE	313.150	1.707.878	1.052.088	364.141	215.817	937.542	744.706	104.526	207.796	267.247	4.498.662	
<b>TOTAL</b>	<b>3.530.959</b>	<b>20.154.658</b>	<b>12.544.938</b>	<b>4.567.487</b>	<b>2.346.295</b>	<b>10.120.285</b>	<b>9.285.796</b>	<b>1.717.795</b>	<b>2.394.100</b>	<b>3.458.405</b>	<b>53.008.293</b>	
Ene-Dic/2007	3.211.555	20.054.873	11.661.213	5.539.827	2.028.489	9.503.470	9.699.749	1.684.724	2.186.490	3.356.835	51.736.185	
Var % 08/07	9.9	0.4	7.6	-17.6	15.7	6.5	-4.3	2.0	9.5	3.0	2.5	

**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 políditos:  
 Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales

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

## TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Período: Enero-Diciembre: 2007/2008



Fuente:  
Elaboración:

Unidad de Programación y Planificación, PETROCOMERCIAL  
Planificación Corporativa, PETROECUADOR

**VOLUMEN DE COMBUSTIBLE  
TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS**

Cifras en barriles  
Año 2008

MES	PRODUCTO	GASOLINA		NAFTA BASE 87	DIESEL 1	DIESEL 2 (a)	JET FUEL	TOTAL POLIDUCTO
		SÚPER	EXTRA					
<b>ESMERALDAS - STO. DOMINGO</b>								
ENERO	400.578	362.896			-	771.363	180.382	1.715.218
FEBRERO	440.074	304.203				665.446	189.807	1.599.530
MARZO	475.457	300.199				725.783	138.444	1.639.883
ABRIL	470.777	323.080				692.835	142.682	1.629.374
MAYO	446.915	481.635				651.118	153.954	1.733.622
JUNIO	345.321	244.665				851.678	153.589	1.595.253
JULIO	382.189	368.443				786.047	200.930	1.737.610
AGOSTO	479.826	320.277				644.712	184.809	1.629.624
SEPTIEMBRE	382.394	348.548				785.564	156.418	1.672.924
OCTUBRE	485.369	381.744				761.084	155.270	1.783.466
NOVIEMBRE	363.446	334.783				809.106	202.941	1.710.276
DICIEMBRE	416.079	398.330				757.457	136.013	1.707.878
<b>TOTAL</b>	<b>5.088.424</b>	<b>4.168.803</b>			<b>-</b>	<b>8.902.193</b>	<b>1.995.238</b>	<b>20.154.658</b>
<b>STO. DOMINGO - QUITO</b>								
ENERO	319.912	171.329				520.698	62.846	1.074.784
FEBRERO	340.750	187.363				429.136	47.598	1.004.847
MARZO	292.075	152.971				540.424	47.007	1.032.477
ABRIL	330.962	124.768				490.489	42.741	988.961
MAYO	307.946	212.025				418.571	45.491	984.033
JUNIO	343.583	157.416				424.814	55.856	981.668
JULIO	285.844	152.186				557.393	73.855	1.069.279
AGOSTO	311.559	199.074				510.251	55.303	1.076.186
SEPTIEMBRE	353.951	224.134				465.191	53.463	1.096.738
OCTUBRE	312.154	138.468				616.917	52.769	1.120.307
NOVIEMBRE	379.265	174.270				450.030	60.005	1.063.570
DICIEMBRE	298.632	182.992				520.864	49.600	1.052.088
<b>TOTAL</b>	<b>3.876.631</b>	<b>2.076.998</b>			<b>-</b>	<b>5.944.778</b>	<b>646.531</b>	<b>12.544.938</b>
<b>STO. DOMINGO - PASCUALES</b>								
ENERO	103.203	102.797				69.997	121.914	397.911
FEBRERO	77.096	99.441				46.124	131.112	353.772
MARZO	49.179	75.751				125.094	123.524	373.547
ABRIL	92.800	108.255				129.360	73.150	403.566
MAYO	123.802	118.333				116.790	98.922	457.848
JUNIO	99.253	88.874				89.178	89.888	367.193
JULIO	99.689	77.582				118.107	118.365	413.743
AGOSTO	55.540	77.381				85.736	137.722	356.379
SEPTIEMBRE	58.485	102.487				72.222	105.474	338.667
OCTUBRE	72.986	91.957				119.878	99.913	384.735
NOVIEMBRE	54.356	112.157				98.842	90.631	355.985
DICIEMBRE	54.162	133.728			<b>-</b>	63.206	113.046	364.141
<b>TOTAL</b>	<b>940.552</b>	<b>1.188.742</b>			<b>-</b>	<b>1.134.532</b>	<b>1.303.661</b>	<b>4.567.487</b>
Nota:	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 2008

MES	PRODUCTO	GASOLINA		DIESEL 1	DIESEL 2	JET FUEL	GLP	TOTAL POLIDUCTO
		SUPER	EXTRA					
<b>SHUSHUFINDI - QUITO</b>								
ENERO		117.784	6.739	6.137	20.191	42.733		193.585
FEBRERO		119.627	5.272	6.142	15.189	27.735		173.966
MARZO		146.358	4.216	3.197	14.556	34.424		202.751
ABRIL		143.799	5.203	-	23.372	38.646		211.020
MAYO		117.126	5.401	3.473	17.064	29.525		172.589
JUNIO		136.596	4.251	3.168	11.950	39.635		195.600
JULIO		140.054	4.317	2.767	10.341	41.246		198.725
AGOSTO		134.238	3.266	-	15.322	46.218		199.045
SEPTIEMBRE		143.103	4.213	2.208	15.198	43.692		208.413
OCTUBRE		123.668	3.916	3.423	15.286	14.682		160.975
NOVIEMBRE		136.168	4.311	136	20.541	52.653		213.810
DICIEMBRE		134.037	5.786	2.356	13.692	59.945		215.817
<b>TOTAL</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.592.560</b>	<b>56.891</b>	<b>33.007</b>	<b>192.702</b>	<b>471.135</b>
<b>QUITO - AMBATO</b>								
ENERO		23.929	132.084	223	143.241	-		299.476
FEBRERO		26.414	127.855	288	149.065	-		303.622
MARZO		22.874	140.538	268	121.034			284.714
ABRIL		24.894	107.194	312	141.793			274.193
MAYO		27.410	136.143	258	110.570			274.382
JUNIO		21.244	105.186	248	118.180			244.858
JULIO		28.269	113.278	325	167.097			308.968
AGOSTO		28.411	122.669	399	144.931			296.409
SEPTIEMBRE		25.033	145.672	282	128.951			299.939
OCTUBRE		24.950	127.076	359	170.969			323.354
NOVIEMBRE		27.034	130.417	324	150.118			307.893
DICIEMBRE		25.189	130.143	388	157.429			313.150
<b>TOTAL</b>		<b>305.651</b>	<b>1.518.256</b>	<b>-</b>	<b>3.674</b>	<b>1.703.378</b>	<b>-</b>	<b>3.530.959</b>

Fuente:  
Elaboración:

Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL  
Planificación Corporativa, PETROECUADOR

**VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO  
POR POLIDUCTOS**

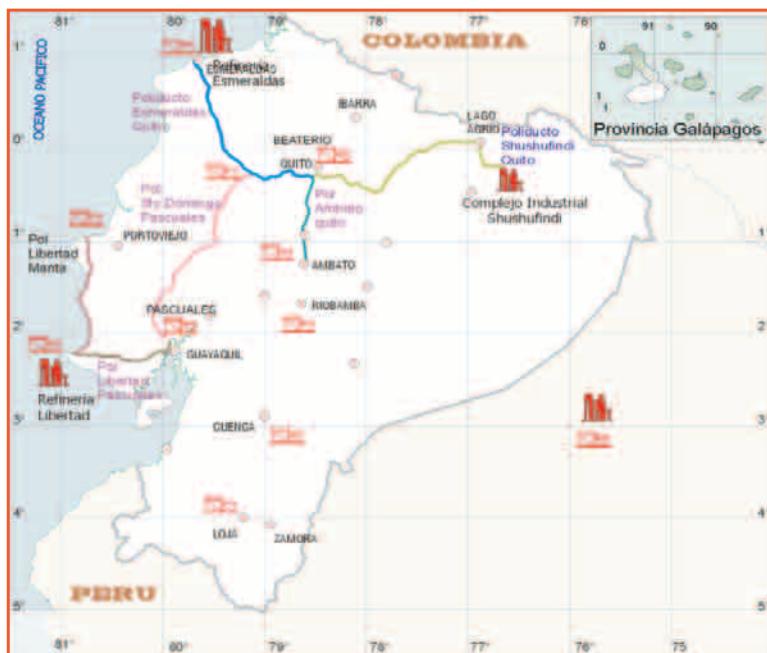
Cifras en barriles  
Año 2008

<b>MES</b>	<b>PRODUCTO</b>	<b>GASOLINA BASE</b>	<b>GASOLINA EXTRA</b>	<b>NAFTA ALTO OCTANO</b>	<b>DIESEL 1</b>	<b>DIESEL 2</b>	<b>FUEL OIL</b>	<b>JET FUEL</b>	<b>GLP</b>	<b>TOTAL Poliducto</b>
<b>LIBERTAD - MANTA</b>										
ENERO		68.317		2.306	147.207					217.830
FEBRERO		68.826		1.733	123.703					194.262
MARZO		41.437		1.762	132.601					175.800
ABRIL		68.367		1.658	132.292					202.317
MAYO		67.783		2.017	116.529					186.329
JUNIO		56.994		2.394	143.824					203.212
JULIO		55.191		1.726	147.852					204.768
AGOSTO		54.827		2.423	140.568					197.817
SEPTIEMBRE		64.868		2.417	128.423					195.708
OCTUBRE		62.370		2.410	132.633					197.414
NOVIEMBRE		57.189		1.534	152.122					210.846
DICIEMBRE		65.349		2.030	140.417					207.796
<b>TOTAL</b>	-	<b>731.519</b>	-	<b>24.410</b>	<b>1.638.170</b>	-	-	-	-	<b>2.394.100</b>
<b>LIBERTAD - PASCUALES</b>										
ENERO	115.677	64.702	-	7.658	44.232		55.069			287.338
FEBRERO	65.096	14.611		7.291	86.885		51.386			225.269
MARZO	53.374	63.311		6.270	96.901		50.757			270.614
ABRIL	67.375	40.350		2.127	91.874					201.726
MAYO	99.773	27.924		8.720	73.511		66.204			276.131
JUNIO	81.389	50.595		5.144	63.290		58.841			259.259
JULIO	121.003	37.064		8.660	123.724		58.776			349.227
AGOSTO	111.223	34.801		5.744	168.728		7.837			328.333
SEPTIEMBRE	94.130	36.340		11.423	145.884		39.363			327.141
OCTUBRE	132.385	26.006		11.811	102.772		68.456			341.431
NOVIEMBRE	137.438	30.015		10.204	89.999		57.032			324.689
DICIEMBRE	72.383	61.481		6.183	74.405		52.795			267.247
<b>TOTAL</b>	<b>1.151.247</b>	<b>487.199</b>	-	<b>91.235</b>	<b>1.162.207</b>	-	<b>566.516</b>	-	-	<b>3.458.405</b>
<b>TRES BOCAS - PASCUALES</b>										
ENERO	19.955		283.576		521.469					825.000
FEBRERO	37.914		184.774		504.875					727.563
MARZO	45.423		308.286		355.350					709.059
ABRIL	51.212		261.244		368.705					681.161
MAYO	65.139		194.522		426.348					686.009
JUNIO			220.899		731.446					952.345
JULIO			228.930		472.741					701.670
AGOSTO	20.005		371.222		551.878					943.105
SEPTIEMBRE	39.293		302.055		570.206					911.554
OCTUBRE			318.846		551.050					869.895
NOVIEMBRE			249.607		925.775					1.175.382
DICIEMBRE	28.222		321.902		587.418					937.542
<b>TOTAL</b>	<b>307.163</b>	-	<b>3.245.863</b>	-	<b>6.567.260</b>	-	-	-	-	<b>10.120.285</b>
<b>TRES BOCAS - EL SALITRAL - FUEL OIL</b>										
ENERO					-	155.332			801.736	957.068
FEBRERO						111.213			711.283	822.496
MARZO						168.760			773.190	941.950
ABRIL						153.977			772.798	926.775
MAYO						154.109			796.840	950.949
JUNIO						132.474			742.930	875.404
JULIO						148.593			823.948	972.541
AGOSTO						129.469			820.092	949.561
SEPTIEMBRE						125.973			735.184	861.157
OCTUBRE						177.380			797.108	974.488
NOVIEMBRE						155.989			765.983	921.972
DICIEMBRE						104.526			744.706	849.232
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-	<b>1.717.795</b>	-	-	<b>9.285.796</b>	<b>11.003.591</b>
<b>Fuente:</b>	Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL									
<b>Elaboración:</b>	Planificación Corporativa, PETROECUADOR									

# Comercialización Internacional de Derivados



## 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 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 autotanques 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 DEPÓSITOS**

**ZONA NORTE**

PRODUCTO	CABECERA ESMERALDAS	SANTO DOMINGO	CYAMBEARO	BEATERIO	AMBATO	RIOBAMBA	SHUSHUFINDI	TOTAL
NAO	100.850			50.889				151.719
GASOLINA SUPER		15.951		32.882				58.886
GASOLINA EXTRA	147.793	95.135		201.075				528.374
GASOLINA BASE				28.918				28.916
DIESEL 1	16.780			6.649				23.629
DIESEL 2	106.161	137.816		210.301				536.773
DIESEL PREMIUM	26.347			28.996				55.343
JET A1	52.046			47.740				99.786
LPG				27.381				27.361
FUEL OIL								
<b>TOTAL</b>	<b>484.937</b>	<b>289.792</b>	<b>327.587</b>	<b>607.126</b>	<b>233.129</b>	<b>18.000</b>	<b>38.000</b>	<b>1.518.187</b>

**ZONA SUR**

PRODUCTO	PASCUALES	MANTA	CUENCA	LOJA	CAB. LIBERTAD	SALITRAL	GALÁPAGOS	TOTAL
NAO	98.878							96.878
GASOLINA SUPER	14.171							22.485
GASOLINA EXTRA	193.825	83.325	8.314	26.794	2.088	22.376	1.471	329.879
GASOLINA BASE	33.904					17.910		51.814
DIESEL 1	61.689	2.839	6.663			8.996		80.167
DIESEL 2	427.687	60.033	55.165	2.191		42.517		585.639
JET A1	110.141					35.521		145.662
LPG	-						36.378	36.378
FUEL OIL	7.784		6.853				108.318	108.318
SLOP								14.637
<b>TOTAL</b>	<b>840.633</b>	<b>103.090</b>	<b>36.936</b>	<b>6.210</b>	<b>127.226</b>	<b>144.036</b>	<b>8.337</b>	<b>1.411.937</b>

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

## **DESPACHOS DE DERIVADOS AÑO 2008**



El despacho de combustibles en el país durante el 2008 fue mayor en 3,9% con respecto al 2007 ya que el volumen de consumo fue de 69.35 millones de barriles y de 66.7 millones de barriles, en los dos años respectivamente, variación por el incremento de los derivados de mayor consumo, por el incremento en la demanda, ya que los precios de venta han permanecido constantes.

La gasolina súper tuvo un incremento del 10.75% y la gasolina extra del 8.14%, las dos gasolinas en conjunto incrementaron su volumen en 8.74% con respecto al año anterior.

El consumo total de diesel 2 tuvo un crecimiento del 2.94%, debido al incremento del diesel premium, el consumo de GLP se incrementó en 2.67% con respecto al año 2007.

En el caso del fuel oil, su consumo fue menor en un 1.86%, en el sector eléctrico en una proporción del 8.6% mientras que el consumo de búnker, cuya venta se la realiza en dólares, descendió en un 0,23% con respecto al 2007.

En lo que se refiere a los despachos de asfaltos hubo un crecimiento del 43.9% debido al plan del gobierno nacional en la reparación y construcción de las vías.

PRODUCTO	2008											Enero - Diciembre			
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Var %		
GASOLINA:															
SUPER	1.409.880	1.317.252	1.357.128	1.401.543	1.461.474	1.419.132	1.513.529	1.519.002	1.545.423	1.638.707	17.58.175	20.07	8.75		
EXTRA	328.950	311.196	325.145	341.183	355.857	341.183	356.591	356.444	362.543	388.236	4.127.288	3.726.915	10.75		
AESERVER	1.080.931	1.006.057	1.031.985	1.059.986	1.089.221	1.120.231	1.157.938	1.153.239	1.162.458	1.180.880	1.115.472	1.250.472	13.421.986	8.14	
DIESEL 1:	-	-	-	440	-	-	-	-	-	-	-	239	-		
TERCERIZO:	14.068	15.286	15.338	14.588	16.104	19.564	8.417	12.939	13.081	9.767	163.768	172.219	4.91		
MARINO INTERNACIONAL	3.557	4.481	4.324	4.223	5.304	6.992	5.878	6.940	6.592	5.170	5.430	81.447	-25.88		
DIESEL 2:	10.552	10.755	11.265	10.115	9.512	10.252	2.059	2.039	2.039	2.037	103.237	80.531	13.37		
ACEROS ESTRE	1.635.916	1.705.948	1.803.122	1.933.241	1.933.241	1.933.241	2.068.161	2.142.122	2.142.122	2.142.122	22.740.724	22.740.724	2.84		
PREMIUM:	1.177.502	1.217.504	1.263.961	1.303.569	1.303.569	1.303.569	1.363.619	1.363.619	1.363.619	1.363.619	1.363.619	1.363.619	1.363.619		
ELECTRICO:	167.921	168.720	170.007	175.162	174.269	170.012	172.012	170.012	170.012	170.012	1.681.970	1.685.435	3.166		
DILUVIENE SECTOR ELECTRICO	67.051	40.785	96.983	80.071	97.559	78.904	103.653	161.160	155.271	146.505	1.152.345	2.210.962	-7.98		
MARINO NACIONAL	125.133	109.569	111.137	121.049	121.262	126.520	131.810	131.810	131.810	131.810	1.062.892	72.404	-		
PESQUERO:	33.031	20.026	31.339	21.165	20.472	32.915	17.018	23.955	23.955	15.126	1.545.108	292.614	-		
MARINO INTERNACIONAL	9.408	5.984	5.940	7.371	8.094	4.973	2.376	2.376	2.376	2.376	268.908	6.92	-		
FUEL OIL 4:	751.403	815.414	685.112	737.434	735.948	768.204	668.777	720.311	706.545	588.011	656.893	8.691.836	8.764.559	-1.86	
INDUSTRIAL:	144.803	146.927	146.435	151.133	146.810	146.810	149.351	149.351	149.351	149.351	139.705	156.282	1.742.399	4.32	
ELECTRICO:	232.825	284.221	126.266	162.909	155.589	224.683	296.338	192.890	291.445	154.835	209.443	2.607.939	2.836.999	-8.06	
MARINO INTERNACIONAL:	361.650	412.411	430.261	397.731	397.731	305.673	293.093	293.093	255.228	293.471	291.168	4.176.319	5.023	-	
ASFALTO:	98.963	63.244	63.802	87.863	95.591	112.085	135.482	146.216	148.051	133.007	132.850	181.397	1.398.551	971.952	43.91
AC-3:	83.966	83.729	83.729	76.992	84.283	98.358	116.812	130.414	126.854	110.013	107.783	150.712	1.195.746	781.633	5.94
RC-50:	9.598	9.598	9.553	11.071	11.307	13.717	16.870	15.870	21.197	22.194	27.007	30.856	190.073	202.805	6.02
SOJERES:	9.62	9.62	12.683	9.992	9.922	11.006	4.973	6.194	5.125	5.125	5.125	71.394	8.080	6.06	
MATERIALES INDUSTRIENTINE:	4.680	5.893	5.893	5.897	5.897	4.932	4.932	5.950	5.950	5.950	5.950	5.950	44.636	44.636	15.12
RUBBER SOLVENT:	5.143	5.143	5.143	5.143	5.143	6.733	6.733	6.733	6.733	6.733	6.733	6.733	61.956	61.956	1.32
SOLVENTE N° 1:	22.071	20.714	21.643	22.274	20.976	16.833	13.810	13.905	14.094	13.357	15.096	211.463	171.928	2.43	
SPRAY ON:	950.222	845.236	929.659	219.399	223.074	967.621	16.737	963.201	1.011.527	982.002	944.883	967.065	11.093.345	-	-
GLP:	224.735	224.237	314.343	81.007	82.065	84.622	87.935	89.497	94.339	76.794	80.893	95.915	1.004.351	1.240.053	-19.27
NACIONAL:	74.941	79.200	82.065	81.007	81.007	84.622	84.622	84.622	84.622	84.622	84.622	147.579	1.684.326	1.370.864	19.99
INTERNACIONAL:	149.734	155.037	137.335	142.866	133.626	136.392	134.827	137.522	126.051	130.058	147.579	117.445	-	-	-
AVIGAS:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.310	2.578	-	-
NAFTA BASE 90 (SECTOR ELECTRICO)	49.352	45.957	41.668	43.052	47.117	58.466	-	34.438	55.988	-	-	1.288	-	-	-
PESA ARTESANAL:	332.321	284.520	237.570	200.662	205.510	301.321	47.157	47.841	48.872	51.1342	52.700	45.262	573.520	506.887	13.76
RESIDUO:	61.436	46.131	33.068	12.433	23.329	44.039	33.686	33.686	33.686	214.155	320.625	287.401	3.096.180	3.383.774	-9.13
SECTOR ELECTRICO Ref. Amazonas	63.424	33.248	49.026	52.036	50.838	43.014	26.852	56.988	63.974	41.612	42.874	63.454	3.096.180	3.383.774	-9.13
INDUSTRIAL Ref. Amazonas	207.482	205.142	195.456	134.894	133.344	214.267	171.952	112.952	154.910	198.539	198.539	168.068	2.048.809	2.378.415	6.86
TERMOMEVADAS Y TERMOCUAYAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL NACIONAL	5.567.991	5.276.697	5.350.700	5.478.906	5.711.326	5.534.267	5.948.941	5.931.477	6.056.331	6.229.478	5.718.812	6.137.972	69.347.886	66.735.707	3.31
AZUFRE (Kg.)	416.560	463.290	329.900	497.440	342.460	252.180	90.620	553.230	359.910	193.720	122.460	4.556.740	3.361.130	3.616	-

Notas: A partir de agosto se incluye volúmenes de GLP líquidos

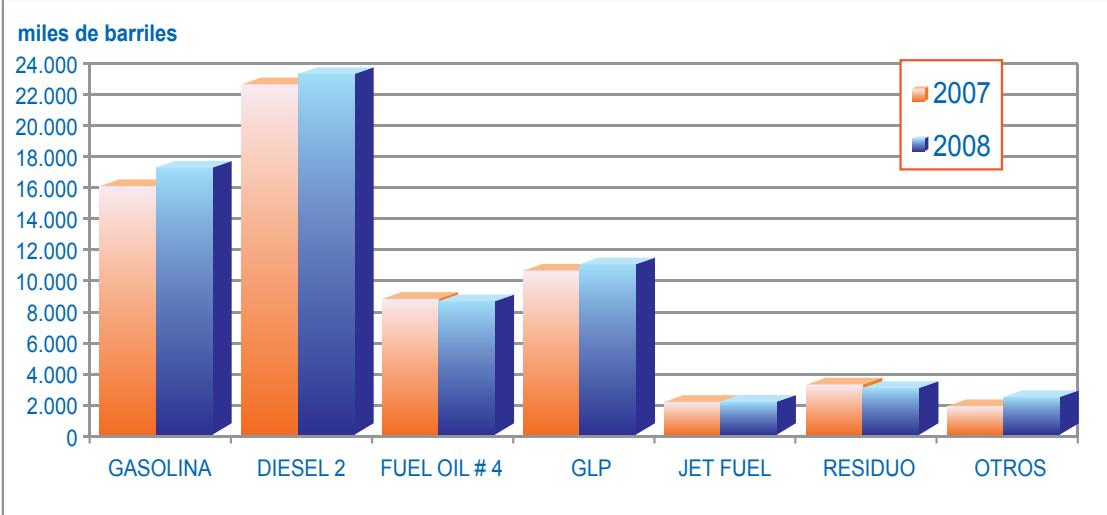
Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Suma 1-2

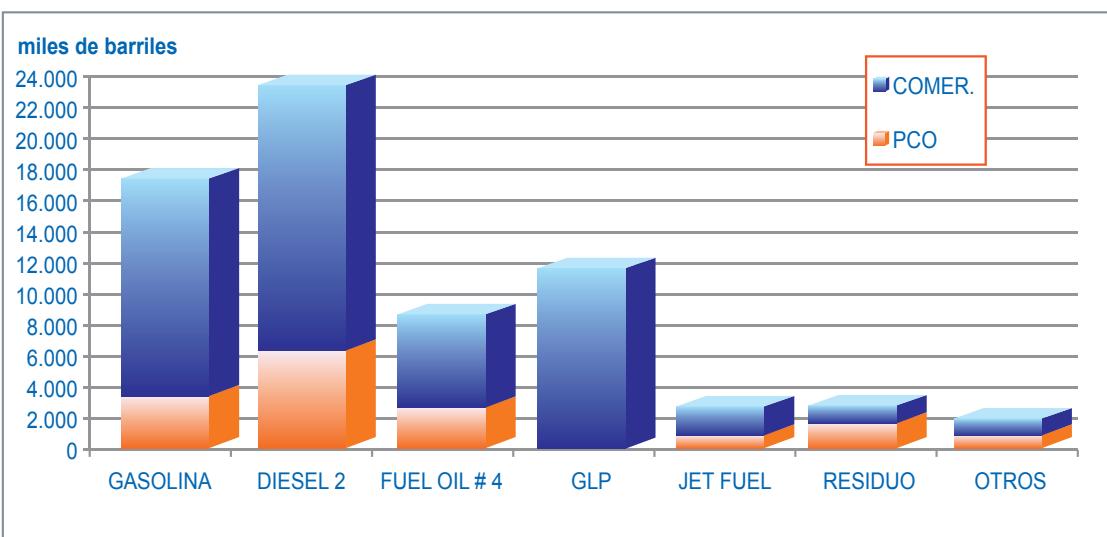
### DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Ene-Dic 2007-2008



### DESPACHOS POR COMERCIALIZADORA

Año 2008



Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCTO	ANIO 2008											Enero - Diciembre	Var %	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2008	08/07
GASOLINA:														
SUPER	277.550	264.836	277.182	275.023	262.629	265.054	306.442	308.770	311.062	384.696	351.566	345.876	24.08	
EXTRA	95.438	91.889	97.285	96.445	101.151	99.333	105.788	106.376	100.624	120.051	122.464	126.417	90.901	
ANSÓMER	182.112	172.967	179.807	178.578	191.178	185.721	200.054	202.331	207.437	261.646	202.155	229.102	2.260	
DIESEL 1	862	794	695	1.282	555	690	1.708	1.482	1.224	2.460	1.241	1.155	-1.15%	
TERRESTRE	745	734	595	530	342	445	1.402	1.200	902	1.164	1.051	1.051	20.06%	
MARINO INTERNACIONAL	107	330	752	215	245	61	322	200	200	2.708	1.805	1.811	37.76%	
DIESEL 2	456.385	401.550	469.523	516.096	535.100	543.865	643.240	689.121	542.830	543.605	6.968.020	6.559.119	46.45	
TERRESTRE	328.750	314.167	329.553	23.657	24.024	36.988	398.113	420.445	465.229	400.074	4.323.595	3.377.201	13.86	
PREMIO	22.459	21.469	23.657	67.327	69.691	81.157	124.476	127.119	125.951	23.292	298.530	200.935	48.10	
ELECTRICO	51.687	-	-	-	-	-	75.984	98.414	151.659	43.272	56.346	1.021.032	-52.18	
DILUVIUM SECTOR ELECTRICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MARINO NACIONAL	13.696	15.168	17.052	16.125	18.805	15.717	15.641	18.135	13.940	19.431	70.254	47.346	282.612	
PESQUERO	33.031	20.026	31.339	21.165	20.472	32.915	17.018	23.867	31.655	15.126	-	252.614	268.808	
MARINO INTERNACIONAL	753	1.771	863	184	826	1.092	66	561	561	561	593	7.578	7.246	
FUEL OIL # 4;	225.476	290.734	137.224	194.539	178.616	257.063	329.119	214.208	305.330	319.649	178.902	231.348	2.860.208	
INDUSTRIAL	13.035	10.848	13.695	14.119	11.416	13.706	16.430	16.655	13.561	16.986	12.939	165.054	3.073.003	
INDUSTRIAL	265.142	109.519	151.601	154.026	224.863	286.338	192.990	272.008	291.445	154.835	209.443	2.524.237	223.911	
MARINO	10.614	14.010	14.744	28.818	13.174	18.893	16.452	16.463	11.059	11.241	11.128	164.168	-5.99	
ASIFOL:	9.289	5.117	5.124	4.805	7.722	8.855	7.780	9.993	10.694	12.241	21.383	105.377	95.328	
RC-250	5.019	3.612	4.057	3.422	3.634	5.397	5.910	6.059	6.069	12.409	66.115	51.409	28.61	
SOLVENTES:	4.289	1.588	1.059	1.707	1.171	2.283	2.744	2.835	3.596	5.087	43.920	43.920	-10.61	
MINERAL TRUENTINE	6.643	7.716	6.535	6.303	6.292	6.819	5.722	5.815	6.234	7.776	7.938	66.360	117.45	
RUBBER SOLVENT	2.983	2.120	3.739	3.255	2.618	3.279	2.639	3.205	3.622	1.889	3.589	34.835	33.81	
SOLVENTE 1	3.690	4.080	3.976	3.607	3.048	3.674	3.640	3.083	2.610	4.155	4.345	43.103	40.326	
SPRAY OIL	1.381	2.119	2.190	3.560	3.286	2.238	2.524	2.714	1.310	2.357	1.880	3.429	-6.69	
GLP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
JET FUEL	61.902	64.508	63.984	63.984	68.839	64.421	124.642	108.369	96.933	69.089	76.232	708.862	38.65	
NACIONAL	60.671	63.838	64.241	68.743	68.743	48	62.667	70.851	68.685	76.216	81.523	15.04	-	
INTERNACIONAL	1.231	670	95	86	96	48	48.023	45.702	26.082	404	16	170.707	9.790.30	
AVGAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.268	1.310	2.578	-	
NACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.268	1.310	2.578	-	
NAFTA BASE (SECTOR ELECTRICO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	49.362	45.987	41.868	43.062	47.117	58.466	47.341	48.872	55.598	52.700	45.262	52.381	506.487	
RESIDUO:	242.646	239.475	171.653	125.138	144.548	236.375	181.705	109.905	118.721	205.661	194.864	158.334	2.287.092	
SECTOR ELECTRICO Ref. Amazonas	51.090	39.798	19.543	13.869	10.857	22.140	23.333	19.905	13.357	22.845	246.381	496.674	-5.39	
INDUSTRIAL Ref. Amazonas	12.143	9.690	10.857	11.536	10.857	2.714	1.305	-	-	-	68.655	68.655	-	
TERMOSFERA/DAS TERMOCOYUAS	179.413	189.987	141.253	109.616	120.022	197.003	156.950	86.672	117.364	135.509	1.814.209	2.375.418	-23.72	
TOTAL	1.331.496	1.320.833	1.197.143	1.187.768	1.263.234	1.509.828	1.424.268	1.618.306	1.844.028	1.367.135	1.449.815	17.054.266	17.754.630	
AZUFRE (Kg)	416.560	463.290	329.900	497.140	342.660	252.180	160.230	905.660	553.230	355.910	193.720	122.460	3.361.150	
													36.16	

Notas: A partir de agosto se incluye volúmenes de GLP taxí

Fuente: Unidad de Programación PETROCOMERCIAL  
Elaboración: Planificación Corporativa PETROCOMERCIAL

-1-

PRODUCTO	Cifras en barriles											Var %/ 08/07
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	DICIEMBRE	
AÑO 2008	AÑO 2008	AÑO 2008	AÑO 2008	AÑO 2008	AÑO 2008	AÑO 2008	AÑO 2008	AÑO 2008	AÑO 2008	AÑO 2008	AÑO 2008	
GASOLINA:												
SUPER	1.132.330	1.052.416	1.079.946	1.126.320	1.168.844	1.134.077	1.207.067	1.199.360	1.158.227	1.148.050	1.207.141	13.93.902
SUPER	235.511	219.327	227.861	235.412	240.031	230.577	249.803	248.560	246.720	239.491	231.773	2.735.605
EXTRA	869.818	833.059	882.086	891.108	923.813	903.500	957.284	980.768	965.221	919.334	916.317	2.868.271
DIESEL 1:	13.216	14.972	14.972	14.032	14.056	15.414	17.856	6.935	6.935	10.391	8.046	1.021.370
TERRESTRE	2.762	4.187	3.059	3.093	5.119	4.880	6.580	4.457	4.393	4.376	4.376	149.102
MARINO INTERNACIONAL	10.424	10.705	10.053	10.665	83.013	10.555	12.255	2.278	3.505	103.529	103.529	152.193
DIESEL 2:	1.359.737	1.224.127	1.278.486	1.333.900	1.416.966	1.484.411	1.501.166	1.498.162	1.441.392	1.472.005	1.594.126	1.622.224
TERRESTRE	1.085.713	973.801	1.023.786	1.065.259	1.137.137	1.131.448	1.143.704	1.124.161	1.125.301	1.192.880	1.235.495	1.285.022
PREMIO	139.012	136.493	146.183	146.350	152.388	148.793	163.405	145.546	145.546	122.588	122.588	1.429.181
ELECTRICO	9.364	11.795	9.357	10.180	16.102	10.456	16.102	4.240	4.235	52.048	52.048	1.685.535
MARINO NACIONAL	111.437	94.401	94.085	104.924	102.456	103.292	91.333	107.386	118.270	95.013	120.841	1.262.497
MARINO INTERNACIONAL	5.231	7.637	5.076	7.187	8.662	7.002	4.907	2.376	2.413	6.936	6.936	6.936
FUEL OIL 4:	525.927	524.680	547.887	542.895	567.332	511.142	498.658	454.577	416.981	409.109	425.545	5.741.628
INDUSTRIAL	143.882	133.955	132.740	132.213	134.682	132.104	149.336	135.990	135.990	144.618	144.618	1.652.530
ELECTRICO	30.988	19.079	16.747	11.308	5.563	-	136.347	-	-	83.985	83.985	1.518.488
MARINO INTERNACIONAL	351.037	371.647	398.400	394.373	417.087	379.038	289.322	318.230	280.991	282.342	280.927	4.005.403
ASFALTIC:	89.675	58.064	58.685	82.738	90.786	104.363	126.827	138.437	138.395	123.014	122.014	4.021.794
AP-3	78.947	50.117	53.193	73.370	80.650	92.899	120.902	125.017	120.794	104.744	104.695	54.651
RC-250	10.728	7.947	5.942	9.369	10.136	11.484	15.925	13.419	17.801	15.270	21.481	163.544
SOLVENTES:	3.119	3.000	3.357	3.619	4.714	4.236	3.071	3.310	1.098	2.143	4.376	43.214
MINERAL TRUENTINE	1.687	1.167	1.548	1.500	1.667	1.595	1.714	929	2.143	4.095	4.52	16.571
RUBBER SOLVENT	1.452	2.000	1.857	2.000	1.952	3.119	2.571	2.143	2.214	2.810	2.310	18.621
SOLVENTE N°1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1.01
SPRAY OIL	20.690	18.595	19.452	18.714	17.690	14.505	11.296	12.595	13.076	12.214	11.000	182.477
GLB	950.232	845.236	929.559	934.049	967.524	917.157	933.201	1.014.382	961.326	1.004.573	932.852	11.93.240
JET FUEL	162.483	169.729	191.054	159.058	161.648	161.339	162.862	167.240	165.715	121.67	1.664.446	1.095.555
NACIONAL	145.353	151.357	152.230	141.710	153.579	150.114	179.324	171.921	174.191	122.98	19.689	4.46
INTERNACIONAL	-	-	-	-	133.520	135.355	85.598	89.699	80.946	106.375	117.059	1.385.639
RESIDUO:	89.675	45.045	65.917	74.524	61.963	64.746	50.997	72.366	114.864	93.537	97.767	519.635
TERMOMERALDAS	28.049	15.155	14.203	25.067	11.322	15.325	15.102	25.723	11.083	3.224	30.682	234.000
Electrico Rio Amazonas	10.345	6.333	13.645	8.757	10.160	11.757	7.333	40.869	36.911	18.767	182.193	1.37.382
Industrial Rio Amazonas	51.281	23.557	38.169	41.100	39.981	32.157	39.310	56.938	62.512	52.402	50.943	350.500
<b>TOTAL</b>	<b>4.341.494</b>	<b>3.955.864</b>	<b>4.153.557</b>	<b>4.291.137</b>	<b>4.448.091</b>	<b>4.324.439</b>	<b>4.408.500</b>	<b>4.507.209</b>	<b>4.438.025</b>	<b>4.385.450</b>	<b>4.351.677</b>	<b>4.608.157</b>
												<b>4.052.500</b>
												<b>5.32</b>

Fuente: Unidad de Programación, PE ITCOMERCIAL  
Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PE ITCOMERCIAL

\*2

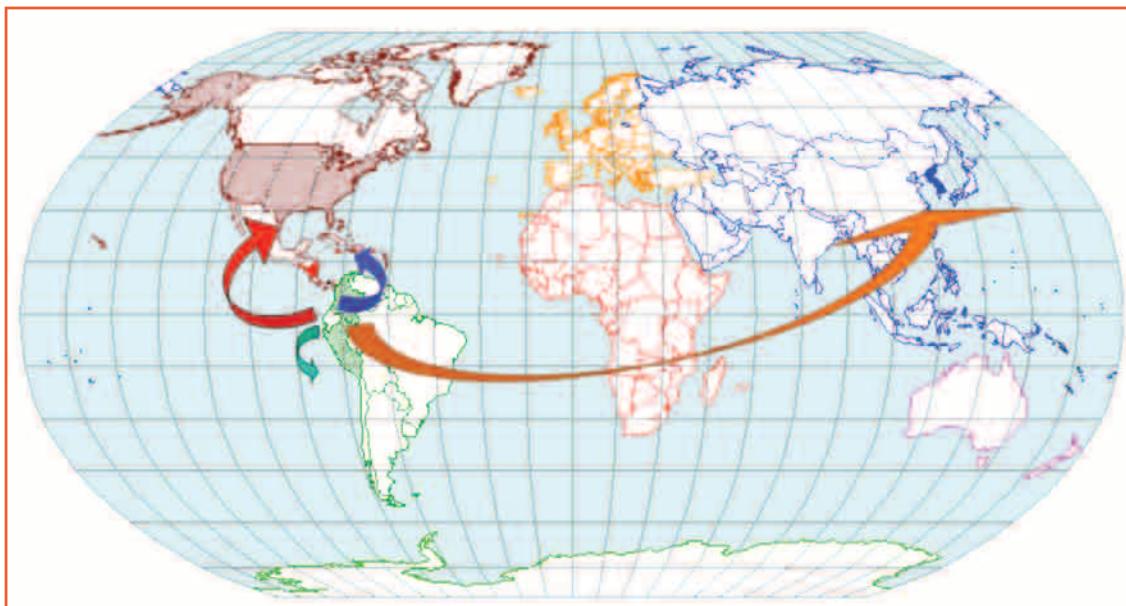
PRODUCTO	Años en US \$											Var %	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	
GASOLINA: EXTRA	82,865,163	77,481,229	75,911,819	82,463,277	85,949,614	83,422,775	89,049,019	88,761,657	88,511,764	90,802,570	85,768,985	98,323,055	94,775,152
ASSIVER	59,602,106	22,010,468	22,992,314	23,376,218	24,146,867	23,331,102	25,081,599	25,159,907	25,213,195	25,537,009	24,139,334	26,490,230	8,92 0,78
DIESEL 1:	1,701,674	-	-	1,849,794	1,980,871	79,104	45,151	63,389,112	63,688,058	64,238,569	65,165,581	68,880,057	684,284,922
TERRESTRE MARINO INTERNACIONAL	1,616,184	1,701,674	1,849,794	1,980,871	1,938,440	2,503,793	3,174,204	3,174,204	3,174,204	3,108,077	3,108,077	166,217	-
TERRESTRE (a)	1,482,151	1,531,862	1,685,913	1,685,913	1,672,625	1,731,507	2,302,771	2,302,771	2,302,771	2,154,329	2,154,329	195,923	13,219,925
ELECTRICO DILUVIENTE SECTOR ELECTRICO	53,878,337	53,878,337	53,878,337	53,878,337	76,150,121	83,445,248	85,308,528	85,308,528	87,447,723	91,983,848	84,105,219	84,775,152	7,68 0,67
MARINO NACIONAL	2,541,031	2,541,031	2,541,031	2,541,031	6,413,336	6,450,187	6,602,187	6,602,187	6,602,187	6,602,187	6,602,187	6,602,187	10,45,319
PESQUERO	4,742,167	-	-	4,192,167	3,034,446	3,697,200	4,386,459	4,386,459	4,386,459	3,928,161	6,126,454	5,808,546	43,367,054
MARINO INTERNACIONAL	1,251,167	1,251,167	1,251,167	1,251,167	758,908	802,096	1,247,387	1,247,387	1,247,387	1,114,411	1,114,411	1,114,411	3,086,606
FUEL OIL #4:	37,366,597	36,682,277	39,732,546	42,855,533	42,855,533	43,866,689	43,866,689	43,866,689	43,866,689	43,866,689	43,866,689	43,866,689	91,983,947
INDUSTRIAL ELECTRICO	4,654,029	4,296,153	4,371,210	4,747,946	4,346,371	4,346,371	5,046,823	5,046,823	5,046,823	4,524,371	4,524,371	4,524,371	10,45,319
MARINO INTERNACIONAL	23,918,114	24,756,393	26,621,209	30,958,886	34,662,693	34,662,693	4,358,556	4,358,556	4,358,556	6,168,547	6,168,547	6,168,547	20,67,057
ASFALTO: AP-3	3,489,144	2,392,955	2,392,955	2,392,955	2,548,946	4,208,109	5,410,842	5,410,842	5,410,842	5,391,282	5,391,282	5,391,282	8,743,887
RC-250:	559,457	400,835	400,835	400,835	505,234	516,009	4,082,108	4,082,108	4,082,108	6,324,755	6,324,755	6,324,755	40,280,520
SOLVENTES: MINERAL TRUPENTINE RUBBER SOLVENT SOLVENTE N°1 SPRAY OIL	670,445	630,460	773,539	679,332	304,074	304,074	4,662,993	4,662,993	4,662,993	30,629,928	30,629,928	30,629,928	30,205,467
GLP	895,430	896,100	936,270	965,565	907,530	728,210	597,440	597,440	597,440	601,520	722,030	609,704	63,355,372
JET FUEL NACIONAL INTERNACIONAL	10,164,404	11,139,050	11,277,681	11,805,579	12,440,243	12,592,230	12,109,252	12,109,252	12,109,252	11,669,435	10,264,463	9,447,889	7,411,668
AVGAS NACIONAL	22,808,659	23,387,684	24,132,793	26,131,784	27,107,879	28,283,168	30,212,110	27,222,229	27,222,229	27,222,229	16,134,818	134,005,766	3,38 0,88
NAFTA BASE SECTOR ELECTRICO	18,951,197	19,315,628	19,307,378	21,965,251	-	-	-	-	-	-	17,559,708	15,575,277	20,985,205
PESCA ARTESANAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,926,160	5,590,453	63,751,386
RESIDUO: SECTOR ELECTRICO Rel.Amazonas INDUSTRIAL Rel.Amazonas TERMOSIFERADAS Y TERMODUCIAS	6,463,217	5,351,260	4,678,178	4,039,904	559,489	213,091	388,946	4,430,683	3,548,994	4,389,854	13,419,995	8,646,459	255,860,082
AZUFRE Kg.	3,672,217	3,649,754	907,154	1,371,670	1,436,155	1,387,107	1,173,636	722,662	507,106	58,406	59,383	62,135,955	-
TOTAL NACIONAL	241,682,107	229,036,481	236,627,990	248,946,351	265,129,224	271,974,633	277,043,033	271,043,033	271,043,033	271,043,033	271,043,033	271,043,033	2,689,335,893
													13,38

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

# Comercialización Externa de Crudo y Derivados



## COMERCIALIZACIÓN EXTERNA DE CRUDO Y DERIVADOS



La Gerencia de Comercio Internacional es la encargada de realizar 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.

### EXPORTACIÓN DE CRUDO AÑO 2008

La exportación total de crudo que realizó el país en el 2007 fue de 127.4 millones de barriles, de lo cual a PETROECUADOR le correspondió exportar 77.5 millones de barriles, equivalente al 61,0%, mientras que las compañías privadas exportaron 49.9 millones de barriles, que representa el 39,0%; existiendo un decremento del -12,9%, con respecto al año 2007, en el mismo período.

PETROECUADOR, durante el período enero–diciembre, exportó un volumen de 77,5 millones de barriles de crudo Oriente y Napo, de los cuales 34,2 millones correspondieron a "Ventas Directas", 9,3 millones de barriles a "Regalías", 9,9 millones a "Regalías Participación del Estado", 0,4 millones de barriles a "Regalías Campos Marginales", 0,5 millones de barriles a "Regalías Alianzas Operativas" y 23,2 millones de barriles como crudo Napo (incluye Bloque 15 y Participación del Bloque 16), con respecto al año 2007 existe un incremento del 16,3%.

Las exportaciones de crudo generaron ingresos por US\$ 6.460 millones superando en un 61,04% a los obtenidos en el 2007 donde se obtuvo un ingreso por US\$4.011 millones.

La calidad de crudo Oriente exportado por PETROECUADOR durante el año 2008, reportó un promedio ponderado de 23.4°API y 1,15% de Azufre en peso, calidad muy similar a crudo exportado en el 2007 cuya calidad en promedio ponderado fue de 23.5 °API y 1.47 de porcentaje de azufre en peso, y crudo Napo fue de 18.7°API.

### ***EXPORTACIÓN DE DERIVADOS AÑO 2008***

En el 2008, una vez satisfecho el consumo interno, PETROECUADOR exportó 15.4 millones de barriles, creciendo en un 1.7% con respecto al 2007 de los cuales, 13.6 millones es Fuel Oil # 6 y 1.8 millones corresponde a naftas de bajo octano con un crecimiento del 46.47% con respecto al año 2007.

### ***IMPORTACIONES DE DERIVADOS AÑO 2008***

Con el fin de abastecer normalmente y en forma oportuna de los derivados requeridos por el mercado interno, PETROECUADOR en el 2008 realizó importaciones en un volumen de 31.4 millones de barriles, comparado con el 2007 equivale a un decrecimiento en un 3,0%.

La importación del 11.16 millones de diesel oil, siendo un 5,8% menor al año anterior. El requerimiento de GLP para el año 2008 fue 9.29 millones de barriles; disminuyendo en un 4,3% con respecto al 2007; el volumen de importación de nafta de alto octano fue de 7.41 millones de barriles con un decrecimiento del 4.8% del año anterior; producto que se utiliza como derivado intermedio, para realizar mezclas con el fin de obtener gasolina extra y súper.

La importación de cutter stock incluido fue por un volumen de 3.5 millones de barriles, para ser usado como diluyente para la preparación de fuel oil #6 (combustible mezcla) destinado a la exportación.

**EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR PETROECUADOR**

Año 2008

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	6.245.480	79,22	494.747.702,46	2.598.094	72,56	188.526.203,55	8.843.574	77,26	683.273.906,01
FEBRERO	4.782.562	81,83	391.348.070,47	2.469.135	79,05	195.189.026,33	7.251.697	80,88	586.537.096,80
MARZO	3.575.323	91,85	328.377.112,80	1.848.998	85,42	157.949.171,15	5.424.321	89,66	486.326.283,95
ABRIL	3.538.370	99,94	353.614.671,65	1.788.285	92,19	164.861.562,72	5.326.655	97,34	518.476.234,37
MAYO	4.454.275	112,20	499.761.019,89	2.143.065	101,58	217.699.189,05	6.597.340	108,75	717.460.208,94
JUNIO	3.667.617	121,66	446.194.791,15	2.533.485	114,67	290.511.386,32	6.201.101	118,80	736.706.177,47
JULIO	4.711.341	117,31	552.669.326,06	1.431.305	107,08	153.261.126,20	6.142.647	114,92	705.930.452,26
AGOSTO	4.721.413	100,86	476.201.181,02	1.841.929	97,68	179.921.148,04	6.563.343	99,97	656.122.329,06
SEPTIEMBRE	4.471.698	90,24	403.512.489,98	1.442.307	85,15	122.813.276,44	5.914.005	89,00	526.325.766,42
OCTUBRE	4.831.268	63,33	305.962.787,91	1.729.892	61,37	106.156.997,73	6.561.160	62,81	412.119.785,64
NOVIEMBRE	4.601.776	41,76	192.188.200,01	1.827.562	43,80	80.041.893,71	6.429.338	42,34	272.230.093,72
DICIEMBRE	4.715.416	24,56	115.791.085,24	1.509.725	28,73	43.374.370,52	6.225.141	25,57	159.165.455,76
<b>TOTAL</b>	<b>54.316.538</b>	<b>83,96</b>	<b>4.560.368.438,64</b>	<b>23.163.782</b>	<b>82,04</b>	<b>1.900.305.351,76</b>	<b>77.480.320</b>	<b>83,38</b>	<b>6.460.673.790,40</b>
Ene-Dic/2007	43.772.461	62,27	2.725.492.387,36	22.834.628	56,34	1.286.408.800,55	66.607.089	60,23	4.011.901.187,91
Var.% 08/07	24,09	34,84	67,32	1,44	45,62	47,72	16,32	38,44	61,04

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

## **EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE REALIZADA POR PETROECUADOR, CLASIFICADA POR CUENTAS**

58

Next

por tanto no corresponde al producto e injectado en el SOTE

**Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR**  
Plataforma de Comercio Exterior PETROECUADOR

## DESGLOSE EXPORTACION DE CRUDO ORIENTE "VENTA DIRECTA"

Cifras en barriles

Año 2008

MES	EX CONSORCIO	CRUDO REDUCIDO GAS NATURAL	AGIP	TIVACUNO	ESPOL	BLOQUE 15	PARTICIPACION ESTADO				ALIANZAS OPERATIVAS			TOTAL VENTA DIRECTA
							TECPECUADOR	AEC	ECUADORTLC	PETROBELL	VICTOR HUGO RUALES	ATACAPI- PARAHUACU	MAURO DAVALOS C.	PARAISO, BIGUNO, HUACHITO
ENERO	37.414	127.696	340.253	70.000	1.933.783	245.275	270.952	250.000	-	54.364	426.062	377.714	4.133.513	
FEBRERO	420.292	348.000	317.203	70.000	1.081.114	-	386.966	359.235	-	46.492	307.776	331.967	3.669.045	
MARZO	359.488	339.859	-	70.000	359.051	-	-	-	-	59.932	289.526	289.672	1.777.528	
ABRIL	198.059	272.701	286.450	54.000	737.257	-	-	-	-	-	400.431	58.678	2.007.576	
MAYO	362.180	543.927	309.079	54.000	1.038.902	-	-	-	-	54.847	198.000	179.457	2.740.392	
JUNIO	309.425	409.603	556.328	54.000	1.527.435	-	-	-	-	53.272	-	-	2.910.062	
JULIO	290.416	396.974	234.627	54.334	1.821.478	-	-	-	-	54.444	-	-	2.852.273	
AGOSTO	-	245.925	260.137	62.334	2.380.838	-	-	-	-	51.281	494.568	-	3.495.083	
SEPTIEMBRE	309.000	460.536	294.401	53.332	1.085.134	-	-	-	-	64.546	787.858	-	3.054.807	
OCTUBRE	377.804	359.048	221.829	43.615	382.162	-	-	-	-	55.625	1.154.252	-	2.594.335	
NOVIEMBRE	399.628	588.745	221.793	43.615	380.927	-	-	-	-	76.934	706.829	-	2.418.471	
DICIEMBRE	-	565.693	226.195	43.615	377.641	-	-	-	-	84.255	1.222.493	-	2.519.892	
<b>TOTAL</b>	-	<b>3.063.705</b>	<b>4.658.707</b>	<b>3.268.295</b>	<b>672.845</b>	<b>13.105.721</b>	<b>245.275</b>	<b>386.966</b>	<b>630.187</b>	<b>250.000</b>	-	<b>655.992</b>	<b>5.987.795</b>	<b>1.247.488</b>
Ene-Dic/2007	3.906.033	2.294.267	2.631.265	2.290.881	710.090	7.326.410	259.652	-	626.361	-	609.183	745.046	4.317.391	967.588
Vár.% 08/07	33.54	77.05	42.67	-5.25	78.88	-5.54	0.61	-	-	-	-11.95	38.69	28.93	28.06

Fuente:  
Gerencia de Comercio Internacional  
Elaboración:  
Planificación Corporativa PETROECUADOR

**EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR PETROECUADOR**

Año 2008

Meses	CRUDO BLOQUE 15			CONVENIO VENEZUELA			CONVENIO VENEZUELA			TOTAL CRUDO NAPO			
	VOLUMEN Bis	CONTRATO COMRA-VENTA PRECIO US\$/gal	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$ /gal	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$ /gal	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$ /gal	VALOR US\$ FOB	
ENERO	1.504.921	72.95	109.788.318.05	1.086.739	71.99	78.231.568.30	6.434	78.69	506.317.20	-	-	2.598.094	
FEBRERO	693.328	74.81	51.870.408.02	731.632	82.08	60.050.159.67	359.632	82.88	29.807.019.42	684.543	78.10	53.461.439.22	
MARZO	-	-	1.471.250	86.24	126.884.685.62	377.748	82.24	31.064.485.53	-	-	1.848.998	85.42	
ABRIL	-	-	-	1.788.285	92.19	164.861.562.72	-	-	-	-	1.788.285	92.19	
MAYO	-	-	-	1.086.533	101.46	110.236.726.66	1.056.532	101.71	107.462.462.39	-	-	2.143.065	101.58
JUNIO	-	-	-	1.813.887	114.19	207.121.048.30	719.598	115.88	83.390.398.02	-	-	2.533.485	114.67
JULIO	-	-	-	1.431.305	107.08	153.261.126.20	-	-	-	-	1.431.305	107.08	
AGOSTO	-	-	-	1.116.114	100.38	112.034.742.05	-	-	725.815	93.53	67.886.405.99	1.841.929	
SEPTIEMBRE	-	-	-	1.064.865	83.01	88.395.284.06	-	-	377.442	91.19	34.417.992.38	1.442.307	
OCTUBRE	-	-	-	667.879	61.53	41.095.192.98	-	-	1.062.013	61.26	65.061.804.75	1.729.892	
NOVIEMBRE	-	-	-	1.108.185	47.27	52.381.245.31	-	-	719.376	38.45	27.660.648.40	1.827.562	
DICIEMBRE	-	-	-	1.132.115	28.73	32.525.635.22	-	-	377.610	28.73	10.848.735.30	1.509.725	
<b>TOTAL</b>	<b>2.198.249</b>	<b>73.54</b>	<b>161.653.726.07</b>	<b>14.498.790</b>	<b>84.63</b>	<b>1.227.078.977.09</b>	<b>2.519.944</b>	<b>100.09</b>	<b>252.230.622.56</b>	<b>3.946.800</b>	<b>65.71</b>	<b>255.337.026.04</b>	
Ene-Dic/2007	12.926.076	51.11	655.512.085.64	10.008.552	65.04	630.895.714.91	-	-	-	-	-	22.834.628	
Var % 08/07	-82.86	43.89	-75.34	44.86	34.26	94.50	-	-	-	-	1.44	45.62	
												47.72	

Nota:  
 Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos  
 Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR  
 A partir del año 2008 se realizan exportaciones de participación del Estado en Repsol YPF (bloque 16) desde el Terminal marítimo de OCP

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO REALIZADA POR COMPAÑIAS PRIVADAS													
Mes	REPSOL YPF		ANDES	CITY ORIENTE	PETRO-ORIENTAL 14 Y 17	CANADÁ GRANDE	PERENCO	AGIP OIL (a)	ECUADOR TLC	TECPÉ- CUADOR (Marginales)	PETRÓLEO SUDAMÉ- RICANOS (Marginales)	SUELTO PETROL (Marginal)	TOTAL (b)
	BALAO	OCP											
ENERO	-	1.379.926	1.011.339	67.929	322.150	-	-	-	342.515	125.000	99.763	34.000	3.382.622
FEBRERO	40.000	1.054.145	1.165.307	82.607	360.207	15.000	699.520	726.914	320.040	359.494	-	100.000	83.079
MARZO	134.114	726.423	1.000.000	56.000	100.000	-	361.650	-	798.387	-	130.000	90.000	105.000
ABRIL	0	1.442.936	1.080.816	80.000	784.631	0	399.690	417.180	396.515	719.040	0	100.000	73.000
MAYO	0	1.102.778	1.078.629	88.139	440.000	6.000	399.791	337.537	398.273	886.641	120.000	90.000	56.000
JUNIO	0	890.477	877.127	52.118	399.908	0	356.789	300.000	400.025	746.760	0	93.000	60.565
JULIO	0	526.250	949.805	79.667	765.150	13.000	369.634	284.923	0	439.838	0	100.000	37.000
AGOSTO	0	922.646	999.285	0	457.004	0	359.616	250.000	350.169	360.307	115.000	90.000	84.549
SEPTIEMBRE	931.823	1.028.312	0	231.800	-	-	358.536	259.229	281.488	379.660	40.000	73.000	42.000
OCTUBRE	443.881	1.002.374	0	405.886	13.770	359.343	265.000	776.281	736.829	70.000	90.000	143.000	43.06.363
NOVIEMBRE	16.649	210.000	550.038	0	359.767	0	328.643	260.000	0	340.066	30.000	125.000	0
DICIEMBRE	0	1.541.179	1.307.416	0	299.408	0	149.588	300.000	959.145	719.475	0	188.000	156.433
<b>TOTAL 2008</b>	<b>190.763</b>	<b>11.171.865</b>	<b>12.050.448</b>	<b>506.460</b>	<b>4.925.911</b>	<b>47.770</b>	<b>4.142.800</b>	<b>3.400.783</b>	<b>4.680.322</b>	<b>6.030.624</b>	<b>630.000</b>	<b>1.238.763</b>	<b>874.626</b>
Ene-Dic/2007	796.978	13.688.129	12.891.479	1.105.624	4.913.013	49.000	4.646.962	4.111.504	5.275.038	6.808.987	734.424	1.341.568	925.116
Var.% 08/07	-76,1	-18,4	-6,5	-54,2	0,3	-2,5	-10,8	-2,5	-17,3	-11,3	-14,2	-7,7	-5,5
													-12,9

a) Se hace constar las exportaciones de Agip Oil, debido a que dicha compañía exporta directamente, pues los pagos por servicios son "en especie"

b) Incluye devoluciones del IVA a Repsol YPF 413.110 bls; Petrooriental I (14 y 17) por 497.803 bls y Andes Petroleum 73.250 bls

Fuente: Dirección Nacional de Hidrocarburos, Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR

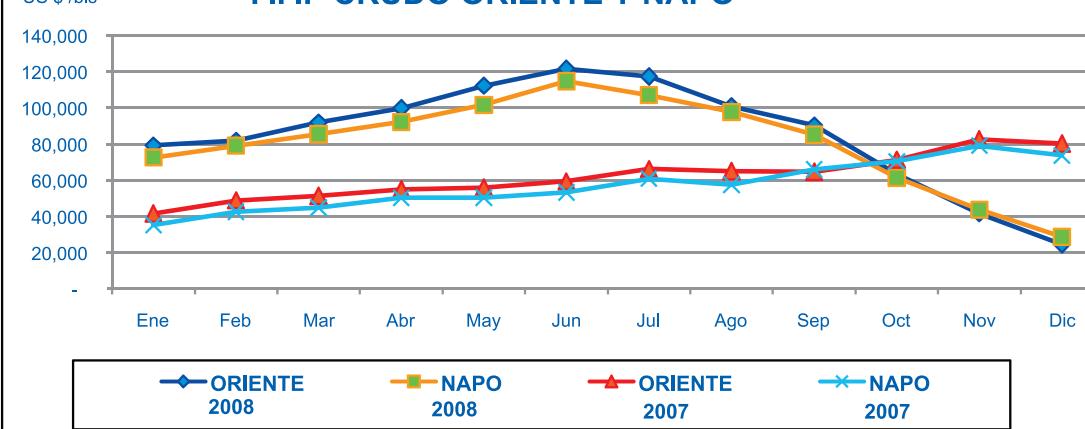
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Nota:

### PRECIO PROMEDIO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Meses	PROMEDIO GRADO API		PRECIO CRUDO US\$ FOB/bbl Balao			
	2008		2008		2007	
	ORIENTE	NAPO	ORIENTE	NAPO	ORIENTE	NAPO
Enero	23,4	18,9	79,22	72,56	41,57	35,25
Febrero	23,3	18,7	81,83	79,05	48,90	42,53
Marzo	23,3	18,7	91,85	85,42	51,42	44,87
Abril	23,5	18,7	99,94	92,19	54,99	50,24
Mayo	23,4	18,7	112,20	101,58	55,90	50,38
Junio	23,3	18,7	121,66	114,67	59,32	53,24
Julio	23,3	18,7	117,31	107,08	66,15	60,86
Agosto	23,2	18,7	100,86	97,68	65,04	57,55
Septiembre	23,4	18,7	90,24	85,15	64,66	65,96
Octubre	23,4	18,7	63,33	61,37	71,29	70,44
Noviembre	23,4	18,7	41,76	43,80	82,56	79,09
Diciembre	23,5	18,7	24,56	28,73	80,33	73,67
P.P.P. AÑO (a)	<b>23,4</b>	<b>18,7</b>	<b>83,96</b>	<b>82,04</b>	<b>62,27</b>	<b>56,34</b>

### P.P.P CRUDO ORIENTE Y NAPO



**Nota:**

a) Precio promedio ponderado anual

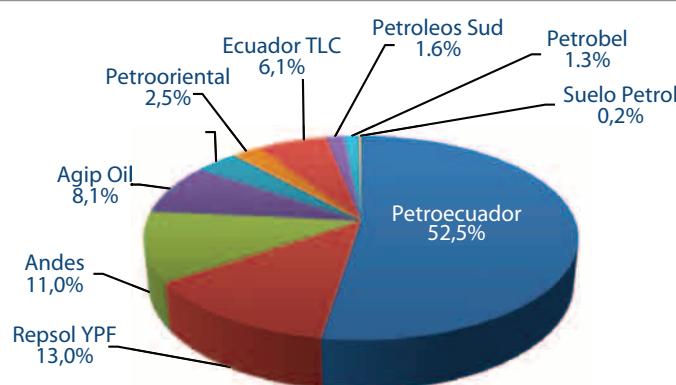
**Fuente:**

Reportes Gerencia Comercio Internacional, PETROECUADOR

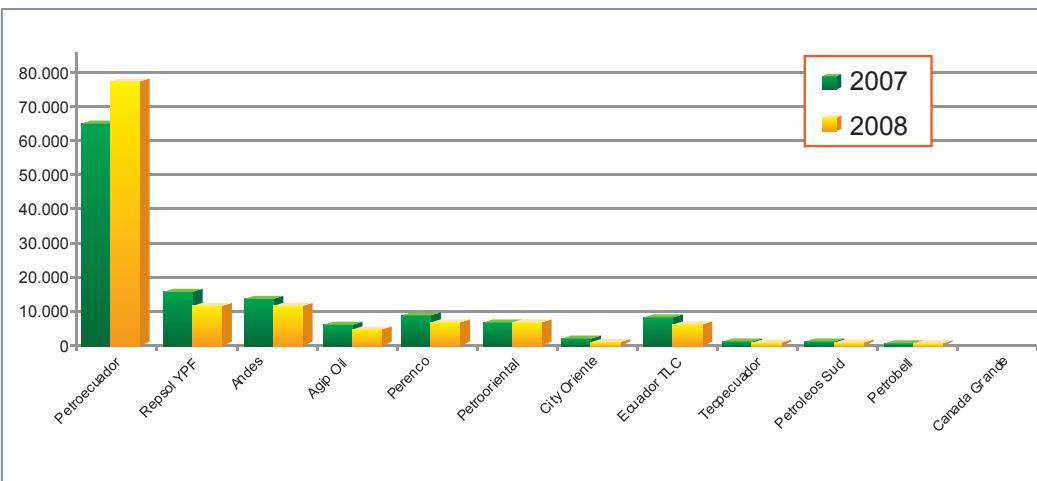
**Elaboración:**

Planificación Corporativa, PETROECUADOR

### EXPORTACIÓN TOTAL DE CRUDO Diciembre 2008



### EXPORTACIÓN TOTAL DE CRUDO Enero Diciembre 2007-2008



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

**EXPORTACIÓN DE FUEL OIL # 6 (COMBUSTIBLE MEZCLA)  
REALIZADA POR PETROECUADOR**

<b>Meses</b>	<b>Año 2007 (a)</b>			<b>Año 2008</b>			<b>VARIACIÓN 2008/2007</b>		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$b/l	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$b/l	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
ENERO	1.025,898	34,17	35.058.483,48	1.544.919	71,98	111.200.853,68	50,6	110,6	217,2
FEBRERO	825,840	39,77	32.846.819,79	787.463	70,28	55.340.028,10	-4,6	76,7	68,5
MARZO	1.021,885	31,81	32.509.611,88	1.010.965	75,66	76.491.480,81	-1,1	137,8	135,3
ABRIL	1.020,430	45,75	46.684.056,47	1.150.821	80,49	92.634.625,94	12,8	75,9	98,4
MAYO	821,533	53,62	44.046.846,55	1.331.218	87,92	117.044.362,10	62,0	64,0	165,7
JUNIO	800.208	52,44	41.963.278,92	786.179	99,46	78.191.421,11	-1,8	89,7	86,3
JULIO	1.451,245	58,21	84.473.242,84	955.034	110,63	105.653.987,32	-34,2	90,1	25,1
AGOSTO	1.174,978	56,08	65.890.980,95	1.347.096	99,57	134.130.489,47	14,6	77,6	103,6
SEPTIEMBRE	1.380,148	58,52	80.772.848,33	1.292.987	86,54	111.895.089,41	-6,3	47,9	38,5
OCTUBRE	1.222,578	65,66	80.279.962,01	890.893	53,48	47.642.602,61	-27,1	-18,6	-40,7
NOVIEMBRE	1.396,528	74,27	103.720.915,69	1.326.621	41,20	54.652.400,98	-5,0	-44,5	-47,3
DICIEMBRE	1.020,159	72,89	74.355.496,30	1.154.531	32,12	37.083.098,47	13,2	-55,9	-50,1
<b>TOTAL</b>	<b>13.161.430</b>	<b>54,90</b>	<b>722.602.543,21</b>	<b>13.578.727</b>	<b>75,26</b>	<b>1.021.960.440,00</b>	<b>3,2</b>	<b>37,1</b>	<b>41,4</b>

Nota:  
a) A partir del mes de abril del 2007 se cambia la modalidad de exportación de este producto.

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

## EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR PETROECUADOR

Meses	Año 2007			Año 2008			VARIACIÓN 08/07		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>NAFTA BAJO OCTANO</b>	<b>1.254.458</b>	<b>80,47</b>	<b>100.943.888,37</b>	<b>1.837.359</b>	<b>88,28</b>	<b>162.198.853,76</b>	<b>46,47</b>	<b>9,71</b>	<b>60,68</b>
ENERO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
FEBRERO	0	0,00	0,00	189.177	90,90	17.195.640,69			
MARZO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ABRIL	0	0,00	0,00	181.284	103,05	18.681.468,48			
MAYO	174.842	74,52	13.028.998,55	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
JUNIO	0	0,00	0,00	180.287	128,53	23.172.140,27			
JULIO	180.335	74,93	13.512.684,68	189.795	120,22	22.816.562,74	5,25	60,44	68,85
AGOSTO	167.902	69,31	11.637.606,63	189.335	112,34	21.269.867,39	12,77	62,08	82,77
SEPTIEMBRE	0	0,00	0,00	174.596	138,24	24.136.556,40			
OCTUBRE	351.725	78,10	27.468.752,71	366.940	65,16	23.911.430,14	4,33	-16,56	-12,95
NOVIEMBRE	184.303	93,08	17.155.645,71	177.190	34,85	6.174.376,92	-3,86	-62,56	-64,01
DICIEMBRE	195.351	92,86	18.140.200,09	188.755	25,65	4.840.810,73	-3,38	-72,38	-73,31
DICIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VGO</b>	<b>743.806</b>	<b>67,83</b>	<b>50.455.958,13</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
MARZO	39.377	64,16	2.526.608,27	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ABRIL	484.543	67,81	32.857.068,29	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MAYO	219.886	68,55	15.072.281,57	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>TOTAL</b>	<b>1.998.264</b>	<b>75,77</b>	<b>151.399.846,50</b>	<b>1.837.359</b>	<b>88,28</b>	<b>162.198.853,76</b>	<b>-8,05</b>	<b>16,51</b>	<b>7,13</b>

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

# IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR PETROECUADOR (a)

Mes	Año 2007				Año 2008				VARIACIÓN 08/07		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %		
ENERO	745.819	52,03	38.802.637,88	801.800	75,63	60.641.289,01	7,5	45,4	56,3		
FEBRERO	680.132	54,60	37.137.690,70	711.283	72,78	51.769.762,32	4,6	33,3	39,4		
MARZO	886.715	57,98	51.414.639,34	773.190	75,49	58.369.605,85	-12,8	30,2	13,5		
ABRIL	816.082	60,94	49.732.914,15	772.798	80,92	62.531.911,30	-5,3	32,8	25,7		
MAYO	907.703	63,11	57.286.796,14	796.840	86,65	69.046.253,19	-12,2	37,3	20,5		
JUNIO	844.299	62,20	52.518.387,86	742.930	92,48	68.708.778,00	-12,0	48,7	30,8		
JULIO	841.608	64,70	54.450.027,89	823.947	91,63	75.498.391,90	-2,1	41,6	38,7		
AGOSTO	733.307	64,49	47.287.778,35	820.092	80,68	66.163.241,95	11,8	25,1	39,9		
SEPTIEMBRE	792.256	70,17	55.593.823,01	735.184	74,34	54.650.283,81	-7,2	5,9	-1,7		
OCTUBRE	822.162	77,04	63.337.245,62	797.108	49,97	39.829.771,40	-3,0	-35,1	-37,1		
NOVIEMBRE	814.534	77,93	63.473.774,64	765.983	38,40	29.414.185,78	-6,0	-50,7	-53,7		
DICIEMBRE	815.133	77,88	63.481.697,32	745.274	39,38	29.345.555,70	-8,6	-49,4	-53,8		
<b>TOTAL Bls.</b>	<b>9.699.749</b>	<b>65,42</b>	<b>634.517.412,90</b>	<b>9.286.426</b>	<b>71,71</b>	<b>665.969.030,21</b>	<b>-4,3</b>	<b>9,6</b>	<b>5,0</b>		
<b>TOTAL TM.</b>	<b>832.596</b>	<b>762,09</b>	<b>634.517.412,90</b>	<b>797.118</b>	<b>835,47</b>	<b>665.969.030,21</b>	<b>-4,3</b>	<b>9,6</b>	<b>5,0</b>		

Notas:

**Información provisional sujeta a revisión**

- a) Contrato con la Compañía Trafígura 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

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

IMPORTACIÓN DE DIESEL REALIZADA POR PETROECUADOR (a)									
PRODUCTOS	Año 2007			Año 2008			VARIACIÓN % 08/07		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>TOTAL DIESEL OIL</b>	<b>11.844.495</b>	<b>91,41</b>	<b>1.082.695.097,01</b>	<b>11.159.669</b>	<b>125,96</b>	<b>1.405.651.599,96</b>	<b>-5,8</b>	<b>37,80</b>	<b>29,83</b>
DIESEL OIL	5.335.186	87,35	466.039.384,90	461.536	99,47	45.907.366,79	-91,3	13,9	-90,1
ENERO	721.223	71,44	51.524.655,75	219.482	116,42	25.552.774,83	-69,6	63,0	-50,4
FEBRERO	734.895	73,37	53.920.373,26	0	0,00	0,00			
MARZO	436.679	79,07	34.527.029,57	0	0,00	0,00			
ABRIL	504.822	80,64	40.710.691,02	0	0,00	0,00			
MAYO	504.277	84,24	42.479.916,63	0	0,00	0,00			
JUNIO	267.026	88,90	23.737.810,32	0	0,00	0,00			
JULIO	475.862	91,86	43.714.712,64	0	0,00	0,00			
AGOSTO	239.680	89,91	21.548.646,11	0	0,00	0,00			
SEPTIEMBRE	486.687	97,88	47.638.186,45	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	466.035	100,92	47.032.181,84	0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE	498.000	118,89	59.205.181,31	0	0,00	0,00			
DICIEMBRE	0	0,00	0,00	242.054	83,94	20.354.591,96			
DIESEL CONVENIO VENEZUELA	4.646.129	92,33	428.973.724,78	9.166.637	124,85	1.144.461.171,63	97,3	35,2	166,8
ENERO	0	0,00	0,00	707.680	109,58	77.549.749,52			
FEBRERO	207.913	71,48	14.860.748,01	478.900	112,36	53.807.034,79	130,3	57,2	262,1
MARZO	434.353	73,66	31.994.390,67	715.370	127,46	91.177.501,70	64,7	73,0	185,0
ABRIL	439.947	80,84	35.565.852,06	474.986	134,42	63.846.912,95	8,0	66,3	79,5
MAYO	379.955	83,01	31.539.297,72	632.226	149,59	94.576.222,12	66,4	80,2	199,9
JUNIO	438.397	86,77	38.040.613,59	473.940	158,98	75.345.024,40	8,1	83,2	98,1
JULIO	220.228	89,42	19.693.140,12	1.185.610	137,56	163.093.222,05	438,4	53,8	728,2
AGOSTO	219.448	91,04	19.977.909,52	1.190.663	144,47	172.011.123,09	442,6	58,7	761,0
SEPTIEMBRE	419.237	92,90	38.947.097,66	869.295	131,95	114.693.579,32	107,4	42,0	194,5
OCTUBRE	662.272	98,46	65.207.367,49	719.922	127,30	91.643.190,91	8,7	29,3	40,5
NOVIEMBRE	454.651	108,39	49.277.579,54	1.240.155	85,95	106.596.998,50	172,8	-20,7	116,3
DICIEMBRE	769.728	108,96	83.869.728,40	477.890	83,94	40.114.612,28	-37,9	-23,0	-52,2
DIESEL PREMIUM	952.910	103,87	98.979.657,51	-	-	-			
MARZO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
ABRIL	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
MAYO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
JUNIO	240.391	94,32	22.674.159,90	0	0,00	0,00			
JULIO	237.645	96,39	22.907.480,84	0	0,00	0,00			
AGOSTO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
SEPTIEMBRE	234.387	104,72	24.545.733,24	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
DICIEMBRE	240.487	0,00	28.852.283,53	0	0,00	0,00			
DIESEL PREMIUM CONVENIO VENEZUELA	910.270	97,45	88.702.329,82	1.531.496	140,57	215.283.061,54	68,2	44,3	142,7
MAYO	59.113	91,85	5.429.245,31	79.658	144,74	11.529.539,60	34,8	57,6	112,4
JUNIO	219.885	95,81	21.067.247,82	755.366	170,78	129.001.818,17	243,5	78,2	512,3
JULIO	213.338	100,57	21.455.658,67	0	0,00	0,00			
AGOSTO	417.934	97,50	40.750.178,02	0	0,00	0,00			
SEPTIEMBRE	0	0,00	0,00	264.139	131,96	34.856.098,46			
OCTUBRE	0	0,00	0,00	215.794	100,65	21.719.083,46			
NOVIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
DICIEMBRE	0	0,00	0,00	216.539	83,94	18.176.521,85			

a) Se registran los volúmenes 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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

**IMPORTACIÓN DE NAFTA DE ALTO OCTANO Y CUTTER STOCK  
REALIZADA POR PETROECUADOR (a)**

PRODUCTOS	Año 2007			Año 2008			VARIACIÓN % 08/07		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>TOTAL NAFTA DE ALTO OCTANO</b>	<b>7.784,652</b>	<b>92,19</b>	<b>717.649.639,37</b>	<b>7.413,112</b>	<b>108,78</b>	<b>806.372.322,77</b>	<b>-4,8</b>	<b>17,99</b>	<b>12,36</b>
<b>NAFTA ALTO OCTANO</b>	<b>4.306.475</b>	<b>90,88</b>	<b>391.367.479,99</b>	<b>1.049.542</b>	<b>78,32</b>	<b>82.204.780,36</b>	<b>-75,6</b>	<b>-13,8</b>	<b>-79,0</b>
ENERO	474.983	71,31	33.873.270,16	0	0,00	0,00			
FEBRERO	241.447	71,57	17.280.458,37	244.477	100,01	24.450.508,90	1,3	39,7	41,5
MARZO	859.694	81,47	70.040.820,76	0	0,00	0,00			
ABRIL	442.063	91,72	40.546.225,43	259.867	118,91	30.901.252,73	-41,2	29,6	-23,8
MAYO	712.149	102,03	72.657.535,56	0	0,00	0,00			
JUNIO	560.330	101,19	56.697.529,59	0	0,00	0,00			
JULIO	38.275	94,88	3.631.509,04	0	0,00	0,00			
AGOSTO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
SEPTIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	233.270	94,42	22.024.536,96	0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE	235.729	93,10	21.946.369,90	0	0,00	0,00			
DICIEMBRE	508.535	103,57	52.669.224,22	545.198	49,25	26.853.018,73	7,2	-52,4	-49,0
<b>NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO VENEZUELA</b>	<b>3.478.177</b>	<b>93,81</b>	<b>326.282.159,38</b>	<b>6.363.570</b>	<b>113,80</b>	<b>724.167.542,41</b>	<b>83,0</b>	<b>21,3</b>	<b>121,9</b>
ENERO				479.922	97,60	46.839.680,83			
FEBRERO				238.607	102,44	24.441.922,79			
MARZO				721.770	110,12	79.484.719,95			
ABRIL	249.748	92,76	23.166.799,30	478.602	121,65	58.223.023,60	91,6	31,1	151,3
MAYO	0	0,00	0,00	480.364	130,98	62.920.195,13			
JUNIO	431.101	93,04	40.107.580,50	479.966	142,00	68.157.167,39	11,3	52,6	69,9
JULIO	439.165	96,30	42.291.496,78	719.302	141,38	101.695.998,14	63,8	46,8	140,5
AGOSTO	517.144	87,51	45.256.857,13	718.608	127,97	91.960.371,53	39,0	46,2	103,2
SEPTIEMBRE	661.054	91,58	60.539.039,19	719.809	126,28	90.894.611,65	8,9	37,9	50,1
OCTUBRE	461.314	91,05	42.001.179,65	720.060	89,77	64.636.357,80	56,1	-1,4	53,9
NOVIEMBRE	479.093	103,63	49.650.411,26	606.560	57,56	34.913.593,60	26,6	-44,5	-29,7
DICIEMBRE	239.558	97,13	23.268.795,57	0	0,00	0,00			
<b>CUTTER STOCKS (c)</b>	<b>2.280.000</b>	<b>75,32</b>	<b>171.738.436,36</b>	<b>3.540.991</b>	<b>110,18</b>	<b>390.159.012,39</b>	<b>55,3</b>	<b>46,3</b>	<b>127,2</b>
ENERO	222.172	61,20	13.596.237,67	401.817	107,23	43.086.870,64	80,9	75,2	216,9
FEBRERO	0	0,00	0,00	237.489	103,71	24.629.332,86			
MARZO	0	0,00	0,00	416.562	107,07	44.601.605,83			
ABRIL	415.364	70,28	29.192.347,41	208.244	107,83	22.454.575,68	-49,9	53,4	-23,1
MAYO	228.035	65,45	14.924.890,75	423.423	124,14	52.565.314,79	85,7	89,7	252,2
JUNIO	200.377	66,27	13.279.328,95	202.898	134,41	27.271.317,28	1,3	102,8	105,4
JULIO	199.087	67,82	13.502.080,31	209.279	136,21	28.505.892,59	5,1	100,8	111,1
AGOSTO	209.110	69,44	14.520.598,40	415.242	144,38	59.954.306,86	98,6	107,9	312,9
SEPTIEMBRE	406.877	81,49	33.155.970,31	190.796	138,12	26.352.953,40	-53,1	69,5	-20,5
OCTUBRE	205.586	91,09	18.726.499,80	0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE	0	0,00	0,00	417.535	83,09	34.692.873,36			
DICIEMBRE	193.392	107,76	20.840.482,76	417.706	62,35	26.043.969,10	116,0	-42,1	25,0

Notas:

- a) Se registran los volúmenes 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, Fuel Oil Pesadopara consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.

**IMPORTACIÓN JET FUEL**

PRODUCTO	Año 2007			Año 2008			VARIACIÓN % 08/07		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>JET FUEL</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>70,017</b>	<b>0,00</b>	<b>10,220,283,24</b>			
ENERO				0	0,00	0,00			
FEBRERO				0	0,00	0,00			
MARZO				35.047	141,61	4.962.858,47			
ABRIL				34.970	150,34	5.257.424,77			

**IMPORTACIÓN AVGAS**

PRODUCTO	Año 2007			Año 2008			VARIACIÓN % 08/07		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>JET FUEL</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5.046</b>	<b>0,00</b>	<b>535.296,33</b>			
OCTUBRE				5.046	106,08	535.296,33			

**IMPORTACIÓN TEMPORAL DE CUTTER STOCK (d)**

PRODUCTO	Año 2007			Año 2008			VARIACIÓN % 08/07		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>CUTTER STOCKS</b>	<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>	<b>#REF!</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
ENERO	#REF!	#REF!	#REF!	0	0,00	0,00			
FEBRERO	#REF!	#REF!	#REF!	0	0,00	0,00			
MARZO	#REF!	#REF!	#REF!	0	0,00	0,00			
ABRIL	#REF!	#REF!	#REF!	0	0,00	0,00			
MAYO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			

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

Este se realizó hasta el mes de Abril, ya que se cambió de modalidad de comercialización.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR.

Elaboracion: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

# Estadísticas Financieras

Sistema PETROECUADOR

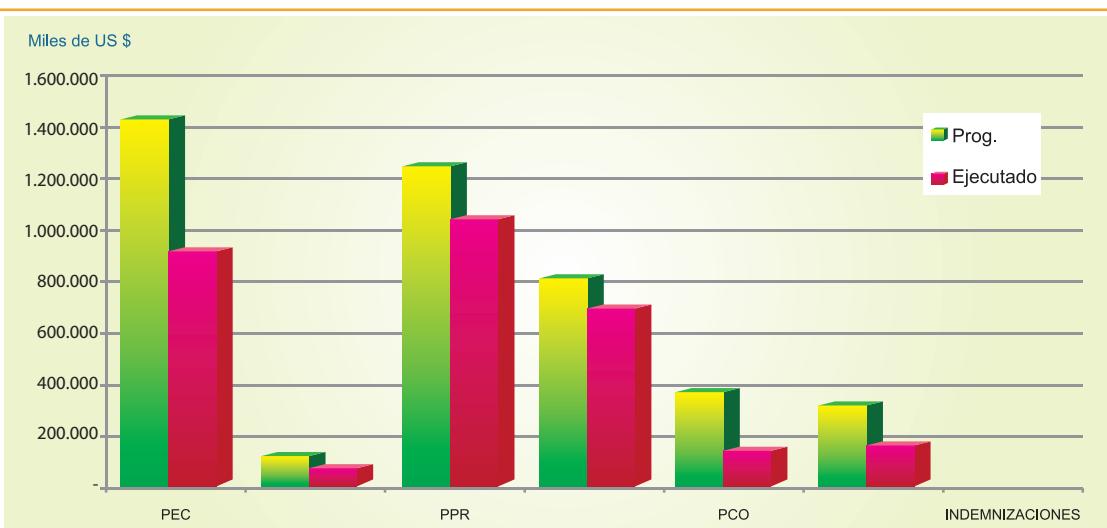


## SISTEMA PETROECUADOR EJECUCIÓN FINANCIERA

AÑO 2008

Cifras en dólares

FILIAL	PRESUPUESTO		EJECUCIÓN %
	PROGRAMADO	EJECUTADO	
PETROECUADOR (MATRIZ)	1.432.370.688	939.112.823	65,56
GERENCIA DE OLEODUCTO	105.170.225	77.293.202	73,49
PETROPRODUCCIÓN	1.275.366.865	1.055.781.038	82,78
PETROAMAZONAS ECUADOR S.A.	813.244.555	687.672.128	84,56
PETROINDUSTRIAL	359.256.931	163.519.258	45,52
PETROCOMERCIAL	305.354.318	177.995.923	58,29
<b>TOTAL</b>	<b>4.290.763.582</b>	<b>3.101.374.372</b>	<b>72,28</b>

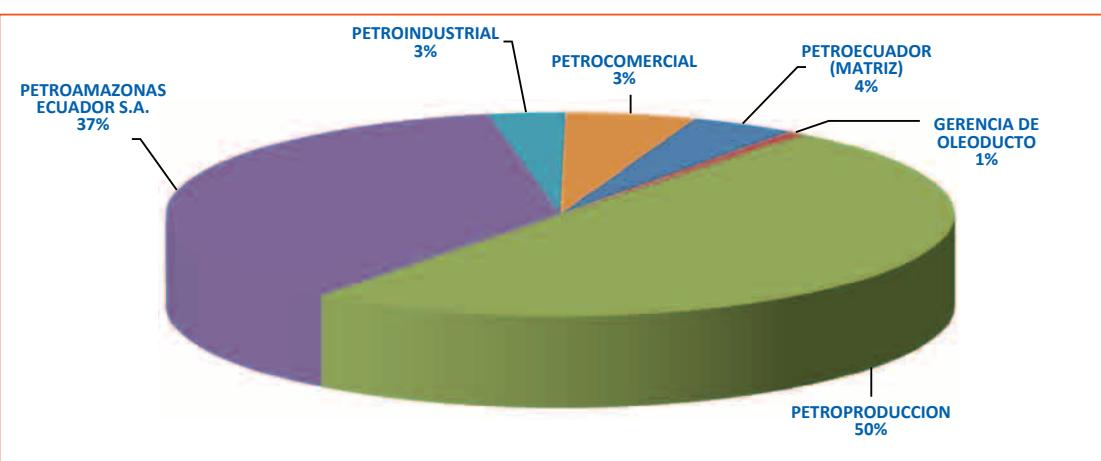


Fuente: Unidad de Presupuesto, PETROECUADOR  
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

## SISTEMA PETROECUADOR RESUMEN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN

Cifras en Miles de Dólares

FILIAL	AÑO 2008		
	PROGRAMADO	EJECUTADO	EJECUCIÓN %
PETROECUADOR (MATRIZ)	104.402	49.480	47,39
GERENCIA DE OLEODUCTO	20.117	8.804	43,76
PETROPRODUCCIÓN	763.771	570.215	74,66
PETROAMAZONAS ECUADOR S.A.	486.941	421.132	86,49
PETROINDUSTRIAL	148.123	36.295	24,50
PETROCOMERCIAL	132.718	61.318	46,20
TOTAL INVER. RECURSOS PROPIOS	1.656.072	1.147.244	69,28
<b>TOTAL INVERSIONES</b>	<b>1.752.638</b>	<b>1.180.575</b>	<b>67,36</b>



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

**ESTADO DE FUENTES Y USOS DE FONDOS DEL  
SISTEMA PETROECUADOR (a)**

ENERO - DICIEMBRE 2008  
Cifras en miles de Dólares

CUENTAS	PRESUPUESTO	
	PROGRAMADO	EJECUCIÓN
<b>1.- ENTRADAS DE OPERACIÓN (INGRESO DE CAJA)</b>	<b>3.609.491</b>	<b>2.802.400</b>
1,1 Recuperación de Costos + Alianzas Operativas + Espol + Cutter Stock + Bloque 15	2.107.804	1.507.508
1,2 10% Fondo de Inversión Petrolera	90.000	0
1,3 Petroamazonas (transferencias FEISEH-Inversiones)	502.074	728.049
1,4 Otros Ingresos	17.000	32.578
1,5 Costo de Importación de Derivados sin IVA	785.499	477.022
1,6 IVA Importación Derivados	107.114	57.243
<b>2.- FINANCIAMIENTO COMPARTIDO ALIANZAS</b>	<b>430.642</b>	<b>289.637</b>
2,1 Ingreso Nueva Refinería (aporte Min. Finanzas)	0	4.000
2,2 Aporte Ministerio de Finanzas (LEY DE EMERGENCIA PETROEC)	430.642	285.637
<b>3.- GASTOS DE OPERACIÓN(EGRESOS CAJA)</b>	<b>1.465.988</b>	<b>1.245.822</b>
3,1 Remuneraciones	173.277	160.492
3,2 Remuneraciones Periódicas	23.190	15.363
3,3 Otros Beneficios al Personal	18.240	4.045
3,4 Indemnizaciones	56.052	5.080
3,5 Contribución Seguridad Social	30.967	28.834
3,6 Otros Bienes y Servicios	1.164.262	1.032.008
Servicios Gerenciales y Seguros	97.831	92.982
Serv. Operac. Y Mantenimiento	684.314	563.662
Materiales y Suministros	334.944	283.514
Compañías de Servicios (Tivacuno)	47.172	91.851
<b>4.- IMPORTACIÓN DE CUTTER STOCK (Paga B.C.E.)F.O.#6 Sin IVA</b>	<b>88.667</b>	<b>20.287</b>
<b>5.- IMPORTACIÓN DE DERIVADOS (Incluye Cutter Stock F.O. # 4) Sin IVA</b>	<b>696.832</b>	<b>456.736</b>
<b>6.- IMPORTACIÓN DE DERIVADOS PDVSA</b>		
<b>7.- DÉFICIT O SUPERAVIT DE OPERACIÓN</b>	<b>1.788.646</b>	<b>1.369.192</b>
<b>8.- PROVISIÓN CFDID MIN. FIN VTA INTERNA DE DERIVADOS</b>		<b>1.230.204</b>
<b>9.- TRANSFERENCIAS DE TERCEROS (IVA,cupos,Cuota Semanal, otros)</b>	<b>0</b>	<b>13.217</b>
<b>10.- GASTOS NO OPERACIONALES (EGRESOS DE CAJA)</b>	<b>272.529</b>	<b>170.007</b>
10,1 Pago de intereses	11.139	10.766
Interno	0	0
Externo	11.139	10.766
10,2 Transferencias	261.390	159.241
Transf. Sec.Públ. y Priv.	261.390	159.241
<b>11.- OTRAS OBLIGACIONES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
10,1 Cuentas por pagar	0	0
<b>12.- GASTO DE CAPITAL</b>	<b>1.656.074</b>	<b>1.147.244</b>
12,1 Activos Fijos	441.906	305.118
12,2 Obras en Proceso	1.193.523	822.281
12,3 Alianzas Operativas (Atacapi-Parahuacu)	20.645	19.845
<b>13.- TRANSFERENCIAS CFDID MIN. FINA. VTA INTERNA DE DERIVADOS</b>	<b>0</b>	<b>1.230.204</b>
<b>14.- CUENTAS POR PAGAR (PETROAMAZONAS)</b>		
<b>15.- DEFICIT O SUPERAVIT</b>	<b>-139.956</b>	<b>19.348</b>
<b>13.- FINANCIAMIENTO O UTILIZACIÓN</b>	<b>65.298</b>	<b>-30.361</b>
<b>13,1 INTERNO NETO</b>	<b>0</b>	<b>-12</b>
Desembolsos (a)	0	0
(-) Amortizaciones	0	0
<b>13,2 EXTERNO NETO</b>	<b>-3.561</b>	<b>-4.036</b>
Desembolsos	0	0
(-) Amortización	3.561	4.036
<b>13,3 FUENTES DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>352.796</b>	<b>109.745</b>
FINANCIAMIENTO COMPLEMENTARIO	352.796	109.745
Aporte Ministerio de Medio Ambiente VAS EPA	18.649	18.649
FEISEH	319.147	91.096
Fondo Carretera Región Amazónica	15.000	0
0	0	0
<b>13,4 VARIACION DE CAJA</b>	<b>-102.166</b>	<b>-67.888</b>
Saldo Inicial	0	70.059
TRANSFERENCIA PENDIENTE BANCO DE GUAYAQUIL	0	-3
Saldo Final Capacitación y Caja Chica	0	76
<b>14.- SALDO FINAL DE CAJA</b>	<b>102.166</b>	<b>145.947</b>
<b>Nota:</b>	a) Incluye Bloque 15	
<b>Fuente:</b>	Unidad de Presupuesto, PETROECUADOR	
<b>Elaboración:</b>	Planificación Corporativa, PETROECUADOR	

**PETROECUADOR**  
**ESTADO DE RESULTADOS DEL SISTEMA**  
**DE ENERO A DICIEMBRE**  
(Expresado en Dólares)

CONCEPTO	2008
<b>INGRESOS</b>	
EXPORTACIONES DE CRUDO	6.460.167.471
VENTA INTERNA DE CRUDO	405.198.886
EXPORTACION DE DERIVADOS	1.184.199.217
VENTA INTERNA DE CRUDO (GAS)	4.593.366
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	2.741.824.782
SERVICIO DE OLEODUCTO	67.759.202
DIFERENCIAL DE PRECIO	14.615.212
<b>TOTAL VENTAS</b>	<b>10.878.358.136</b>
<b>COSTO DE VENTA</b>	
EXPORTACION DE CRUDO	1.315.273.946
VENTA INTERNA DE CRUDO	232.204.976
EXPORTACION DE DERIVADOS	533.971.897
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	3.566.782.853
SERVICIO DEL OLEODUCTO	24.756.787
<b>TOTAL COSTOS Y GASTOS</b>	<b>5.672.990.459</b>
<b>GASTOS DE ADMINISTRACION</b>	<b>161.153.020</b>
<b>UTILIDAD OPERATIVA</b>	<b>5.044.214.657</b>
<b>INGRESOS NO OPERATIVOS</b>	<b>28.150.952</b>
<b>UTILIDAD DEL EJERCICIO</b>	<b>5.072.365.609</b>

**LUIS JARAMILLO ARIAS**  
 CONTRALMIRANTE  
 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 2008**  
 Cantidades expresadas en dólares

	<b>ACTIVO</b>	<b>PASIVO</b>
	<u>ACTIVO CORRIENTE</u>	<u>PASIVO CORRIENTE</u>
CAJA BANCOS	145.947.264	1.139.749.772
INVERSIONES FINANCIERAS	46.334	71.346.873
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	1.311.028.620	63.400.364
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	718.998.845	17.855.106
GASTOS ANTICIPADOS	198.291.241	1.292.352.115
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>2.374.312.304</b>	
 <u>ACTIVO FIJO</u>		
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	1.469.608.340	
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	1.298.657.822	
OBRAS EN CURSO	305.395.794	-
AEROPLANOS	31.622.128	97.725.400
EDIFICIOS	118.767.974	-
TERRENOS	119.448.667	97.725.400
VEHICULOS	10.693.587	1.390.077.515
MOBILIARIO	12.377.055	
EQUIPOS DE COMPUTACION	15.786.341	
OTROS	22.999.530	
<b>TOTAL ACTIVO FIJO NETO</b>	<b>3.405.357.238</b>	
 <u>OTROS ACTIVOS</u>		
INVERSIONES A LARGO PLAZO	184.378.188	
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	18.284.037	4.592.254.252
<b>TOTAL OTROS ACTIVOS</b>	<b>202.662.225</b>	
 <u>TOTAL ACTIVO</u>	<b>5.982.331.767</b>	<b>5.982.331.767</b>
 <u>PASIVO CORRIENTE</u>		
CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	-	
OBLIGAC. FINANCIERAS	-	
ACREDORES DIVERSOS	-	
OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	-	
<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>-</b>	
 <u>PASIVOS A LARGO PLAZO</u>		
OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-	
OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-	
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-	
<b>TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>-</b>	
 <u>PATRIMONIO</u>		
CAPITAL	4.054.534.028	
INTERFILIALES	537.720.224	
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>4.592.254.252</b>	
 <u>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</u>		
	<b>5.982.331.767</b>	<b>5.982.331.767</b>

**C. P. A. RENE SALAS G.**

JEFE DE LA UNIDAD DE CONTABILIDAD, ENC  
 Lic 5026

**ING. PATRICIO UTRERAS H.**

GERENTE DE ECONOMIA Y FINANZAS

**LUIS JARAMILLO ARIAS**

CONTRALMIRANTE  
 PRESIDENTE EJECUTIVO

<b>PETROECUADOR</b>	
BALANCE GENERAL	
PETROPRODUCCION	
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008	
Cantidades expresadas en dólares	
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>	
CAJA Y BANCOS	29.614.413
INVERSIONES FINANCIERAS	-
CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR	14.302.193
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	318.168.521
GASTOS ANTICIPADOS	128.023.879
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>490.109.006</b>
<b>ACTIVO FIJO</b>	
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	366.603.064
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	499.243.768
OBRA EN CURSO	85.492.886
AEROPLANOS	78.986
EDIFICIOS	32.504.629
TERRENOS	348.681
VEHICULOS	3.547.199
MOBILIARIO	4.114.662
EQUIPOS DE COMPUTACION	-
OTROS	20.956.566
<b>TOTAL ACTIVO FIJO NETO</b>	<b>1.012.890.441</b>
<b>OTROS ACTIVOS</b>	
INVERSIONES A LARGO PLAZO	183.259.967
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	15.290.986
TOTAL OTROS ACTIVOS	198.550.953
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>1.701.550.400</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>	
CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR	156.938.465
OBLIGACIONES FINANCIERAS	-
ACREDITACIONES DIVERSAS	7.815.363
OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	3.396
<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>164.757.224</b>
<b>PASIVOS A LARGO PLAZO</b>	
OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
<b>TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>164.757.224</b>
<b>PATRIMONIO</b>	
CAPITAL	1.536.793.176
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>1.536.793.176</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>1.701.550.400</b>

ING. IVAN ORTEGA  
JEFE DE CONTABILIDAD, ENC.  
LIC. 9654

CPCB-AB MARIO PABON VALLEJOS  
SUBGERENTE DE FINANZAS

CAMILO DELGADO MONTENEGRO  
CAPITAN DE NAVIO-EMC  
VICEPRESIDENTE DE PETROPRODUCCION

**PETROECUADOR**  
**BALANCE GENERAL**  
**OPERACION PETROAMAZONAS**

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008

Cantidades expresadas en dólares

<b>ACTIVO</b>		<b>PASIVO</b>	
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>PASIVO CORRIENTE</b>	<b>ACTIVO FIJO</b>	<b>PASIVOS A LARGO PLAZO</b>
CAJA BANCOS	28.568.785	PREPRODUCCION Y PRODUCCION	1.103.005.276
INVERSIONES FINANCIERAS	-	PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	7.728.158
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	35.777.718	OBRAS EN CURSO	-
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	76.749.097	AEROPLANOS	-
GASTOS ANTICIPADOS	-	EDIFICIOS	-
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>141.095.600</b>	TERRENOS	-
		VEHICULOS	-
		MOBILIARIO	2.346.302
		EQUIPOS DE COMPUTACION	1.955.181
		OTROS	10.192.927
		<b>TOTAL ACTIVO FIJO NETO</b>	<b>1.125.227.844</b>
		OTROS ACTIVOS	-
		<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>1.266.323.444</b>
		INVERSIONES A LARGO PLAZO	-
		OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	-
		<b>TOTAL OTROS ACTIVOS</b>	<b>1.156.825.968</b>
			<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>
			<b>1.266.323.444</b>

**ECON. WILSON PASTOR**  
GERENTE GENERAL

**M.B.A. ANGEL BASANTES**  
GERENTE FINANCIERO

**ING. FABIOLA CADENA**  
JEFE DE CONTABILIDAD  
LIC. 2372

**PETROECUADOR**  
**BALANCE GENERAL**  
**PETROINDUSTRIAL**  
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008  
Cantidades expresadas en dólares

	ACTIVO	PASIVO
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>		<u>PASIVO CORRIENTE</u>
CAJA BANCOS	26.806.389	10.190.093
INVERSIONES FINANCIERAS	-	-
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	9.811.317	5.504.724
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	91.180.765	12.780.633
GASTOS ANTICIPADOS	10.762.818	28.475.450
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>138.561.289</b>	
 <u>ACTIVO FIJO</u>		
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	-	
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	636.035.673	
OBRAS EN CURSO	79.443.103	
AEROPLANOS	-	
EDIFICIOS	32.204.693	
TERRENOS	66.436.706	
VEHICULOS	1.167.579	
MOBILIARIO	3.615.582	
EQUIPOS DE COMPUTACION	1.832.441	
OTROS	-	
<b>TOTAL ACTIVO FIJO NETO</b>	<b>820.735.777</b>	
 <u>OTROS ACTIVOS</u>		
INVERSIONES A LARGO PLAZO	-	
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	2.992.687	
<b>TOTAL OTROS ACTIVOS</b>	<b>2.992.687</b>	
 <b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>962.289.753</b>	
 <u>PASIVOS A LARGO PLAZO</u>		
OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-	
OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-	
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-	
<b>TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>28.475.450</b>	
 <u>PATRIMONIO</u>		
CAPITAL	933.814.303	
 <b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>933.814.303</b>	
 <b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>962.289.753</b>	

CPNV-EM EDMUNDO LERTORA ARAUJO  
VICEPRESIDENTE DE PETROINDUSTRIAL

CARLOS ALVAREZ  
CPNV - EMS (SP)  
JEFE DE LA UNIDAD DE FINANZAS

C.P.A. WILSON E. BRAVO  
JEFE DE LA UNIDAD DE CONTABILIDAD, ENC  
LIC 06329

**PETROECUADOR**

**BALANCE GENERAL  
PETROCOMERCIAL**

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008

Cantidades expresadas en dólares

<b>ACTIVO</b>	<b>PASIVO</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>PASIVO CORRIENTE</b>
CAJA BANCOS	22.570.033
INVERSIONES FINANCIERAS	46.334
CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR	733.219.363
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MATERIALES PRIMAS	75.747.977
GASTOS ANTICIPADOS	27.954.794
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	859.538.501
<b>ACTIVO FIJO</b>	
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	-
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	95.825.143
OBRA EN CURSO	85.601.801
AEROPLANOS	-
EDIFICIOS	37.872.015
TERRENOS	36.777.373
VEHICULOS	878.761
MOBILIARIO	989.617
EQUIPOS DE COMPUTACION	870.795
OTROS	2.042.964
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	260.858.469
<b>OTROS ACTIVOS</b>	
INVERSIONES A LARGO PLAZO	788.116
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	-
TOTAL OTROS ACTIVOS	788.116
<b>TOTAL ACTIVO</b>	1.121.185.086
<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	
OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
ACREDITORES DIVERSOS	-
OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	-
TOTAL PASIVO CORRIENTE	130.989.510
<b>PATRIMONIO</b>	
CAPITAL	990.195.576
TOTAL PATRIMONIO	990.195.576
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	1.121.185.086

**FABIAN RUEDA FLORES**  
CAPITAN DE NAVAL - EMC  
VICEPRESIDENTE DE PETROCOMERCIAL

**ECO.CARLOS ARTIEDA**

JEFES DE FINANZAS  
JEFES DE CONTABILIDAD, ENC  
LIC. 170633

**C.P.A. ROCIO PESANTES MOREIRA.**

# Legislación Petrolera 2008



**RECOPILACIÓN DE LEYES, ACUERDOS, DECRETOS,  
Y RESOLUCIONES MINISTERIALES INHERENTES A  
LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA DEL PAÍS.**

**ENERO - DICIEMBRE / 2008**

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
<b>ENERO</b>		
243 08-01-02	Acdo.083 M.M.P. 07-12-12	Delégase al Subsecretario de Minas, de esta Secretaría de Estado, para que presida el Comité Especial de Licitaciones (CEL), a efectuarse el día 12 de diciembre del 2007.
243 08-01-02	Dcto.812Spto 07-12-21	Expídase varias reformas a los reglamentos que regulan el ciclo de aprobación de los proyectos de inversión pública.
244 08-01-03	Acdo.003 07-08-23	Califícase en emergencia el proceso para la adquisición de seis millones de las lámparas fluorescentes compactas (focos ahorreadores) de energía eléctrica, por cuanto es necesario implementar de manera inmediata la optimización del consumo de energía eléctrica, mediante la sustitución de luminarias incandescente en el sector residencial por focos ahorreadores (LFCs), que consumen entre 4 y 6 veces menos energía que los focos normales.
245 08-01-04	Acdo 004 07-09-11	Refórmase el Acuerdo Ministerial No.003 de 23 de agosto del 2007, con el que se conforma la Comisión Especial de Contratación, misma que a partir de la expedición del presente acuerdo se conformará ...
245 08-01-04	Acdo.087 07-12-18	Expídense disposiciones que regulen la comercialización de gas licuado de petróleo para consumo vehicular. Estas disposiciones se aplicarán a nivel nacional a las personas naturales y jurídicas nacionales o extranjeras interesadas en obtener la calificación, autorización y registro para comercializar gas licuado de petróleo...
245 08-01-04	Ley 2008-104 Spto 07-11-15	Ley Reformatoria a la Codificación de la Ley del Fondo para el Ecodesarrollo Regional Amazónico y de Fortalecimiento de sus Organismos Seccionales.
248	Acdo.085	Autorízase la contratación directa de los servicios fiduciarios de la Corporación Financiera Nacional para que administre el Fideicomiso de Administración

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	<b>D E S C R I P CIÓN</b>
08-01-09	07-12-14	"Porcentaje de participación tarifa de transporte de hidrocarburos de la Compañía de Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) Ecuador S.A."
251 08-01-14	Dcto.827 07-12-28	Autorízase al Ministro de Electricidad y Energía Renovable, suscriba el contrato con la Cía. FOURWINNERS C.A., para la adquisición de seis millones de luminarias compactas tipo "bare".
253 08-01-16	Dcto.847 08-01-02	Autorízase al Ministro de Economía y Finanzas, intervenga en calidad de constituyente de un fideicomiso mercantil que tendrá como finalidad la adecuada administración de los aportes transferidos por aportantes públicos y privados, nacionales e internacionales del proyecto denominado Modelo YASUNI - ITT.
254 08-01-17	Dcto.849 08-01-03	Créase el Ministerio de Coordinación de los Sectores Estratégicos, como organismo técnico.
254 08-01-17	Dcto.151-A 07-09-17	Incorporarse a la Estructura Orgánica de la Presidencia de la República y, adscritos al Despacho Presidencial, a los siguientes ministerios: Ministerio Coordinador de la Producción, Ministerio Coordinador de la Política Económica, Ministerio Coordinador de Patrimonio Natural y Cultural, Ministerio Coordinador de la Seguridad Interna y Externa.
254 08-01-17	Res.336-06 Edic.Esp. No.11 08-01-17	Vicente Alarcón Chacón en contra de PETROECUADOR.
255 08-01-18	Dcto.850 08-01-03	Nómrabse al ingeniero Derlis Palacios Guerrero, Ministro Coordinador de los Sectores Estratégicos.
258 08-01-23	Dcto.862 08-01-10	Refórmase el Reglamento sustitutivo para la regulación de los precios de los derivados de hidrocarburos, expedido mediante D.E. No.338, publicado en el R.O. No. 73 de 2 de agosto del 2005..sustítúyese el producto..

## FEBRERO

266 08-02-06	Dcto.868 08-01-18	Refórmase el Reglamento Sustitutivo al Reglamento General a la Ley Especial de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador (PETROECUADOR) y sus empresas filiales, expedido mediante D.E. No.1420, publicado en el R.O.No.309 de 19 de abril del 2001.  Art.1.- Agréguese en el artículo 4 el siguiente inciso: "Las unidades específicas...y sus empresas filiales,
-----------------	----------------------	---

<b>Reg. Oficial No.</b>	<b>Disposición Legal</b>	<b>DESCRIPCIÓN</b>
		regirán su actividad bajo los lineamientos y directrices de los órganos de PETROECUADOR, a través de la dependencia corporativa encargada de la Gestión Ambiental, Responsabilidad, Social, Seguridad Integral y Salud Ocupacional ...para que promueva y ejecute una gestión ambiental eficiente..
266 08-02-06	Acdo.099 08-01-21	Derógase el Acuerdo Min. No.71 expedido con fecha 12 de junio del 2007 y publicado en el R.O.No.113 de 26 de junio del 2007.
269 08-02-09	Dcto.882 08-01-21	Créase la Oficina de la Secretaría Técnica de la Iniciativa Yasuni ITT, como órgano temporal dependiente del Ministerio de Relaciones Exteriores, Comercio e Integración.
270 08-02-11	Dcto.887 08-01-25	Renóvase la declaración de emergencia en la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y sus empresas filiales.
271 08-02-12	Dcto.891 08-01-30	Expídense las reformas al Reglamento de contratación para obras, bienes y servicios específicos de la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y sus empresas filiales, publicado en el R.O. No. 194 de 19 de octubre del 2007.
276 08-02-18	Acdo.025-MF-2008 08-02-01	Delégase al Subsecretario de Consistencia Macrofiscal, represente al Sr. Ministro en la sesión extraordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).
276 08-02-18	Acdo.082- Spto-MMP2008 07-12-10	Expídense el Estatuto Orgánico de Gestión Organizacional por procesos del Ministerio de Minas y Petróleos.
282 08-02-26	Dcto.917 Spto. 08-02-19	Declárase la emergencia en el sistema de abastecimiento, transporte, distribución y comercialización de combustibles derivados de hidrocarburos y gas licuado de petróleo en todo el territorio nacional.
285 08-02-29	Acdo.035-MF-2008 08-02-14	Delégase al Subsecretario de Consistencia Macrofiscal ... represente al Sr. Ministro en la sesión ordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
285 08-02-29	Acdo.037-MF-2008 08-02-15	Delégase a la Subsecretaría de Consistencia Macrofiscal, represente al Sr. Ministro ante el Consejo Nacional de Biocombustibles.

### MARZO

286 08-03-03	Dcto 921 08-02-20	Refórmase el Reglamento sustitutivo para la regulación de los precios de los derivados de los hidrocarburos, expedido mediante Dcto. Ejec. No. 338 del 25 de julio del 2005, publicado en el R.O. No. 73 del 2 de agosto del 2005....Art.1.- En el artículo 8 añádanse los siguientes incisos: "En la provincia de Galápagos este precio regirá para las empresas turísticas y personas naturales que posean embarcaciones de bandera ecuatoriana, de uso turístico, que consuman hasta 4.000 galones de diesel 2 por mes..."
289 08-03-06	Acdo.001 08-02-15	Expídese el Estatuto de Gestión Organizacional por Procesos.
298 08-03-19	Acdo.107 08-02-07	Expídese el Reglamento para la entrega de información técnica ,económica, y ambiental de la industria petrolera.....tiene por objeto , establecer el procedimiento que se observará para la entrega y reproducción de la información técnica económica ambiental relacionada con cualquier fase de la industria hidrocarburífera..
299 08-03-20	Dcto.961Spto 08-03-18	Establécese los cargos y puestos de las áreas estratégicas de la Unidad Bloque 15,,una remuneración mensual adicional variable.
299 08-03-20	Acdo.119 08-02-29	Refórmase el Acdo. Min. 107 del 7 de febrero del 2008, publicado en el R.O. No.298 del 19 de marzo del 2008..por: Expedir las siguientes disposiciones para la entrega de la información Técnica, Económica y Ambiental de la Industria Petrolera”..
305 08-03-31	Dcto.966 08-03-19	Autorízase el uso de gas licuado de petróleo, GLP como combustible para el secado de productos agropecuarios (maíz , arroz, soya).

### ABRIL

308 08-04-03	Spto.A.C. 08-04-02	Ley Orgánica para la Recuperación del Uso de los Recursos Petroleros del Estado y Racionalización Administrativa de los procesos de Endeudamiento.
310 08-04-07	Dcto. 745 Spto. 07-11-14	Apruébase el Plan Nacional de Desarrollo 2007 – 2010 (Planificación para la Revolución Ciudadana), que será publicado conjuntamente con el presente decreto ejecutivo.

<b>Reg. Oficial No.</b>	<b>Disposición Legal</b>	<b>DESCRIPCIÓN</b>
310 08-04-07	Dcto.971 08-04-24	Renuévase la declaración de emergencia en al Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y su empresas filiales..que tiene la empresa para cada una de las siguientes actividades operativas: a) Exploración y producción; b) Industrialización; y c) Comercialización y Transporte de Petróleo. Esta renovación de emergencia se extiende a todo el denominado Sistema PETROECUADOR.
311 08-04-08	Dcto.978 08-03-25	Fusiónase la Comisión Ecuatoriana de Energía Atómica -CEEA-, al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, como una unidad dependiente de este Ministerio el mismo que será el ente rector de la política en materia de energía atómica, para lo cual ejercerá las atribuciones sobre la materia , previstas en la ley de la CEEA.
315 08-04-14	Acdo.120 08-03-06	Expídense el Código de conducta que observarán las empresas públicas y privadas colindantes a zonas intangibles que realizan actividades hidrocarburíferas en la Región Amazónica de la República del Ecuador...con el fin de asegurar que las actividades y procedimientos de las empresas hidrocarburíferas se desarrollen bajo los estándares de respeto a las formas y expresiones socioculturales de los Pueblos en Aislamiento Voluntario (PAV).
316 08-04-15	Dcto.995 08-04-01	Expedir las siguientes reformas al Decreto Ejecutivo No. 338, publicado en el Registro Oficial No. 73 de 2 de agosto del 2005.  Art.1.- En el artículo 10 agréguese el siguiente inciso: "El precio de venta del GLP para uso vehicular en el servicio de transporte público por parte de los taxistas legalmente organizados y el Glp destinado al secado de productos agrícolas (maíz, arroz, y soya) en terminales y depósitos de Petrocomercial será de US\$ 0.1682 por klg (sin incluir el IVA)...El precio de venta máximo de venta al consumidor final será de \$0,3334 por kilogramo".
317 08-04-16	Dcto.1001 08-04-01	Dispónese que a partir del ejercicio presupuestario del 2009, se priorizará la asignación de recursos a acciones de interés general, por lo tanto los recursos del Presupuesto General Estado y demás recursos públicos destinados a financiar fondos de jubilación patronal y de cesantía privada de entidades y organismos del sector público, incluidas las instituciones financieras públicas, en ningún caso podrán ser superiores a los vigentes a diciembre del 2007.

<b>Reg. Oficial No.</b>	<b>Disposición Legal</b>	<b>DESCRIPCIÓN</b>
319 08-04-18	Acdo.126 08-04-02	Expídense el Reglamento para la comercialización de gas natural para uso en vehículos automotores..el presente reglamento se aplicará , a nivel nacional, a las personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras, o asociaciones de estas, que realicen actividades de comercialización de gas natural para uso en vehículos automotores.
320 08-04-21	Acdo.127 08-04-02	Expídense el Reglamento para la comercialización de gas natural para uso residencial y comercial.
321 08-04-22	Acdo.128 08-04-02	Expídense el Reglamento para la comercialización de gas natural para el mercado industrial.
324 08-04-25	Dcto.1011-A. 08-04-09	Dispónese que todos los Ministerios de Estado cuenten con una Subsecretaría de Planificación.
324 08-04-25	Acdo. 081MF-08 08-04-11	Delégase al Subsecretario de consistencia Macrofiscal, represente al señor Ministro en la sesión ordinaria del comité especial de licitación de PETROECUADOR (CEL)
326 08-04-29	Acdo.139 08-04-14	Expídense las disposiciones para el uso de Gas Licuado de Petróleos , GLP, para el sector agroindustrial dedicado al secado de granos (maíz, arroz, y soya)
46 08-04-21	Edi.Esp.A.C. 08-04-02	Presupuesto General del Estado 2008. Tomo I, II Ministerio de Finanzas Subsecretaría de Presupuestos.

## MAYO

329 08-05-05	Dcto. 1033 08-04-18	Declárase la emergencia en el sistema de abastecimiento, transporte, distribución y comercialización de combustibles derivados de hidrocarburos y gas licuado de petróleo.
331 08-05-07	Dcto.1036 08-04-18	Expídense el Reglamento a la Ley 2007-85 Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos y al Código Penal.
336 08-05-14	Dcto.1060 2do.Spto. 08-05-09	Expídense las reformas al Reglamento de contratación para Obras, Bienes y Servicios Específicos de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador, Petroecuador y sus Empresas Filiales, publicado en el Registro Oficial No. 194 de 19 de octubre del 2007.
341 08-05-20	Dcto.1059 08-05-09	Expídense el Reglamento para la aplicación de la Ley orgánica para la recuperación del uso de los recursos petroleros del Estado y racionalización administrativa de los procesos de endeudamiento.
341 08-05-20	Acdo.116-MF-2008 08-05-08	Delégase al Subsecretario de Consistencia Macrofiscal, encargado, ..la sesión ordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).
345 08-05-26	S.C.A. 27 -07.Spto 07-01-29	Ney Barrionuevo Pérez en contra de PETROPRODUCCIÓN.

<b>Reg. Oficial No.</b>	<b>Disposición Legal</b>	<b>DESCRIPCIÓN</b>
345 08-05-26	F.J.641-06.Spto. 07-03-29	Nelly María Erazo Izurieta en contra de PETROECUADOR.
348 08-05-29	F.J.206-05 07-07-27	Sonia Malo Calderón en contra de PETROCOMERCIAL.
349 08-05-30	Acdo.M.M.P.130 08-04-16	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación, negociación y adjudicación, sin concurso previo de una consultora, para que realice el análisis de la asignación de volúmenes de Gas Licuado de Petróleo (GLP).

## JUNIO

350 08-06-02	Dcto.1104 08-05-22	Expídense el reglamento para contratación de obras, adquisición de bienes y prestación de servicios específicos de la Unidad de Administración y Operación Temporal del Bloque 15 y Campos Unificados Edén –Yuturi y Limoncocha “UB 15”.
351 08-06-03	Res. 004-2008 2do.Spto 08-05-07	Oficialízase con el carácter de voluntaria la Primera Revisión de la Norma Técnica Ecuatoriana NTE INEN 2310 (Vehículos automotores. Funcionamiento de vehículos con GLP. Equipos de carburación dual GLP/gasolina o solo de GLP en motores de combustión interna. Requisitos).
351 08-06-03	Res. 005-2008 2do.Spto. 08-05-07	Oficialízase con el carácter de voluntaria la Primera Revisión de la Norma Técnica Ecuatoriana NTE INEN 2311 (Vehículos automotores. Funcionamiento de vehículos con GLP. Conversión de motores de combustión interna con sistemas de carburación de gasolina por carburación dual GLP/ gasolina o solo de GLP. Requisitos).
351 08-06-03	Res. 006-2008 2do.Spto. 08-05-07	Oficialízase con el carácter de voluntaria la Primera Revisión de la Norma Técnica Ecuatoriana NTE INEN 2316 (Vehículos automotores. Funcionamiento de vehículos con GLP. Estaciones de servicio para suministro de GLP. Requisitos).
351 08-06-03	Res. 007-2008 2do.Spto. 08-05-07	Oficialízase con el carácter de voluntaria la Primera Revisión de la Norma Técnica Ecuatoriana NTE INEN 2317 (Vehículos automotores con GLP. Centro de servicio especializado para conversión y mantenimiento de sistemas de carburación en motores con funcionamiento de gasolina, por dual GLP/gasolina o solo de GLP. Requisitos).
351 08-06-03	Res. 008-2008 2do. Spto. 08-05-07	Oficialízase con el carácter de obligatorio y emergente el Reglamento Técnico Ecuatoriano RTE INEN 039 “Funcionamiento de vehículos con gas licuado de petróleo, GLP”.
351 08-06-03	Acdo.131 08-04-10	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación, negociación y adjudicación, mediante concurso privado, de una firma auditora que realice, a nombre de este Ministerio –D.N.H., los trabajos de auditoría con un propósito especial a las inversiones, ingresos, costos

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
		y gastos de la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador y sus empresas filiales, correspondiente al ejercicio económico del año 2007.
353 08-06-05	Dcto.1100 08-05-20	Autorízase.., el contrato para la "Adquisición de un sistema de vigilancia Aeromarítima para el Cuerpo de Guardacostas de la Armada del Ecuador", del plan de Soberanía Energética.
354 08-06-06	Acdo. 012 CG. 08-05-19	Expídese el Instructivo para las reliquidaciones de reajuste de precios de los contratos cuyas fórmulas de reajuste de precios incluyan como componente principal a los combustibles
354 08-06-06	Dcto.1106. 08-05-22	Renóvase la declaración de emergencia en la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador PETROECUADOR y sus empresas filiales.
354 08-06-06	Acdo.137 08-04-15	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación, negociación y adjudicación, sin concurso previo de una consultora, para que realice el análisis de las tarifas que el Estado reconoce a las comercializadoras y a los distribuidores para el transporte de combustibles entre terminales de PETROCOMERCIAL.
358 08-06-12	Acdo.123 08-05-20	Designase al economista Fausto Ortíz.. Ministro de Finanzas, Director Principal ante el Directorio de la Sociedad Anónima PETROAMAZONAS Ecuador S.A. y Director Suplente al economista Fausto Herrera Nicolalde, Subsecretario de Consistencia Macrofiscal.
358 08-06-12	Acdo.138 08-04-10	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación, negociación y adjudicación, Sin concurso previo de una firma auditora que realice, a nombre de este Ministerio – D.N.H.-, los trabajos de auditoría con un propósito especial a las inversiones, ingresos, costos y gastos de las Empresas PETROBRAS, ENERGÍA ECUADOR, BLOQUE 31 ;ECUADOR TLC S.A., BLOQUE 18 Y CAMPO UNIFICADO PALO AZUL, correspondiente al ejercicio económico del año 2007.
358 08-06-12	Res.Senres2008- 000070 08-05-07	Inclúyese la valoración del puesto de Secretario Técnico de la Iniciativa Yasuní – ITT, con rango de Subsecretario de Estado en la escala de remuneraciones...
359 08-06-13	Dcto.1116. 08-05-29	Dispónese que la Unidad de Administración y Operación Temporal del Bloque 15 y Campos Unificados Edén Yuturi y Limoncocha...cesará sus actividades y operaciones las mismas que serán asumidas de manera inmediata por PETROAMAZONAS ECUADOR S.A.
360 08-06-16	Res.127-2007. Spto. 07-03-21	Hernán Dávila Yépez en contra de PETROECUADOR y otro.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
360 08-06-16	Res.533-2005. Spto.07-02-06	Henry Manuel Llanes Suárez en contra de PETROECUADOR y otro.
365 08-06-23	Dcto.1132. 08-06-11	Refórmase el Reglamento....para la regulación de los precios de los derivados de los hidrocarburos, expedido mediante D.E. No. 338, publicado en el R.O. No.73 de 02-agosto 2005.
366 08-06-24	Res.193-2007. Spto.07-05-24	PETROPRODUCCIÓN en contra de Seramín Cía.Ltda.
368 08-06-26	Res. 992-2006 Spto.08-01-10	Marlon Vicente Mendieta Hidalgo en contra de PETROCOMERCIAL y otra.
370 08-06-30	Res. DE-08-013 08-05-15	Otórgase la Licencia Ambiental No. 008/8, para la nueva construcción y operación del proyecto de nueva generación de 2.86 MW de capacidad , a ubicarse en el sitio denominado Campo Mauro Dávalos Cordero, MDC, del cantón La Joya de los Sachas , provincia de Orellana.
370 08-06-30	Dcto.1145 08-06-18	Créase el Programa de reducción de la contaminación ambiental, racionalización del subsidio de combustibles del transporte público y su chatarrización.

### JULIO

372 08-07-02	Acdo.156 08-06-17	Incorpórase al Presupuesto General del Estado, el valor de USD1.910.6 millones, que corresponden a USD 435.6 millones por el saldo de la venta interna de derivados y USD 1.474.9 millones por ingresos de las exportaciones de crudo.
372 08-07-02	Dcto.1143 08-06-17	Renuévase la declaratoria de emergencia en el sistema de abastecimiento, transporte, distribución y comercialización de combustibles de derivados de hidrocarburos y gas licuado de petróleos...para prevenir la grave conmoción interna que se generaría por el uso indebido y comercio ilícito de combustibles.
376 08-07-08	Res.07-2008 08-01-22	Texaco Petroleum Company en contra del Ministerio de Energía y Minas.
386 08-07-22	Acdo.161 08-06-30	Autorízase el inicio de un proceso de concurso privado para contratar una empresa auditora que realice a nombre de esta Cartera de Estado, los trabajos de auditoría con un propósito especial a las inversiones, ingresos, costos y gastos de las Empresas PETROBRAS, ENERGÍA ECUADOR, BLOQUE 31, ECUADOR TLC S.A. BLOQUE 18 Y CAMPO UNIFICADO PALO AZUL, correspondiente al ejercicio económico del año 2007.
386 08-07-22	Acdo.165 08-07-08	Autorízase el inicio de un proceso de concurso privado para contratar una empresa auditora que realice a nombre de esta Cartera de Estado, los trabajos de auditoría con un propósito especial a las inversiones, ingresos, costos y gastos de las Empresas EDC ECUADOR LTD, BLOQUE 3, correspondiente al ejercicio económico de los años 2005,2006 y 2007.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
389 08-07-25	Res. 136 08-06-10	Otorgase la Licencia Ambiental a la Unidad de Administración y Operación Temporal del Bloque 15 (UB-15) de Petroproducción para el Proyecto Sísmica 3D en el área Pañacocha.

### AGOSTO

395 08-08-04	Acdo.183-MF-2008 08-07-21	Delégase al Subsecretario de Consistencia Macro Fiscal, para que represente a la señora Ministra, en la sesión extraordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).
396 08-08-05	Acdo.00173 08-07-18	Autorízase la reapertura del concurso privado para contratar una firma auditora que realice los trabajos de auditoria...de la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador PETROECUADOR y sus empresas filiales, correspondientes al ejercicio económico del año 2007.
397 08-08-06	Acdo.196 08-04-14	Delégase varias funciones al Coordinador de Trámites de Infracciones Hidrocarburíferas de la Dirección Nacional de Hidrocarburos.
401 08-08-12	Res. 080-2008 08-07-21	RTE INEN 024" Transporte, almacenamiento, envasado y distribución de gas licuado de petróleo (GLP) en cilindros y tanques.
401 08-08-12	Res. 082-2008 08-07-21	RTE INEN 008" Tanques y cilindros de acero soldados para gas licuado de petróleo (GLP) y sus conjuntos técnicos".
401 08-08-12	Acdo.204 -2008 08-07-28	Ratificase la delegación conferida mediante Acdo. No. 037-MF-2008, mediante la cual se designó a la Subsecretaría de Consistencia Macro fiscal, como representante ante el Consejo Nacional de Biocombustibles
403 08-08-14	Res. 102-2008 08-07-24	Primera Revisión de la NTE INEN 2 260 (Instalaciones de gases combustibles para uso residencial, comercial, e industrial. Requisitos).
410 08-08-25	Acdo.No.183 08-08-04	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación., para la contratación de una consultoría para determinar el uso adecuado de combustibles..entre enero del 2000 y junio del 2008.
410 08-08-25	Acdo.No.225 M.F. 08-08-06	Nómrarse a la doctora Wilma Salgado Tamayo, Ministra de Finanzas, como Directora principal ante el Directorio de la Sociedad Anónima PETROAMAZONAS Ecuador S.A.
413 08-08-28	Dcto.1261 08-08-16	Renóvase la declaratoria de emergencia en el sistema de abastecimiento, transporte, distribución y comercialización de combustibles derivados de hidrocarburos y gas licuado de petróleo.
413 08-08-28	Dcto.1263 08-08-19	Créase el Instituto Nacional de Preinversión (INP), ...con dependencia técnica y administrativa, adscrita a la Secretaría Nacional de Planificación y Desarrollo - SENPLADES.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
414 08-08-29	Acdo.No.233 M.F.2008 08-08-12	Delégase al Subsecretario de Consistencia Macro Fiscal,..., en la sesión extraordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).

### SEPTIEMBRE

415 08-09-01	Acdo.177 08-08-01	Expídense el Reglamento para la calificación y registro de consultores ambientales hidrocarburíferos
417 08-09-03	Acdo.188 08-08-19	Emítese informe favorable al Proyecto de Contrato Modificadorio al Contrato de Participación para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Bloque 14 de la Región Amazónica Ecuatoriana, suscritos entre la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y la Compañía PETROORIENTAL S. A.
417 08-09-03	Acdo.189 08-08-19	Emítese informe favorable al Proyecto de Contrato Modificadorio al Contrato de Participación para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Bloque 17 de la Región Amazónica Ecuatoriana, suscritos entre la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y la Compañía PETROORIENTAL S. A.
421 08-09-09	Res.430 08-08-12	Delégase al señor Roberto Xavier Lara Lovato las funciones de Coordinador de la Unidad de Aprobación, Control y Fiscalización de Comercialización de Derivados de Hidrocarburos de la Dirección Nacional de Hidrocarburos.
421 08-09-09	Res.431 08-08-12	Delégase al ingeniero Juan Manuel Vásquez Baquero las funciones de Coordinador de Control y Fiscalización de Transporte y Almacenamiento de la Dirección Nacional de Hidrocarburos.
423 08-09-11	Dcto.1208-A 08-07-21	Revócase la declaración de emergencia en la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y sus filiales permanentes que tiene la empresa para cada una de las actividades operativas.....
424 08-09-12	Dcto.1298 08-09-02	Refórmase el Reglamento para la aplicación de la Ley Orgánica para la recuperación del uso de los recursos petroleros del Estado y racionalización administrativa de los procesos de endeudamiento.
426 08-09-16	Acdo.251 M.F. 08-09-02	Incorpórase al Presupuesto del Gobierno Central el valor de USD 213.3 millones de los cuales USD 101.1 millones corresponden a Impuesto a la Renta, USD 86.2 millones por Impuesto al Valor Agregado, USD 13.6 millones por Impuesto a la Matriculación Vehicular, USD 7 millones por Impuesto a la Salida de Divisas y USD 5.4 por la aplicación del Régimen Impositivo Simplificado.
429 08-09-19	Acdo.199 08-09-03	Confórmase la Comisión Técnica a cuyo cargo estará llevar adelante el proceso precontractual de licitación para la adquisición del software de control para el Centro de Control Hidrocarburífero.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
429 08-09-19	Acdo.200. 08-09-03	Confórmase la Comisión Técnica a cuyo cargo estará llevar adelante el proceso precontractual de licitación para la adquisición del equipamiento de visualización para el Centro de Control Hidrocarburífero.
431 08-09-23	Acdo.262 M.F- 2008. 08-09-02	Delégase al ingeniero Víctor Hugo Jijón, Asesor Ministerial, para que represente a la señora Ministra en la sesión ordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).
435 08-09-29	Res.017/08. 08-08-27	Concédate la autorización provisional a la Flota Petrolera Ecuatoriana para el desarrollo del Proyecto de Almacenamiento de Gas Licuado de Petróleo (GLP), en Monteverde, cantón Santa Elena, provincia del Guayas.
436 08-09-30	Acdo.207 08-09-18	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación, negociación y adjudicación, mediante el procedimiento precontractual de consultoría denominado lista corta, para contratar una consultoría que realice el análisis, diseño e implementación del Proyecto de Desarrollo del Sistema Integrado de Control de Comercialización de Combustibles

## OCTUBRE

438 08-10-02	Res.021- 08 08-08-21	Apruébese los niveles tarifarios para la prestación de servicios por control de contaminación para la Superintendencia del Terminal Petrolero de Balao.
442 08-10-08	Dcto.1343-A 08-09-21	Renóvase la declaración de emergencia en la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR y sus empresas filiales permanentes que tiene la empresa para cada una de las actividades operativas: a) Exploración y producción) Industrialización; y, e) Comercialización y transporte de petróleo.
443 08-10-09	Acdo.281MF-2008 08-09-16	Delégase al economista Daniel Falconí , funcionario de esta Cartera de Estado , para que represente a la señora Ministra en la sesión de Directorio de la Sociedad Anónima PETROAMAZONAS Ecuador S.A.
447 08-10-16	Dcto.1368 08-10-03	Refórmase el Reglamento Sustitutivo para la Regulación de los Precios de los derivados de Hidrocarburos.
447 08-10-16	Acdo.216 08-09-29	Apruébase las bases de contratación para la explotación de petróleo crudo y la explotación adicional de hidrocarburos en campos marginales.
448 08-10-17	Acdo.217 08-09-29	Confórmase la Comisión Técnica de Consultoría que realizará los trabajos de auditoría de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador. PETROECUADOR y sus Empresas Filiales , correspondiente al ejercicio económico del año 2007.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
<b>NOVIEMBRE</b>		
460 08-11-05	Acdo.222 08-10-13	Confórmase la Comisión Técnica, que llevará a cabo el proceso de calificación, negociación y adjudicación, mediante el procedimiento precontractual de consultoría denominado lista corta, para contratar una consultoría que realice el análisis, diseño e implementación del Proyecto de Desarrollo del Sistema Integrado de Control de Comercialización de Combustibles.
460 08-11-05	Acdo.335-MF 2008 08-10-17	Dispónese que como Director Principal, en representación de este Ministerio, ante el Directorio de la Sociedad Anónima PETROAMAZONAS Ecuador S. A., actuará la suscrita, titular de esta Cartera de Estado la economista María Elsa Viteri Acaiturri, y, como Director Suplente designó al economista Víctor Alvarado Ferrín, Subsecretario de Consistencia Macrofiscal.
460 08-11-05	Dcto.1402 08-10-23	Refórmase el Reglamento Sustitutivo al Reglamento de Aplicación de la Ley Nº 42-2006, reformatoria de la Ley de Hidrocarburos, expedida mediante Decreto Ejecutivo Nº 1672, publicado en el Segundo Suplemento al Registro Oficial Nº 312 de 13 de julio del 2006.
461 08-11-06	Acdo.223 08-10-13	Confórmase la Comisión Técnica, que llevará adelante el proceso de calificación, negociación y adjudicación, mediante el procedimiento precontractual de consultoría denominado lista corta, para contratar una consultoría que realice el análisis, diseño e implementación del Proyecto de Automatización de Procesos de Registro y Control de Transporte y Comercialización en Plataforma.
461 08-11-06	Acdo.224 08-10-13	Confórmase la Comisión Técnica, que llevará adelante el proceso precontractual de licitación para la adquisición del equipamiento de visualización para el Centro de Control Hidrocarburífero.
461 08-11-06	Dcto.1405 08-10-24	Refórmase el Reglamento sustitutivo para la regulación de los precios de los derivados de los hidrocarburos, expedido mediante Decreto Ejecutivo Nº 338 de julio 25 del 2005, publicado en el Registro Oficial Nº 73 del 2 de agosto del 2005.
462 08-11-07	Acdo.225 08-10-13	Confórmase la Comisión Técnica, que llevará adelante el proceso precontractual de licitación para la adquisición del software de control para el Centro de Control Hidrocarburífero.
462 08-11-07	Acdo.226 08-10-13	Confórmase la Comisión Técnica, que llevará adelante el proceso de calificación, negociación y adjudicación, mediante el procedimiento precontractual de consultoría denominado lista corta, para contratar una consultoría que realice el análisis, diseño e implementación del Proyecto de Automatización de los Indicadores de Control de la Dirección Nacional de Hidrocarburos.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	<b>D E S C R I P CIÓN</b>
465 08-11-12	Dcto.1411 08-10-29	Acéptase la renuncia del ingeniero José Luis Ziritt Recalde y nómbrase al ingeniero Guillermo Eloy Campaña Arévalo, Delegado del señor Presidente Constitucional de la República ante el Directorio de la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador (PETROECUADOR).
467 08-11-14	Acdo.229 08-10-23	Emítese informe favorable a los proyectos de contratos modificatorios al Contrato de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y Explotación de Petróleo Crudo en el Bloque No. Dieciocho del Mapa Catastral Petrolero Ecuatoriano y al Convenio Operacional de Explotación Unificada del Yacimiento Común Hollín en el Campo Palo Azul con ECUADOR TLC S. A y TEIKOKU OIL Ecuador.
468 08-11-17	Acdo.230 08-10-23	Emítese informe favorable al Proyecto de Contrato Modificadorio al Contrato de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y Explotación de Petróleo Crudo en el Bloque N° Veinte y Uno del Mapa Catastral Petrolero Ecuatoriano.
468 08-11-17	Acdo.231 08-10-23	Emítese informe favorable al Proyecto de Contrato Modificadorio al Contrato de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y Explotación de Petróleo Crudo en el Bloque N° Siete del Mapa Catastral Petrolero Ecuatoriano.
476 08-11-27	Acdo.0235. 08-11-10	Dispónese que los directores regionales de minería, dentro de su respectiva circunscripción territorial, concedan el derecho preferente para el libre aprovechamiento de materiales de construcción en áreas concesionadas, a favor del Estado ante los requerimientos formulados por las instituciones del sector público, para atender las necesidades emergentes de construcción, reparación y mantenimiento de la red vial, aeroportuaria y ferroviaria del país.
477 08-11-28	Acdo.373-MF-2008 08-11-11	Delégase al economista Víctor Alvarado Ferrín, Subsecretario de Consistencia Macrofiscal, para que represente a la señora Ministra en la sesión del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR, CEL.
477 08-11-28	Dcto.1440 08-11-19	Declarárase el estado de excepción en la Empresa PETROECUADOR y sus empresas filiales.

#### DICIEMBRE

478 08-12-01	Res. 021/08. 08-11-04	Dispónese que la Subsecretaría de Puertos y Transporte Marítimo y Fluvial, asuma las funciones y atribuciones que eran ejercidas por la Dirección General de la Marina Mercante y del Litoral.
479 08-12-02	Res. 1044-06 08-10-30	Wilma Yhadira Armas Morales en contra de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR..
480	Dcto.1448	Refórmase el Reglamento Sustitutivo al Reglamento

<b>Reg. Oficial No.</b>	<b>Disposición Legal</b>	<b>DESCRIPCIÓN</b>
08-12-03	08-11-20	de Aplicación de la Ley Nº 42-2006, reformatoria de la Ley de Hidrocarburos.
481 08-12-04	Res.108-2008 08-10-03	Oficialízase con carácter de obligatorio la primera revisión del Reglamento Técnico Ecuatoriano, RTE INEN 008 "Tanques y cilindros de acero soldados para Gas Licuado de Petróleo, GLP y sus conjuntos técnicos".
486 08-12-11	Acdo.0241 08-11-24	Declaráse de utilidad pública, con fines de expropiación y ocupación inmediata, a favor de PETROECUADOR, para que a su vez ceda su uso a su filial PETROINDUSTRIAL, varias franjas de terrenos ubicados en la provincia de Orellana, cantón La Joya de los Sachas, en las parroquias Enokanqui, Sacha, San Carlos y Unión Milagreña, y un (1) terreno ubicado en la parroquia Limoncocha del cantón Shushufindi de la provincia de Sucumbíos, perteneciente a la comunidad Río Jivino de la Unidad de Administración y Operación Temporal del Bloque 15.
490 08-12-17	Dcto.1470 08-12-03	Refórmase el Reglamento sustitutivo para la regulación de los precios de los derivados de los hidrocarburos, expedido mediante Decreto Ejecutivo Nº 338 de 25 de julio del 2005, publicado en el Registro Oficial Nº 73 del 2 de agosto del 2005. Dcto. 1470. R. O. 490 Diciembre 17 del 2008.
493 08-12-22	Acdo.0245 08-11-27	Desígnase al ingeniero Hugo Coronel G., Subsecretario de Política Hidrocarburífera, como delegado para integrar el Equipo Negociador de Alto Nivel para capitalizar el fideicomiso que será conformado en el marco de la iniciativa del Gobierno Nacional "Mantener el Crudo en Tierra". Acdo. 0245. R. O. 493 Diciembre 22 del 2008.
497 08-12-30	Acdo.419 MF-2008 08-12-10	Delégase al economista Víctor Alvarado Ferrín, Subsecretario de Consistencia Macrofiscal, para que represente a la señora Ministra (E) en la sesión extraordinaria del Comité Especial de Licitaciones de PETROECUADOR (CEL). Acdo. 419 MF-2008. R. O. 497 Diciembre 30 del 2008.



**PETROECUADOR**  
EMPRESA ESTATAL  
PETRÓLEOS DEL ECUADOR

**Presidente Ejecutivo**  
*CALM.* Luis Jaramillo Arias

**Vicepresidente General**  
*CPNV-EM.* Mauricio Alvear Oramas

**Consejo de Administración**

*CPFG-EM.* Jaime Vela Erazo  
*CPFG-EM.* Pablo Caicedo Salvador  
*M.Sc.* Galo Salcedo Maridueña

**Vicepresidentes de Filiales**

*CPNV-EMC.* Freddy García Calle  
Petroproducción

*CPNV-EM.* Edmundo Lértora Araujo  
Petroindustrial

*CPNV-EM.* Carlos Luis Rivera Córdova  
Petrocomercial

*CPFG-EM. Ing.* Brúmmel Vázquez Bermúdez  
Vicepresidente Corporativo de Ambiental, Responsabilidad Social,  
Seguridad y Salud

**Gerencia de Oleoducto**

*Ing.* Luis González