



EP
PETROECUADOR

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR

INFORME CIFRAS PETROLERAS

**PERÍODO
ENERO-DICIEMBRE
2010**

COORDINACIÓN GENERAL DE PLANIFICACION
ESTRATÉGICA Y CONTROL DE PROGRAMAS

COORDINACIÓN DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA

Cifras provisionales
Enero 2010

CONTENIDO

CIFRAS PAÍS

- Resumen de la Actividad Petrolera
- Distribución de crudo
- Movimiento Hidrocarburífero

EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE CRUDO

- Perforación de Pozos
- Reacondicionamiento de Pozos
- Extracción de Crudo Petroecuador, Petroamazonas y Compañías Privadas

TRANSPORTE DE CRUDO

- Transporte de crudo SOTE - OCP
- Consumo de Crudo en Plantas

INDUSTRIALIZACIÓN DE CRUDO

- Consumos internos en Plantas y Refinerías
- Cargas de crudo a refinerías
- Producción Nacional de Derivados
 - Refinería Esmeraldas
 - Refinería La Libertad
 - Refinería Amazonas
 - Terminales

TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

- Poliductos
 - Esmeraldas-Sto. Domingo-Quito
 - Shushufindi-Quito-Ambato
 - Libertad-Manta; Tres Bocas-Pascuales

DESPACHO DE DERIVADOS

- Despacho Nacional de Derivados
 - Petrocomercial
 - Comercializadoras Privadas
- Despacho Nacional de Derivados en US\$

COMERCIO EXTERIOR

- Exportación de crudo
 - EP Petroecuador y Compañías Privadas
- Exportación de derivados
 - Fuel Oil # 6
 - Nafta Bajo Octano de exportación
- Importación de derivados
 - GLP
 - Diesel
 - Nafta de Alto Octano
 - Jet Fuel
 - Avgas

*Diciembre
2010*



**EP
PETROECUADOR**

*Resumen Ejecutivo de la Actividad Petrolera
Distribución de la Producción de Crudo en el Ecuador
Movimiento Hidrocarbúfero*

Cifras País



RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA

Cifras en miles de barriles

DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Real	Programado	CUMPLIMIENTO
CRUDO															
Producción Nacional Campos (a)	14,373	13,162	14,827	14,393	14,831	14,720	15,245	15,033	14,688	15,422	15,238	15,479	177,422	180,275	98%
Petroproducción	4,005	3,640	4,151	4,016	4,156	4,113	4,335	4,260	4,034	4,314	4,188	4,413	49,676	49,661	100%
Operadora Rio Napo	1,517	1,432	1,615	1,572	1,556	1,544	1,550	1,592	1,517	1,576	1,532	1,459	18,461	20,074	92%
Petroamazonas	2,957	2,873	3,027	2,957	2,995	2,934	3,011	3,076	3,048	4,235	4,313	4,880	41,808	41,020	102%
Compañías Privadas	5,894	5,418	6,035	5,848	6,125	6,128	6,349	5,304	5,149	5,297	5,205	4,727	67,478	69,320	97%
Producción Nacional promedio diario	464	470	478	480	478	491	482	485	480	497	508	499	486	494	98%
Entradas de crudo y consumo interno (b)	4,829	4,048	2,950	3,242	4,359	4,553	4,833	4,166	4,243	4,396	4,584	4,625	50,829	50,662	91%
Refinería de Esmeraldas	2,836	2,204	951	1,350	2,479	3,029	3,105	2,427	2,634	2,633	2,775	2,991	29,314	34,016	86%
Refinería La Libertad	1,344	1,210	1,308	1,287	1,211	887	1,081	1,067	1,170	1,199	1,217	1,151	14,109	14,672	96%
Refinería Amazonas	551	553	602	517	578	547	574	579	382	574	501	382	6,340	6,308	101%
Plantas y Consumo Oleoducto	88	81	92	88	91	91	93	94	76	91	91	91	1,066	1,067	100%
Exportación	9,547	8,855	10,937	11,455	9,809	11,434	9,893	7,801	11,239	10,434	9,864	11,219	122,337	122,151	100%
PETROECUADOR (Crudo Oriente y Napo)	7,239	6,034	8,124	9,744	7,817	8,270	6,716	6,388	9,172	7,156	6,931	9,108	92,767	84,839	109%
Compañías Privadas	2,308	2,821	2,813	1,710	1,992	3,165	2,917	1,403	2,117	3,278	2,934	2,111	29,570	37,312	79%
Transporte por Oleoductos (SOTE+OCP)	13,744	12,542	13,924	13,631	14,124	13,630	14,684	14,268	14,345	15,344	14,015	14,924	163,184	173,913	97%
SOTE	10,544	9,429	10,811	10,269	10,566	10,327	11,018	10,862	10,884	11,202	10,783	10,963	127,658	131,324	97%
OCP	3,199	3,113	3,113	3,362	3,558	3,303	3,677	3,406	3,461	4,141	3,232	3,961	41,526	42,589	98%
DERIVADOS															
Producción Nacional (c)	5,628	4,884	4,070	4,054	4,784	5,505	5,854	5,177	5,052	6,037	5,404	5,437	61,886	66,266	93%
Consumo Nacional (Incluye Transferencias) (e)	6,904	6,166	6,903	6,372	6,638	6,385	6,575	6,360	7,003	7,403	6,796	6,949	80,463	79,517	101%
Exportación Fuel Oil N°6	727	752	371	778	577	783	1,104	743	583	1,093	1,082	1,166	9,708	10,336	94%
Exportación de Nafta	0	0	0	0	0	176	0	187	0	0	187	0	551	1,158	48%
Exportación de SLOP	0	0	0	184	0	0	0	0	0	0	0	0	184	0	0
Importación/Compra Local de GLP	735	615	820	790	863	760	733	766	911	851	755	789	9,407	9,914	95%
Importación de Nafta alto octano	371	625	887	519	985	771	750	766	905	780	779	718	8,856	10,080	88%
Importación de Diesel Oil	1,677	1,474	1,361	1,435	2,088	1,507	1,624	1,450	1,470	1,891	1,933	1,482	19,453	12,960	150%
Importación de Jet Fuel	0	0	0	35	20	0	0	0	0	0	0	0	55	0	0
Importación de Outer Stocks	420	0	431	0	219	188	446	223	386	207	407	206	3,144	3,990	79%
Importación de Gasoleo (VGO)	228	0	0	249	0	0	0	0	0	0	0	0	477	0	0
Importación de Gasolina Extra	121	120	122	471	260	264	244	0	659	265	0	240	2,767	0	0
Importación de Avgas	0	3	11	0	0	11	0	0	0	0	10	0	34	0	0
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US \$/BI	73,82	70,25	73,72	75,47	67,87	67,55	69,91	70,21	68,20	76,02	72,66	82,64	72,36	65,90	110%
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI	70,70	69,20	72,25	74,30	59,83	65,25	68,00	70,60	64,75	73,15	71,46	78,84	69,86	65,90	106%

(a) Llamada flexible. Petroproducción medida en el momento en que se produce.
 (b) No incluye a las Refinerías de Esmeraldas y La Libertad que se operan en el área de Refinería Amazonas de acuerdo a la resolución del INOCAR.
 (c) Incluye la producción a alta y baja viscosidad que se operan en el área de Refinería Amazonas de acuerdo a la resolución del INOCAR.
 (d) P.P.P. Precio promedio ponderado de exportación de crudo en US\$/BI.
 (e) Volumen de exportación de derivados de petróleo en US\$/BI.
 (f) Volumen de importación de derivados de petróleo en US\$/BI.
 Fuente: Elaboración de la Gerencia de Planeación y Control de Costos de la División de Refinerías y Petroquímica, PETROBRAS CUADRO.



DISTRIBUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO EN EL ECUADOR

AÑO 2010

Cifras en barriles

DETALLE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
STOCK INICIAL (a)	5.446.730	5.086.577	5.563.916	6.166.869	6.051.871	6.682.834	5.516.438	6.142.736	7.080.364	6.266.513	6.047.202	6.718.514	
TOTAL PRODUCCIÓN FISCALIZADA	14.255.329	13.068.513	14.699.411	14.186.236	14.673.682	14.540.114	15.034.696	14.496.367	14.593.055	15.304.485	15.077.195	15.249.319	175.178.403
EP PETROECUADOR	3.860.623	3.621.789	4.134.079	3.980.273	4.123.062	4.080.033	4.300.148	4.226.166	4.051.541	4.279.416	4.154.883	4.378.097	49.310.110
OPERADORA RIO NAPO(SACHA)	1.523.241	1.444.964	1.612.229	1.564.174	1.592.966	1.545.807	1.550.478	1.588.397	1.534.087	1.581.957	1.501.337	1.446.966	18.486.603
PETROMAZONAS EP	2.916.136	2.637.629	2.978.917	2.910.583	2.955.469	2.895.421	2.963.390	3.430.961	3.911.159	4.198.929	4.268.473	4.744.339	40.811.406
COMPANIAS	5.835.329	5.364.131	5.974.186	5.731.206	6.002.185	6.018.854	6.220.680	5.250.843	5.096.268	5.244.183	5.152.503	4.679.918	66.570.285
CRUDO REDUCIDO + GAS NATURAL REINYECTADO	254.725	247.378	281.553	240.781	249.073	252.929	253.684	254.110	134.687	238.533	231.834	141.613	2.780.900
ENTREGAS DE CRUDO Y CONSUMO INTERNO (b)	4.975.780	4.179.440	3.092.157	3.381.963	4.487.490	4.695.092	4.977.346	4.307.825	4.383.712	4.537.973	4.723.561	4.767.438	52.509.777
ESMERALDAS	2.835.972	2.204.072	950.830	1.350.035	2.478.916	3.029.181	3.105.382	2.426.909	2.634.413	2.532.648	2.774.535	2.990.609	29.313.502
LIBERTAD	1.344.019	1.209.926	1.305.852	1.206.614	1.210.731	867.328	1.060.868	1.066.705	1.170.320	1.199.064	1.217.264	1.150.613	14.109.524
AMAZONAS	561.162	553.116	601.747	516.940	577.657	547.425	574.235	578.799	561.778	573.685	501.023	392.303	6.340.060
LAGO AGRO	30.802	29.655	33.021	31.782	33.169	30.762	31.805	33.012	17.370	29.223	31.370	30.041	362.032
PLANTA TORING PETROMAZONAS EP	51.932	46.561	50.386	49.699	35.186	51.240	52.440	51.420	50.740	51.150	49.299	51.695	591.748
AEC	95.063	84.568	91.535	90.388	93.412	90.412	91.587	90.131	90.024	91.587	90.013	91.115	1.088.652
CONSUMO SOTE	56.830	51.542	58.786	56.505	58.239	58.724	60.999	60.849	59.067	61.799	60.057	60.862	704.259
TOTAL EXPORTACIÓN PAÍS	9.546.816	8.854.776	10.937.112	11.454.595	9.808.621	11.434.470	9.692.888	7.801.358	11.288.992	10.433.782	9.864.465	11.218.723	122.336.598
EXPORTACIÓN PETROECUADOR	7.238.791	6.033.561	8.123.695	9.744.208	7.816.530	8.269.660	6.776.175	6.397.990	9.172.014	7.155.591	6.930.516	9.107.907	92.766.628
VENTA DIRECTA	2.187.762	2.520.165	2.590.341	3.634.065	2.999.205	3.047.013	2.134.232	2.680.825	1.426.154	1.193.379	1.101.593	2.431.150	27.891.904
REGALÍAS	1.456.094	1.114.202	2.072.900	1.896.926	1.155.514	1.409.075	758.836	1.529.306	2.488.656	3.049.358	1.394.942	3.744.654	22.070.103
REGALÍAS PART. ESTADO	1.113.129	1.059.021	1.057.931	1.707.016	1.196.796	1.249.303	1.174.088	1.481.842	2.383.232	1.189.806	1.435.688	839.446	15.887.298
REGALÍAS CAMPOS MARGINALES	359.954	-	-	-	-	376.441	359.083	-	200.000	-	360.000	-	1.655.478
REGALÍAS ALIANZAS OPERATIVAS	360.282	-	-	-	-	-	-	-	-	-	299.657	-	659.939
REGALÍAS PETROMAZONAS	-	304.633	338.734	396.029	696.367	-	379.316	-	-	-	372.960	-	2.488.039
CRUDO NAPO	1.761.570	1.035.540	2.063.789	2.110.152	1.769.008	2.187.818	1.970.620	706.017	2.673.972	1.777.048	1.965.676	2.092.657	22.113.867
EXPORTACIÓN COMPAÑIAS PRIVADAS (c)	2.308.025	2.821.215	2.813.417	1.710.387	1.992.091	3.164.820	2.916.713	1.403.368	2.116.978	3.278.191	2.933.949	2.110.816	29.569.970
STOCK FINAL	5.086.577	5.553.916	6.166.869	6.051.871	6.682.834	5.516.438	6.142.736	7.080.364	6.256.513	6.047.202	6.718.514	5.850.171	

Notas: Información Provisional sujeta a revisión
 a) Stock inicial en el mes de febrero de 2010.
 b) No incluye la carga de crudo que Petromazonas EP, la cual se otorga al contrato de explotación de los campos de producción.
 c) Incluye volumen de exportación de crudo a través de las compañías: Petromazonas EP, Petromazonas EP, Petromazonas EP.

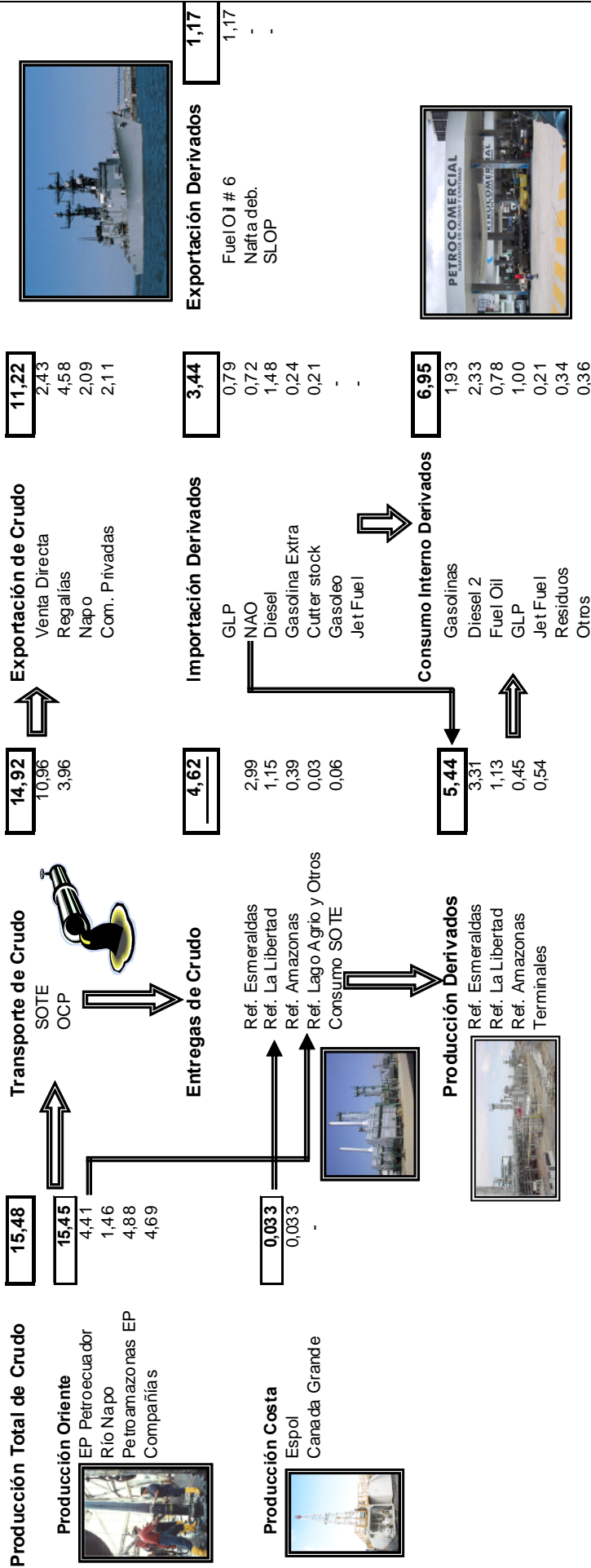
Fuente: Reportes de las Filiales de PETROECUADOR y Dirección Nacional de Hidrocarburos
 Elaboración: Coordinación General de Planificación y Proyectos - Coordinación de Planificación - PETROECUADOR



MOVIMIENTO HIDROCARBURÍFERO DEL ECUADOR

DICIEMBRE 2010

Cifras en millones de barriles



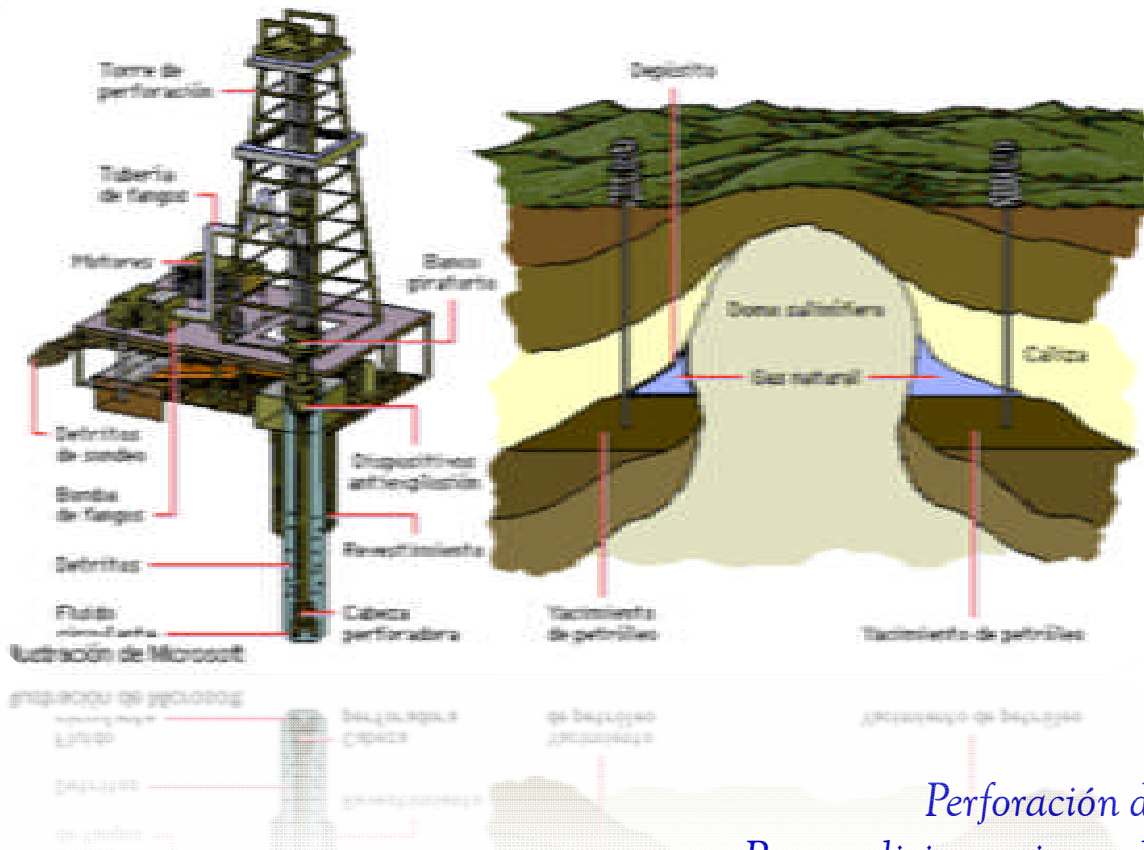
Fuente: Gerencias de EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Proyectos - Coordinación de Planificación - EP PETROECUADOR

Diciembre
2010



EP
PETROECUADOR



Perforaci6n de pozos
Reacondicionamiento de Pozos

Producci6n de crudo en campos Petroproducci6n
Producci6n de crudo en campos Compa \tilde{n} as Privadas
Producci6n de Gas Natural

Exploraci6n y Producci6n de Crudo



POZOS PERFORADOS POR EP PETROECUADOR

Período: Enero -Diciembre/2010 (b)

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO	RESULTADO (a)	
			INICIO	FIN			Estado	Bls
LAGO AGRIO								
GUANTA	40 D	Direccional	Enero - 23	Febrero - 16	10.435	HP - 121	Produciendo	-
GUANTA	RW 03	Reinyector	Febrero - 22	Marzo - 22	11.690	SINOPEC - 169	Produciendo	657
PARAHUACU	15 D	Direccional	Mayo - 28	Junio - 25	10.418	CPEB - 50112	Produciendo	108
PARAHUACU	17D	Direccional	Julio - 20	Agosto - 20	10.428	CPEB - 70128	Produciendo	475
PARAHUACU	16D	Direccional	Septiembre - 03	Septiembre - 24	10.430	SINOPEC - 169	Produciendo	372
PARAHUACU	22D	Direccional	Septiembre - 24	Octubre - 19	10.870	SINOPEC - 169	TERMINA COMPL. Y PRUEB. DIC.21	
PARAHUACU	18D	Direccional	Octubre - 24	Noviembre - 18	10.240	SINOPEC - 169	TERMINA COMPL. Y PRUEB. DIC.27	
LIBERTADOR								
SHUSHUQUI	22 D	Direccional	2009/Dic.- 22	Enero - 15	9.928	SINOPEC 169	Produciendo	1.176
PACAYACU	06 D	Direccional	Enero -20	Febrero - 12	9.950	SINOPEC 169	Produciendo	151
ATACAPI	24 D	Direccional	Marzo - 31	Abril - 22	10.060	SINOPEC 169	Produciendo	1.383
ATACAPI	25D	Direccional	Abril - 23	Mayo -13	10.120	SINOPEC 169	Produciendo	555
ATACAPI	RW 02	Reinyector	Mayo - 19	Junio - 11	10.560	SINOPEC 169	REINYECTOR	
ATACAPI	19D	Direccional	Junio - 11	Junio - 30	10.143	SINOPEC 169	Produciendo	76
SHUARA	33D	Direccional	Julio - 06	Julio - 26	9.877	SINOPEC 169	CERRADO - BAJO APORTE	
ATACAPI	20D	Direccional	Agosto - 01	Agosto - 28	10.180	SINOPEC 169	Produciendo	702
SHUARA	34D	Direccional	Noviembre - 24	Diciembre - 12	9.824	SINOPEC 169	Produciendo	-
CUYABENO								
CUYABENO	34 D	Direccional	2009/Dic.- 09	Enero - 02	8.295	CPEB - 70128	Produciendo	2.095
CUYABENO	35 D	Direccional	Enero - 04	Enero - 24	8.430	CPEB - 70128	Produciendo	2.333
CUYABENO	29 D	Direccional	Febrero - 09	Marzo - 01	8.526	CPBE - 50112	Produciendo	505
CUYABENO	30 D	Direccional	Marzo - 03	Marzo - 23	8.525	CPBE - 70128	Produciendo	1.729
CUYABENO	31 D	Direccional	Marzo - 24	Abril - 20	8.510	CPBE - 70128	Produciendo	569
CUYABENO	32 D	Direccional	Abril -29	Mayo - 19	8.800	CPBE - 70128	Produciendo	1.230
CUYABENO	36 D	Direccional	Mayo - 27	Junio - 16	8.570	CPBE - 70128	Produciendo	644
CUYABENO	33D	Direccional	Junio - 23	Julio - 12	8.850	CPBE - 70128	Produciendo	106
SHUSHUFIDI								
SHUSHUFINDI	RW 04	Reinyector	Enero - 19	Febrero - 26	9.950	CPEB - 50112	Espera Compl. y Pruebas	
DRAGO ESTE	08 D	Direccional	Marzo - 07	Abril - 07	10.660	CPEB - 50112	Produciendo	144
DRAGO NORTE	20D	Direccional	Abril - 16	Mayo -16	10.734	CPEB - 50112	Produciendo	817
DRAGO ESTE	12D	Direccional	Julio - 06	Agosto - 07	10.850	CPEB - 50112	Produciendo	1.676
DRAGO NORTE	11D	Direccional	Agosto - 13	Septiembre - 07	10.420	CPEB - 50112	Produciendo	893
SHUSHUFINDI	10 B D	Direccional	Septiembre - 14	Octubre - 04	9.743	CPEB - 50112	Produciendo	237
SHUSHUFINDI	133D	Direccional	Octubre - 11	Noviembre - 04	10.130	HP - 121	En Comp. y Pruebas	
AGUARICO	12D	Direccional	Octubre - 21	Noviembre - 19	10.320	CPBE - 50112	SUSPENDEN COMPL. Y PRUEBAS	
SHUSHUFINDI	134D	Direccional	Noviembre - 04	Noviembre - 24	10.135	HP - 121	Espera Compl. y Pruebas	
SHUSHUFINDI	164D	Direccional	Noviembre - 24	Diciembre - 14	10.540	HP - 121	Produciendo	527
AGUARICO	11D	Direccional	Noviembre - 27	Diciembre - 22	10.100	CPBE - 50112	Espera Compl. y Pruebas	
AUCA								
CULEBRA	11 D	Direccional	2009/Dic.- 24	Enero - 23	10.600	HP - 138	Produciendo	1.092
AUCA	01	Inyector	2009/Dic.- 18	Enero - 12	10.986	HP - 121	INYECTOR	
CULEBRA	13 H	Horizontal	Enero - 23	Marzo - 08	12.013	HP - 138	Produciendo	513
AUCA SUR	06 D	Direccional	Marzo - 07	Marzo - 29	10.750	HP - 121	Produciendo	750
CONONACO	36 D	Direccional	Marzo - 19	Abril - 16	11.070	HP - 138	Produciendo	360
AUCA SUR	07 D	Direccional	Marzo - 29	Abril - 21	10.960	HP - 121	Produciendo	800
CONONACO	47 D	Direccional	Abril - 26	Mayo - 23	11.140	HP - 138	Produciendo	302
AUCA - SIDE TRACK	99 D	Direccional	Mayo - 01	Junio - 04	10.650	HP - 121	Produciendo	391
CONONACO	48 D	Direccional	Mayo - 23	Junio - 29	11.370	HP - 138	Produciendo	734
AUCA	98D	Direccional	Junio - 05	Junio - 25	10.591	HP - 121	Produciendo	864
AUCA	82D	Direccional	Julio - 07	Agosto - 02	10.770	HP - 121	SUSPENDEN COMPL. Y PRUEBAS	734
CONONACO	46D	Direccional	Julio - 09	Agosto - 04	11.240	HP - 138	SUSPENDEN COMPL. Y PRUEBAS	
AUCA	96D	Direccional	Agosto - 03	Agosto - 27	10.740	HP - 121	Produciendo	660
CONONACO	51D	Direccional	Agosto - 13	Septiembre - 10	11.750	HP - 138	Produciendo	394
AUCA	97D	Direccional	Agosto - 27	Septiembre - 28	10.781	HP - 121	Produciendo	110
AUCA	83D	Direccional	Septiembre - 21	Octubre - 19	11.030	HP - 138	Produciendo	
AUCA	93D	Direccional	Octubre - 19	Noviembre - 10	10.556	HP - 138	Produciendo	916
AUCA	92D	Direccional	Noviembre - 10	Diciembre - 05	10.660	HP - 138	En Comp. y Pruebas	
RÍO NAPO (SACHA)								
SACHA	206D	Direccional	Mayo - 08	Junio - 22	10.647	CPV-23	Produciendo	661
SACHA	241D	Direccional	Julio - 09	Agosto - 04	10.250	CPV-16	Produciendo	2.085
SACHA	152D	Direccional	Julio - 11	Agosto - 09	10.450	CPV-23	Produciendo	269
SACHA	242D	Direccional	Agosto - 17	Septiembre - 14	10.840	CPV-16	Produciendo	718
SACHA	203D	Direccional	Agosto - 26	Septiembre - 22	10.480	CPV-23	Produciendo	
SACHA	320D	Direccional	Septiembre 28	Octubre - 26	10.620	CPV-16	Produciendo	
SACHA	240D	Direccional	Noviembre - 07			CPV-16	Completación	
SACHA	244D	Direccional	Noviembre - 09	Noviembre - 30	10.377	CPV-23	Completación	

Nota: a) Prueba Inicial de Perforación
b) Incluye 4 pozos que iniciaron la perforación en diciembre del 2009 y finalizaron en el 2010

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR, Operadora Río Napo

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
ENERO				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 33	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	78	133	55
LAGO AGRIO - RW 02	Pruebas iniciales y completación	-	684	684
LIBERTADOR				
ATACAPI-08	Cambio BHA. BES off	-	157	157
SECOYA-24	Cambio BHA. BES off	-	282	282
TETETE-09	Cambio BHA. Recuperar pescado	125	157	32
SECOYA-03	Cambio BHA. BES off	-	180	180
PICHINCHA-07	Cambio BHA. BES off	-	148	148
FRONTERA-04 B	Cambio BHA. BES off	-	254	254
SECOYA - 38 D	Pruebas iniciales y completación	-	880	880
TETETE-09	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	125	157	32
CUYABENO				
V.H.R. - 08	Pruebas iniciales y completación	-	245	245
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI-71	Cambio BHA. BES off	-	1.121	1.121
SHUSHUFINDI - 54	Cambio BHA. BES off	-	226	226
SHUSHUFINDI - 67	Cambio BHA. BES off	-	739	739
DRAGO -06D	Pruebas iniciales y completación	-	1.408	1.408
SHUSHUFINDI - 74	Bajar BHA electrosumergible	562	764	202
SHUSHUFINDI - 24	Cambio BHA. BES off	-	455	455
SHUSHUFINDI - 111D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	148	638	490
SHUSHUFINDI - 122D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	903	1.034	131
SHUSHUFINDI -76	Cambio BHA. BES off	-	367	367
SHUSHUFINDI - 92	Cambio BHA. BES off	-	652	652
SHUSHUFINDI -07	Cambio BHA. BES off	-	273	273
AUCA				
AUCA - 45	Cambio BHA. BES off	-	178	178
CONONACO - 34	Cambio BHA. BES off	-	150	150
AUCA - 99 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
YUCA - 02 B	Cambio BHA. BES off	-	204	204
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 184	Probar CIBP, evaluar arena "Ui", completar para PPH	124	121	-3
SACHA - 50	Cambio de PPH@PPS	270	214	-56
SACHA - 183	Reparar BES	-	212	212
SACHA - 51	Cambio de PPH@PPS	353	509	156
SACHA - 176 D	Reparar BES	-	20	20
SACHA - 121	Reparar BES	740	838	98
SACHA - 122	Reparar bomba mecánica	-	78	78
SACHA - 163 D	Reparar BES	-	44	44
TOTAL TRABAJOS : 33				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				10.094
FEBRERO				
LAGO AGRIO				
GUANTA -16	Cambio BHA. Camisa con defecto	121	-	-121
LIBERTADOR				
ATACAPI - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	272	259	-13
TETETE - 05	Completar pozo para reinector	-	-	-
SECOYA - 37 D	Pruebas iniciales y completación	-	844	844
SECOYA - 16	Cambio BHA. BES off	-	165	165
ATACAPI - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	194	109	-85
PICHINCHA - 12	Recuperar tubería de producción	74	-	-74
CUYABENO				
V.H.R. - 17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	448	452	4
V.H.R. - 19 D	Pruebas iniciales y completación	-	96	96
CUYABENO - 34 D	Pruebas iniciales y completación	-	2.095	2.095
V.H.R. - 05	Cambio BHA. BES off	-	149	149
CUYABENO - 07	Disparar, evaluar zona	254	292	38
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 109 D	Disparar, evaluar zona	294	712	418
AUCA				
AUCA - 52	Cambio BHA. BES off	-	239	239
CONONACO - 29	Cambio BHA. BES off	-	265	265



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 50	Cambio de complet.por BES atascada, evaluar "U", dise	256	687	431
SACHA - 160 D	Cambio de sistema de PPF@PPS	188	775	587
SACHA - 233	Cambio de sistema de levantamiento PPF@PPS	370	941	571
SACHA - 192	Cambio de sistema de levantamiento PPF@PPS	163	1.511	1.348
SACHA - 11	Sacar equipo BES, moler tapo a 9550` probar CIBP	-	55	55
SACHA - 155 D	Reparar BES	82	480	398
SACHA - 160 D	Cambiar completción por comunicación TBG-CSG	-	96	96
SACHA - 63	Cambio de sistema de levantamiento PPH@PPS	203	189	-14
TOTAL TRABAJOS : 24				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				7.492
MARZO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 05	Cambio BHA. Bes off	-	181	181
LIBERTADOR				
PACAYACU - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	63	87	24
SECOYA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	91	491	400
SHUSHUQUI - 22 D	Pruebas iniciales y Completación	-	1.176	1.176
PACAYACU - 06 D	Pruebas iniciales y Completación	-	151	151
SECOYA - 30	Cambio BHA. Bes off	-	177	177
SECOYA - 20	Disparar, evaluar zona	119	-	-119
PICHINCHA - 08	Cambio BHA. Bes off	-	-	-
SECOYA - 33 B	Cambio BHA. Bes off	-	206	206
CUYABENO				
CUYABENO - 14	Cambio BHA. Bes off	-	522	522
V.H.R. - 18 D	Cambio BHA. Bes off	-	302	302
V.H.R. - 20 D	Pruebas iniciales y Completación	-	889	889
CUYABENO - 14	Cambio BHA. Bes off	-	522	522
CUYABENO - 35 D	Pruebas iniciales y Completación	-	2.333	2.333
V.H.R. - 03	Cambio BHA. Bes off	-	294	294
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 85	Cambio BHA. BES off	-	582	582
DRAGO - 15 D	Pruebas iniciales y Completación	-	1.142	1.142
SHUSHUFINDI - 106 D	Cambio BHA. BES off	-	314	314
SHUSHUFINDI - 68	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	838	993	155
SHUSHUFINDI - 61	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	215	283	68
SHUSHUFINDI - 91	Cambio BHA. BES off	-	118	118
AUCA				
YULEBRA - 16 D	Pruebas iniciales y Completación	-	441	441
YULEBRA - 05	Bajar BHA electrosumergible	264	180	-84
AUCA SUR - 03	Bajar BHA electrosumergible	196	201	5
YUCA - 17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	125	122	-3
CONONACO - 09	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	132	213	81
CONONACO - 18	Cambio BHA. BES off	-	294	294
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 59	Cambio de sistema de PPH@PPS	349	379	30
SACHA - 66 B	Cambio de sistema de PPH@PPS	306	289	-17
SACHA - 154 D	Cambio de sistema de PPF@PPS	307	988	681
SACHA - 132	Cambio de complet. por pescado bomba piston	303	264	-39
SACHA - 99	Cambio de sistema de PPH@PPS	328	667	339
SACHA - 23	Completar para reinector	-	-	-
SACHA - 52 B	Cambio de sistma de levant. de PPH a PPS	393	428	35
SACHA - 21	Recup. pescado, aislar Hollin. Evaluar BT, T y U	-	7	7
SACHA - 136	Cambio de completación por camisa defectuosa	132	-	-132
TOTAL TRABAJOS : 36				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				11.075
ABRIL				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 22	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	405	351	-54
LIBERTADOR				
SHUARA - 08	Cambio método de producción	115	104	-11
PICHINCHA - 08	Cambio BHA. Bes off	-	300	300



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE
Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SECOYA - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	261	445	184
SECOYA - 38 D	Estimulación matricial ácido	512	262	-250
ATACAPI - 15	Aislar agua con cementación forzada	264	324	60
FRONTERA - 02	Cambio BHA. Bes off	-	-	-
SHUSHUQUI -17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	174	202	28
PICHINCHA - 10	Cambio BHA. Bes off	-	42	42
ATACAPI - 23	Cambio BHA. BES off	-	7.517	7.517
CUYABENO				
CUYABENO - 13 D	Pruebas iniciales y Completación	-	583	583
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 92	Reparar cavezal en mal estado	710	895	185
SHUSHUFINDI - 81	Cambio BHA. Bes off	-	433	433
SHUSHUFINDI - 74	Bajar BHA electrosumergible	655	612	-43
AUCA				
AUCA - 39	Cambio BHA. BES off	-	513	513
CULEBRA - 13 H	Pruebas iniciales y Completación	-	522	522
YULEBRA - 08 D	Pruebas iniciales y Completación	-	378	378
CULEBRA - 11 D	Pruebas iniciales y Completación	-	1.092	1.092
CONONACO - 30 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	44	151	107
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 188 D	Sacar equipo BES. Aislar con CIBP. Redisparar U	-	371	371
SACHA - 157	Reparar BES . Redisparar "T"	128	106	-22
SACHA - 180 D	Cambio de completación por comunicación TBG-CSG	61	440	379
SACHA - 33	Sacar tubería de producción de 2 7/8"	-	-	-
SACHA - 31	Redisparar Hs y T. Bajar completación bombeo	206	211	5
SACHA - 46	Repunzonar U, evaluar	-	-	-
TOTAL TRABAJOS : 25				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				12.319
MAYO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - RW 03	Pruebas iniciales y completación	-	657	657
GUANTA - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	182	182	-
GUANTA - 40 D	Pruebas iniciales y completación	-	432	432
LIBERTADOR				
SHUARA - 20	Cambio BHA. BES off	-	150	150
SHUARA - 14 B	Cambio BHA. BES off	-	130	130
ATACAPI - 07	Cambio BHA. BES off	-	46	46
SECOYA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	295	236	-59
SHUSHUQUI - 12	Cambio BHA. Cavidad con defecto	253	393	140
PICHINCHA - 14 D	Disparar, evaluar zona	44	-	-44
CUYABENO				
V.H.R. - 16	Cambio BHA. BES off	-	288	288
CUYABENO - 30 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.729	1.729
V.H.R. - 19 D	Disparar, evaluar zona	64	87	23
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 73	Cambio BHA. BES off	-	664	664
SHUSHUFINDI - 01	Cambio BHA. BES off	-	755	755
SHUSHUFINDI - 02	Disparar, evaluar zona	288	152	-136
SHUSHUFINDI - 116 D	Pruebas iniciales y completación	-	177	177
CONDORAZO - 01	Cambio BHA. BES off	-	286	286
DRAGO ESTE - 08 D	Pruebas iniciales y completación	-	144	144
AUCA				
YUCA - 22 D	Aislar agua con tapón	133	1.005	872
AUCA - 70 D	Cambio BHA. BES off	-	353	353
AUCA SUR - 36	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	172	-	-172
YUCA - 07	Reparar cabezal en mal estado	449	406	-43
AUCA SUR - 06 D	Pruebas iniciales y completación	-	750	750
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 175 H	Reparar BES. Repunzonar Napo T	86	276	190
SACHA - 120 D	Disparar, evaluar, completar por resultados	156	111	-45
SACHA - 217 D	Realizar cementación Forzada	192	706	514
SACHA - 204 D	Disparar, evaluar, diseñar y bajar completación	295	803	508
SACHA - 148 ST	Cambio de completación por pescado	-	78	78
SACHA - 157	Sacar completación electrosumergible	64	-	-64
TOTAL TRABAJOS : 28				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				8.323



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
JUNIO				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 26	Cambio BHA. BES off	-	81	81
LAGO AGRIO - 29	Disparar, evaluar zona	84	-	-84
GUANTA - 22 D	Pruebas iniciales y completación	-	34	34
LIBERTADOR				
SECOYA - 13	Disparar, evaluar zona	38	45	7
TAPI - 06	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	39	76	37
SECOYA - 05	Cambio BHA. BES off	-	40	40
ATACAPI - 24 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.383	1.383
CUYABENO				
CUYABENO - 29 D	Pruebas iniciales y completación	-	505	505
CUYABENO - 32 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.230	1.230
CUYABENO - 08	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	610	619	9
CUYABENO - 31 D	Pruebas iniciales y completación	-	569	569
V. H. R. - 17	Pescar bomba	444	345	-99
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 98 d	Cambio BHA. BES off	-	340	340
SHUSHUFINDI - 74	Cambio BHA. BES off	-	596	596
SHUSHUFINDI - 90	Cambio BHA. BES off	-	523	523
SHUSHUFINDI - 67	Cambio BHA. BES off	-	836	836
DRAGO NORTE - 20 D	Pruebas iniciales y completación	-	817	817
SHUSHUFINDI - 96 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	267	548	281
AUCA				
YUCA - 12	Cambio BHA. BES off	-	235	235
CULEBRA - 07 D	Cambio BHA. BES off	-	-	-
YUCA - 01 B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	312	432	120
YUCA - 16	Disparar, evaluar zona	33	254	221
YUCA - 01 B	Reparar Quick Conector	312	432	120
AUCA SUR - 07 B	Pruebas iniciales y completación	-	800	800
YUCA - 17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	116	114	-2
YUCA - 19 D	Cambio BHA. BES off	-	134	134
AUCA SUR - 05 D	Pruebas iniciales y completación	-	933	933
AUCA SUR - 03	Disparar, evaluar zona	184	1.255	1.071
CONONACO - 36 D	Pruebas iniciales y completación	-	360	360
YULEBRA - 15 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	297	-	-297
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 178 H	Evaluar, diseñar y bajar completación	275	936	661
SACHA - 201 D	Sacar tubería de producción	-	-	-
SACHA - 92	Redisparar "T", evaluar completar	-	152	152
SACHA - 93	Repunzonar arena U. Cambio de sistema PPH a PPS	195	296	101
SACHA - 16	Sacar tubería de producción	-	-	-
SACHA - 168 H	Cambio de sistema de PPH a PPS	376	418	42
SACHA - 145	Redisparar "BT", evaluar completar	-	97	97
SACHA - 21	Sacar tubería de producción	-	-	-
TOTAL TRABAJOS : 38				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				11.853
JULIO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 24D	Cambio BHA. BES off	-	446	446
GUANTA - 15	Cambio BHA. Recuperar pescado	69	289	220
LAGO AGRIO - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	36	111	75
LAGO AGRIO - 37	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	10	104	94
LIBERTADOR				
PICHINCHA - 02	Disparar, evaluar zona	275	265	-10
ARAZA - 02D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	412	370	-42
SECOYA - 13	Bajar BHA electrosumergible	45	51	6
TETETE - 04	Cambio BHA. BES off	-	322	322
PICHINCHA - 05	Estimulación matricial {acido	54	262	208
SECOYA - 27	Reparar cabezal en mal estado	228	283	55
ATACAPI - 18	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	218	174	-44
ATACAPI - 25D	Pruebas iniciales y completación	-	555	555
SECOYA - 22	Cambio BHA. BES off	-	268	268
SHUARA - 21	Completar pozo para reinector	-	-	-
SHUARA - 04	Cambio BHA. BES off	-	-	-



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE
Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
CUYABENO				
V. H. R. - 24D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	107	340	233
TIPIISHCA - 09	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	165	248	83
TIPIISHCA - 08	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	263	247	-16
CUYABENO - 36	Pruebas iniciales y completación	-	644	644
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 72	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	199	196	-3
SHUSHUFINDI - 89	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	356	342	-14
DRAGO - 10D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	85	100	15
SHUSHUFINDI - 79	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	333	311	-22
AUCA				
CULEBRA - 04	Disparar, evaluar zonas nuevas	146	-	-146
CONONACO - 34	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	139	137	-2
CULEBRA - 11D	Bajar BHA electrosumergible	968	366	-602
YULEBRA - 04	Cambio BHA. BES off	-	54	54
AUCA - 75D	Cambio BHA. BES off	-	385	385
YUCA - 07	Cambio BHA. BES off	-	468	468
CONONACO - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	151	248	97
YULEBRA - 08D	Cambio BHA. BES off	-	344	344
CONONACO - 02	Limpieza disparos con HCL + solventes	112	129	17
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 114	Sacar completación Paver Oil, punzonar arena "Ui"	143	480	337
SACHA - 206	Pruebas iniciales y completación	304	965	661
SACHA - 67 B	Cambio de sistema de PPH a PPS	432	332	-100
SACHA - 200 D	Cambio de sistema de PPH a PPS	-	34	34
SACHA - 149	Reparar BES	-	241	241
SACHA - 46	Sacar tubería de 3 1/2" clase A de producción	-	-	-
SACHA - 85	Cambio de completación. Comunicación TBG-CSG	-	203	203
SACHA - 161	Repunzonar Hi, evaluar, diseñar BES	-	408	408
TOTAL TRABAJOS : 39				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				5.472
AGOSTO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 05	Cambio BHA. BES off	-	287	287
PARAHUACU - 15 D	Pruebas iniciales y completación	-	108	108
GUANTA - 24 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	446	310	-136
LAGO AGRIO - 50 D	Cambio BHA. BES off	-	228	228
LIBERTADOR				
SECOYA - 38 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	270	246	-24
SHUSHUQUI - 22 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	240	438	198
ATACAPI - 19 D	Pruebas iniciales y completación	-	76	76
CUYABENO				
CUYABENO - 13 D	Cambio BHA. BES off	-	597	597
CUYABENO-33 D	Pruebas iniciales y completación	-	106	106
V.H.R. -18 D	Cambio BHA. BES off	-	103	103
SHUSHUFINDI				
DRAGO NORTE - 20 D	Cambio BHA. BES off	-	726	726
SHUSHUFINDI - 03	Disparar, evaluar zona	305	205	-100
AUCA				
AUCA - 31	Cambio BHA. Bomba atascada	290	243	-47
AUCA - 99 D SIDE TRAC	Pruebas iniciales y completación	-	391	391
CONONACO - 27	Estimulación formación con HCL + solventes	-	136	136
CONONACO . RW 02	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 113	Realizar SQZ a "Ti" .Repunzonar "Ts" Evaluar	0	0	-
SACHA - 165 D	Realizar SQZ arenas "Hi" y "Ti". Disparar "Hs",evaluar	202	776	574
SACHA - 148 ST	Fracturamiento hidráulico a la arena "Ui", evaluar	0	0	-
SACHA - 241	Pruebas iniciales y completación	0	2085	2.085
SACHA - 61	Aislar "Hs" punzonar "Ti", evaluar	42	0	-42
SACHA - 167	Aislar "H" y "Hs". Repunzonar "Ti", evaluar	125	204	79
TOTAL TRABAJOS : 23				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				5.345



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SEPTIEMBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 19 D	Realizar facturamiento	-	41	41
LAGO AGRIO - 38	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	32	140	108
GUANTA - 02	Reparar cabezal en mal estado	101	23	-78
PARAHUACU - 17 D	Pruebas iniciales y completación	-	475	475
LIBERTADOR				
SHUARA - 06	Cambio BHA. BES off	-	228	228
ATACAPI - 24 D	Disparar, evaluar zona	66	851	785
SECOYA - 28	Cambio BHA. BES off	-	140	140
ATACAPI - 23	Cambio BHA. BES off	-	728	728
SECOYA - 10	Cambio BHA. BES off	-	118	118
FRONTERA - 04 D	Cambio BHA. BES off	-	196	196
SECOYA - 23	Recuperar tubería de producción	47	-	-47
SHUSHUQUI -06	Aislar agua con segmentación forzada	234	223	-11
SHUARA - 26	Recuperar tubería de producción	132	-	-132
TETETE - 10	Cambio BHA. Packer desasentado	120	503	383
ATACAPI - RW 02	Completar pozo para reinjector	-	-	-
CUYABENO				
BLANCA - 04	Disparar, evaluar zona	57	0	-57
CUYABENO - 26	Aislar agua con segmentación forzada	154	0	-154
V.H.R. - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	92	238	146
SANSAHUARI - 07	Recuperar tubería de producción	27	0	-27
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 45 - B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	360	1.248	888
SHUSHUFINDI - 110 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	14	150	136
DRAGO ESTE - 12 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.676	1.676
DRAGO - 02	Recuperar tubería de producción	104	-	-104
AGUARICO - 09	Cambio BHA. Recuperar pescado	163	230	67
AGUARICO - 09	Reparar cabezal en mal estado	163	230	67
SHUSHUFINDI -51	Recuperar tubería de producción	27	-	-27
SHUSHUFINDI - 109 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	523	679	156
AGUARICO - 63	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	273	230	-43
AUCA				
AUCA - INY - 01	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
CULEBRA - 03	Cambio BHA. BES off	-	397	397
YUCA - 14	Cambio BHA. BES off	-	239	239
AUCA - 62 D	Cambio BHA. BES off	-	343	343
AUCA - 98 D	Pruebas iniciales y completación	-	864	864
SACHA				
SACHA - 182	Cambio BHA. Cavidad con defecto			-
SACHA - 20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG			-
SACHA - 180 D	Disparar, evaluar zona			-
SACHA - 200 D	Pruebas iniciales y completación			-
SACHA - 29	Reparar cabezal en mal estado			-
SACHA - 65 B	Bajar BHA electrosumergible			-
TOTAL TRABAJOS : 39				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				7.501
OCTUBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 17 D	Reparar cabezal en mal estado	293	323	30
GUANTA - 20 D	Cambio BHA. BES off	-	213	213
GUANTA - 26 D	Realizar fracturamiento	-	56	56
LIBERTADOR				
SECOYA - 04	Cambio método de producción	75	-	-75
SHUARA - 25	Cambio BHA. BES off	-	132	132
SECOYA - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	184	-	-184
SHUARA - 33 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
PACAYACU - 02	Cambio método de producción	61	-	-61
ATACAPI - 01	Recuperar tubería de producción	3	-	-3
ATACAPI - 20 D	Pruebas iniciales y completación	-	702	702
SHUARA - 20	Cambio BHA. BES off	-	135	135
ATACAPI - 02	Disparar, evaluar zona	32	1.335	1.303



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
CUYABENO				
V.H.R. - 08	Disparar, evaluar zona	116	175	59
CALUMEÑA - 01	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
CUYABENO - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 14	Cambio BHA. BES off	-	692	692
SHUSHUFINDI - 105	Bajar BHA. Electrosumergible	-	164	164
DRAGO - 10 D	Cambio BHA. BES off	-	-	-
SHUSHUFINDI - 41	Cambio BHA. BES off	-	-	-
SHUSHUFINDI - 101	Bajar BHA. Electrosumergible	171	137	-34
SHUSHUFINDI - 18	Recuperar tubería de producción	121	-	-121
SHUSHUFINDI - 50	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
AUCA				
AUCA - 27	Cambio método de producción	664	1.365	701
YUCA - 22 D	Cambio BHA. BES off	-	1.063	1.063
CONONACO - 48 D	Pruebas iniciales y completación	-	734	734
CULEBRA - 06	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	275	262	-13
CONONACO - 20	Cambio BHA. BES off	-	-	-
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 72	Realizar SQZ a "T" .Repunzonar y evaluar. Completar	0	138	138
SACHA - 176 D	Cambio de completación por comunicación TBG-CSG	0	255	255
SACHA - 203 D	Pruebas iniciales y completación	0	579	579
SACHA - 157 D	Sacar tubería de 3 1/2" de producción	0	0	-
SACHA - 178 D	Cambio de completación por comunicación TBG-CSG	0	502	502
SACHA - 232 D	Aislar "Hi" con CIBP, disparar"Hs". Evaluar	40	232	192
SACHA - 59	BES OFF. Equipo fase tierra.	0	227	227
TOTAL TRABAJOS : 34				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				7.386
NOVIEMBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 24 D	Cambio BHA. BES off	-	192	192
PARAHUACU - 16 D	Pruebas iniciales de completación	-	372	372
GUANTA - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	10	-	-10
LIBERTADOR				
FRONTERA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	111	55	-56
ATACAPI - 04	Reparar cabezal en mal estado	47	-	-47
SECOYA - 05	Cambio BHA. BES off	-	108	108
SECOYA - 11	Bajar BHA. BES off	184	250	66
ATACAPI - 24 D	Cambio BHA. BES off	-	914	914
TETETE - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	593	522	-71
ATACAPI - 23	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	485	470	-15
ATACAPI - 02	Disparar y evaluar zona	32	33	1
SHUSHUQUI- 05 B	Reparar cabezal en mal estado	152	-	-152
SHUARA - 06	Bajar BHA. BES off	-	101	101
CUYABENO				
CUYABENO - 05	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
SANSAHUARI - 03	Completar pozo para reinjector	136	-	-136
V.H.R. - 09	Cambio BHA. BES off	-	169	169
V.H.R. - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	248	187	-61
CUYABENO - 28 D	Disparar y evaluar zona	142	88	-54
CUYABENO - 23	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	587	217	-370
SHUSHUFINDI				
DRAGO NORTE - 11 D	Pruebas iniciales de completación	-	893	893
AUCA				
CONONACO - 51 D	Pruebas iniciales de completación	-	394	394
AUCA - 97 D	Pruebas iniciales de completación	-	110	110
AUCA - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	163	107	-56
YUCA - 09	Cambio BHA. Recuperar pescado	298	15	-283
AUCA SUR - 05 D	Cambio BHA. BES off	-	214	214
YUCA - 13	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	86	28	-58
CONONACO - 47 D	Pruebas iniciales de completación	-	302	302
AUCA - 51	Cambio BHA. BES off	-	276	276
CONONACO - 13	Aislar agua con tapón	186	175	-11
CONONACO - 04	Bajar BHA. BES off	-	80	80



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 139	Repunzonar arena "t" y evaluar sin torre	0	290	290
SACHA - 156	Diseñar y bajar completación de producción	0	0	-
SACHA - 58	Recuperar pescado. Diseñar y bajar completación	0	84	84
SACHA - 188 D	Cambio sistema de levantamiento	165	230	65
SACHA - 67 B	Reparar equipo BES	341	379	38
SACHA - 214 D	Punzonar con TCP	570	645	75
TOTAL TRABAJOS : 36				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				3.364
DICIEMBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 01	Cambio BHA.BES off	-	364	364
PARAHUACU - 22 D	Pruebas iniciales y de completación	-	-	-
GUANTA - 24 D	Cambio BHA.BES off	-	12	12
PARAHUACU - 18 D	Pruebas iniciales y de completación	-	3	3
LIBERTADOR				
SHUARA - 25	Cambio BHA.BES off	-	140	140
SECOYA - 11	Bajar BHA electrosumergible	184	353	169
SHUARA - 22	Cambio BHA.BES off	-	120	120
FRONTERA - 05	Cambio BHA. BES off	-	-	-
SECOYA - 28	Cambio BHA.Comunicación TBG-CSG	155	89	-66
ATACAPI - 11 D	Completar pozo para abandono	411	-	-411
TETETE - 09	Cambio BHA.Comunicación TBG-CSG	195	35	-160
SHUARA - 34 D	Pruebas iniciales y de completación	-	-	-
SHUARA - 09	Cambio BHA. Tubing roto	162	-	-162
CUYABENO				
CUYABENO - 12	Cambio BHA.Comunicación TBG-CSG	67	51	-16
SANSAHUARI - 09	Aislar agua cementación forzada	155	1.408	1.253
V.H.R - 19 D	Aislar agua cementación forzada	64	240	176
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 108 D	Pruebas iniciales y de completación	-	237	237
SHUSHUFINDI - 84 D	Bajar BHA electrosumergible	449	332	-117
SHUSHUFINDI - 76	Bajar BHA electrosumergible	818	880	62
SHUSHUFINDI - 164 D	Pruebas iniciales y de completación	-	527	527
AUCA				
CULEBRA - 05	Cambio BHA.BES off	-	354	354
CONONACO - 19	Completar pozo para abandono	77	-	-77
AUCA - 96 D	Pruebas iniciales y de completación	-	660	660
CULEBRA - 11 D	Aislar agua con tapón	300	58	-242
AUCA - 10	Cambio BHA.BES off	-	227	227
YUCA - 07	Cambio BHA. BES off	-	462	462
AUCA - 93 D	Pruebas iniciales y de completación	-	916	916
AUCA - 25	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	249	44	-205
CONONACO - 47 D	Aislar agua con tapón	152	33	-119
TOTAL TRABAJOS : 29				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				4.107
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR, Río Napo				
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, EP PETROECUADOR				

Reacond. con torre

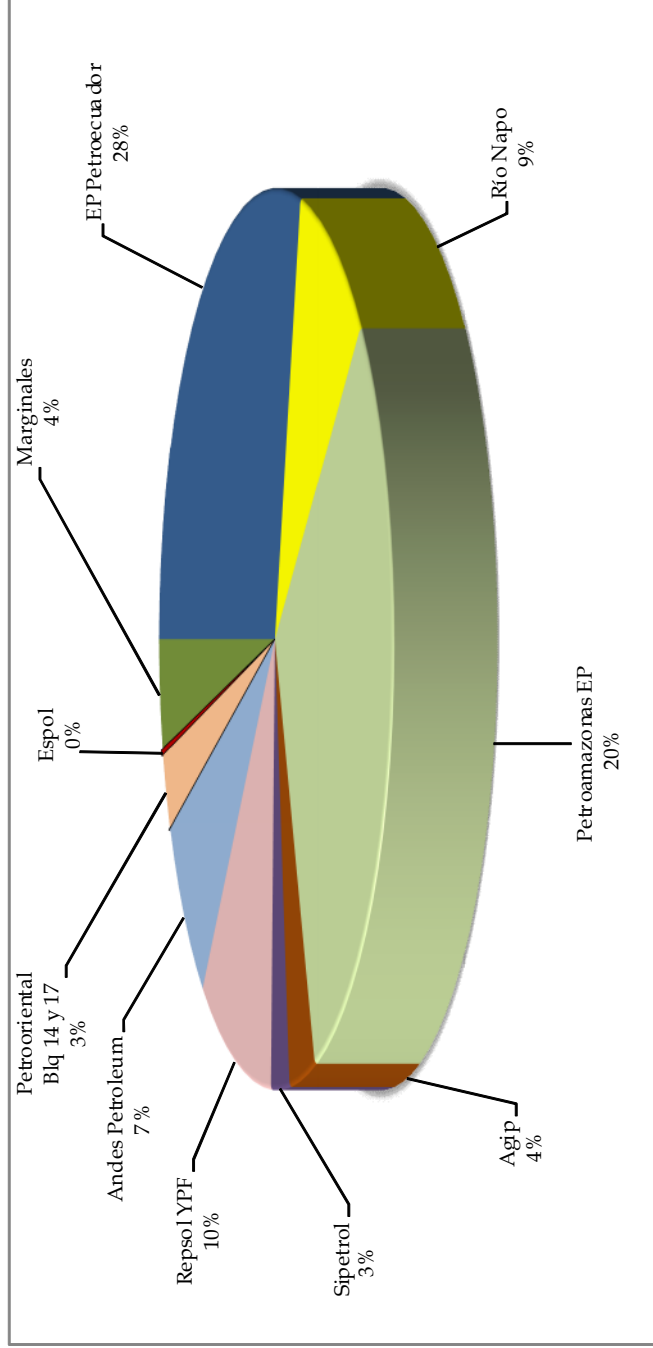
EP Petroecuador 307

Río Napo 78



PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO

Diciembre 2010



Fuente:

Gerencia de Producción y Exploración, EP PETROECUADOR

Elaboración:

Coordinación General de Planificación y Control de Programas, Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

*Diciembre
2010*



*Transporte SOTE y OCP
Consumo de Crudo en Estaciones de bombeo*

Transporte de Crudo



CRUDO BOMBEO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Cifras en barriles netos
Año 2010

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	VOLUMEN	Prom/día	SOTE	OCP
ENERO	24,0	10.544.240	340.137	18,3	3.199.390	103.206	13.743.631	443.343	76,7	23,3		
FEBRERO	24,1	9.428.927	336.747	18,2	3.112.948	111.177	12.541.875	447.924	75,2	24,8		
MARZO	24,1	10.811.261	348.750	18,2	3.112.676	100.409	13.923.937	449.159	77,6	22,4		
ABRIL	24,2	10.269.356	342.312	18,2	3.361.987	112.066	13.631.343	454.378	75,3	24,7		
MAYO	24,2	10.565.951	340.837	18,5	3.558.348	114.785	14.124.299	455.623	74,8	25,2		
JUNIO	24,1	10.326.949	344.232	17,8	3.302.672	110.089	13.629.621	454.321	75,8	24,2		
JULIO	24,2	11.017.513	355.404	18,8	3.676.537	118.598	14.694.050	474.002	75,0	25,0		
AGOSTO	24,1	10.862.027	350.388	18,5	3.405.832	109.866	14.267.859	460.254	76,1	23,9		
SEPTIEMBRE	24,2	10.883.636	362.788	18,4	3.460.911	115.364	14.344.547	478.152	75,9	24,1		
OCTUBRE	24,2	11.202.406	361.368	18,8	4.141.293	133.590	15.343.699	494.958	73,0	27,0		
NOVIEMBRE	24,2	10.782.715	359.424	19,0	3.232.065	107.736	14.014.781	467.159	76,9	23,1		
DICIEMBRE	24,4	10.962.642	353.634	19,2	3.961.326	132.044	14.923.968	497.466	73,5	26,5		
TOTAL	24,0	127.657.623	349.747	18,2	41.525.985	113.770	169.183.608	463.517	75,5	24,5		
Ene - Dic/2009	24,1	128.296.931	351.498	19,0	41.116.317	112.647	169.413.248	464.146	75,7	24,3		
Var. % 10/09		-0,5	-0,5		1,0	1,0	-0,1	-0,1	-0,4	1,1		

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

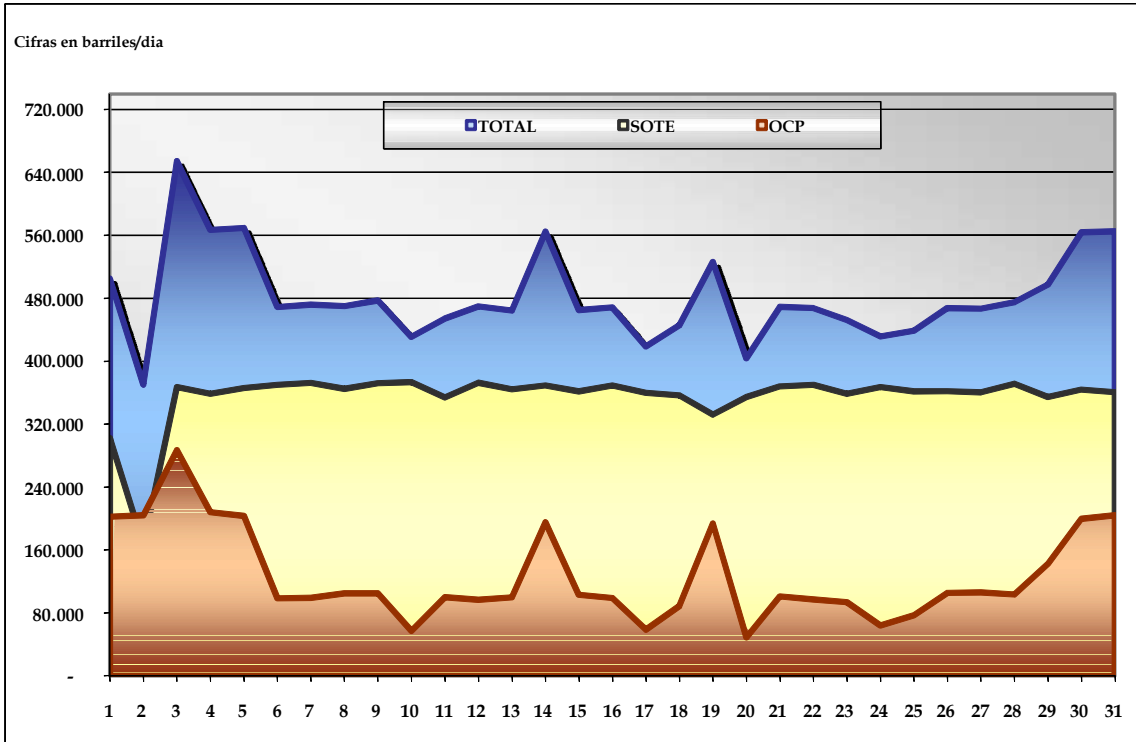
Fuente: Subgerencia de Oleoducto, Dirección Nacional de Hidrocarburos

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, PETROECUADOR



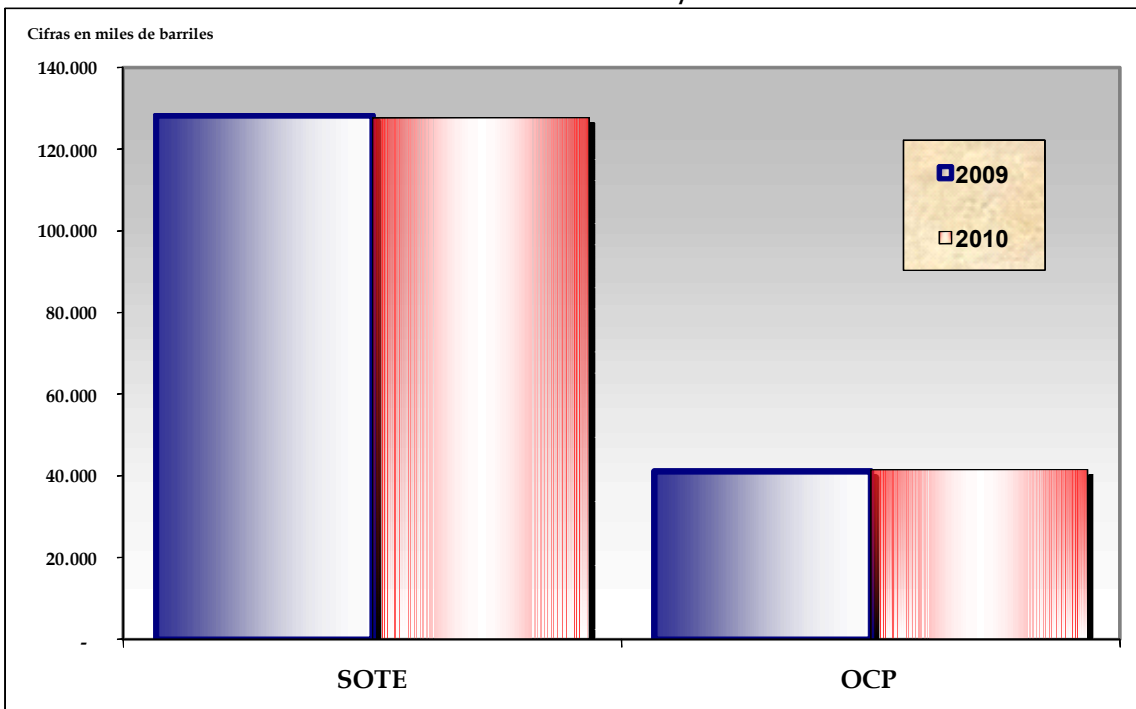
TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTO

DICIEMBRE 2010



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero - Diciembre 2009/2010



Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO

Año 2010

Cifras en Barriles

Meses	LAGO AGRIO	LUMBAQUI	SALADO	BAEZA	PAPALLACTA	QUININDE	TOTAL
Enero	9.905	9.590	7.626	12.690	12.554	4.464	56.830
Febrero	9.047	8.684	6.820	11.299	11.288	4.404	51.542
Marzo	10.152	9.968	7.746	12.948	13.567	4.404	58.786
Abril	10.143	9.607	7.424	12.146	12.486	4.698	56.505
Mayo	10.212	10.301	7.969	12.524	12.549	4.683	58.239
Junio	10.220	9.818	7.902	12.757	13.039	4.989	58.724
Julio	11.081	10.462	8.626	12.900	13.366	4.565	60.999
Agosto	11.242	10.247	8.278	12.824	13.012	5.246	60.849
Septiembre	10.549	10.010	8.001	12.671	13.044	4.791	59.066
Octubre	10.743	10.495	8.529	12.642	13.879	5.510	61.799
Noviembre	10.494	10.173	8.090	12.606	13.619	5.075	60.057
Diciembre	10.702	10.316	8.162	12.692	13.957	5.033	60.862
TOTAL	124.489	119.672	95.175	150.699	156.362	57.862	704.258
Ene - Dic/2009	129.707	121.612	95.286	154.229	154.563	57.366	712.764
Var % 10/09	-4,0%	-1,6%	-0,1%	-2,3%	1,2%	0,9%	-1,2%

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

Fuente: Subgerencia de Oleoducto

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, PETROECUADOR

*Diciembre
2010*



**EP
PETROECUADOR**



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

Industrialización de Crudo



CRUDO NETO RECIBIDO EN REFINERÍAS, PLANTAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Cifras en barriles netos
Año 2010

Mes	REFINERÍA ESMERALDAS	REFINERÍA LIBERTAD	REFINERÍA AMAZONAS	REFINERÍA LAGO AGRIO	PLANTA REPSOL YPF	PLANTA PETROAMAZ ONASEP BLOQUE 15	PLANTA AEC	CPF AGIP VILLANO	PERENCO BLQ. 21		CONSUMO SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
									YURALPA	SARAYACU		
Enero	2.835.972	1.344.019	561.162	30.802	222.259	51.932	95.063	26.391	8.045	1.761	56.830	5.234.236
Febrero	2.204.072	1.209.926	553.116	29.655	191.547	46.561	84.568	25.223	7.353	1.600	51.542	4.405.162
Marzo	950.830	1.305.852	601.747	33.021	221.083	50.386	91.535	26.734	8.170	1.784	58.786	3.349.926
Abril	1.350.035	1.286.614	516.940	31.782	211.630	49.699	90.388	26.120	7.850	1.684	56.505	3.629.247
Mayo	2.478.916	1.210.731	577.837	33.169	221.748	35.186	93.412	28.348	7.945	1.789	58.239	4.747.321
Junio	3.029.181	887.328	547.425	30.782	214.011	51.240	90.412	27.020	7.919	1.715	58.724	4.945.756
Julio	3.105.382	1.060.888	574.235	31.805	221.198	52.440	91.597	28.499	8.179	1.767	60.999	5.236.990
Agosto	2.426.909	1.066.705	578.799	33.012	218.244	51.936	90.131	26.248	7.949	1.749	60.849	4.562.531
Septiembre	2.634.413	1.170.320	361.778	17.370	215.489	50.740	90.024	25.344	7.545	1.711	59.016	4.633.750
Octubre	2.532.648	1.199.064	573.695	29.223	219.848	51.150	90.394	27.375	7.989	1.770	61.799	4.794.954
Noviembre	2.774.535	1.217.264	501.023	31.370	216.541	50.874	90.013	27.114	7.611	1.741	60.057	4.978.143
Diciembre	2.990.609	1.150.813	392.303	30.041	220.421	51.695	91.115	27.425	7.986	1.752	60.862	5.025.022
Total	29.313.502	14.109.524	6.340.060	362.031	2.594.018	593.839	1.088.652	321.840	94.542	20.823	704.208	55.543.039
Ene - Dic/09	33.989.777	15.679.475	7.046.086	376.499	2.518.369	577.138	1.088.503	320.887	93.137	20.769	712.763	62.423.402
Var % 10/09	-13,8%	-10,0%	-10,0%	-3,8%	3,0%	2,9%	0,0%	0,3%	1,5%	0,3%	-1,2%	-1,0%

Fuente: Gerencia de Refinación, Dirección Nacional de Hidrocarburos
Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2010

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	297.320	125.200	183.392	35.820	-	35.678
FEBRERO	291.978	110.010	181.915	33.147	-	31.362
MARZO	322.081	117.100	209.221	37.460	-	36.054
ABRIL	278.216	110.783	170.992	27.687	-	32.294
MAYO	303.402	118.053	178.069	37.167	-	33.504
JUNIO	294.299	105.695	183.413	34.524	-	31.095
JULIO	300.724	119.462	182.611	33.738	-	31.525
AGOSTO	302.373	130.614	179.700	33.089	2.911	30.213
SEPTIEMBRE	198.712	118.350	70.102	32.251	3.603	29.331
OCTUBRE	297.310	137.113	168.822	32.070	-	37.305
NOVIEMBRE	261.678	100.039	161.938	31.580	-	33.647
DICIEMBRE	210.170	125.631	71.447	33.780	-	29.124
TOTAL	3.358.263	1.418.050	1.941.622	402.313	6.514	391.132
Ene - Dic/2009	3.679.345	1.494.533	2.171.038	403.232	-	405.746
Var % 10/09	-8,7	-5,1	-10,6	-0,2		-3,6

Fuente: Reportes Unidad de Programación, Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR
Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



INYECCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL AL SOTE

Cifras en barriles
Año 2010

Meses	Refinería Amazonas		Refinería Lago Agrio		Planta AEC		TOTAL
	Crudo Reducido	Gasolina Natural	Residuo	Residuo	Residuo		
Enero	183.392	-	14.821		56.512		254.725
Febrero	181.915	-	13.441		52.022		247.378
Marzo	209.221	-	15.271		57.061		281.553
Abril	170.992	-	14.591		55.198		240.781
Mayo	178.069	-	15.512		55.492		249.073
Junio	183.413	-	14.259		55.257		252.929
Julio	182.611	-	14.290		56.783		253.684
Agosto	179.700	2.911	15.377		56.122		254.110
Septiembre	70.102	3.603	8.072		52.910		134.687
Octubre	168.822	-	13.234		56.477		238.533
Noviembre	161.938	-	14.218		55.678		231.834
Diciembre	71.447	-	13.943		56.223		141.613
TOTAL	1.941.622	6.514	167.029		665.736		2.780.901
Ene - Dic/2009	2.171.038	0	175.158		698.708		3.044.904
Var % 10/09	-10,6%		-4,64%		-4,7%		-8,7%

Fuente: Gerencia de Refinación, Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERIAS DEL PAIS

Año 2010

Cifra en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas				Refinería La Libertad				Refinería Amazonas					TOTAL			Planta Gas Shushufudi (b)	Planta Destiladora Andes (c)	Planta Destiladora Bloque 15 (e)	Planta Destiladora Repsol YPF (c)	Refinería Lago Agrio (c)	Gas Asociado MMPC (d)
	*API	Crudo	Total	Capacidad Operativa	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	*API	Crudo	Otros (e)	Total	Capacidad Operativa	*API	Barriles						
ENERO	246	2.835.972	2.835.972	91.483	28,3	1.344.019	5.509	1.349.528	43.533	28,8	5.611.622	1.349	562.511	18.146	26,1	4.748.011	15.316	30.802	222.259	51.932	95.063	293
FEBRERO	245	2.204.072	2.204.072	78.717	27,3	1.209.926	2.347	1.212.273	43.295	28,8	5.531.116	1.914	555.030	19.823	26,0	3.971.375	14.183	29.655	191.547	46.561	84.568	267
MARZO	244	950.830	950.830	30.672	27,9	1.305.852	4.577	1.310.429	42.272	28,8	6.017.471	2.406	604.153	19.489	26,9	2.865.412	9.243	33.021	221.083	50.386	91.535	319
ABRIL	246	1.350.035	1.350.035	45.001	28,0	1.286.614	8.633	1.295.247	43.175	28,8	5.169.400	1.688	518.628	17.288	26,7	3.163.910	10.546	31.782	211.630	49.699	90.388	294
MAYO	245	2.478.916	2.478.916	79.965	27,9	1.210.731	6.359	1.217.090	39.261	29,1	5.778.837	1.448	579.285	18.687	26,1	4.275.291	13.791	33.169	221.748	35.186	93.412	339
JUNIO	246	3.029.181	3.029.181	100.973	27,8	887.328	7.552	894.880	29.829	29,9	5.474.251	1.982	549.407	18.314	25,9	4.473.468	14.911	30.782	214.011	51.240	90.412	337
JULIO	246	3.105.382	3.105.382	100.174	27,8	1.060.888	6.852	1.067.740	34.443	28,6	5.742.235	735	574.970	18.547	25,8	4.748.092	15.316	31.805	221.198	52.440	91.597	354
AGOSTO	244	2.426.909	2.426.909	78.287	28,2	1.066.705	1.924	1.068.629	34.472	28,6	5.787.919	556	579.355	18.689	26,0	4.074.893	13.148	33.012	218.244	51.936	90.131	327
SEPTIEMBRE	243	2.634.413	2.634.413	87.814	27,9	1.170.320	8.965	1.179.285	39.310	29,0	3.617.778	1.579	363.357	12.112	25,7	4.177.055	13.925	17.370	215.489	50.740	90.024	310
OCTUBRE	244	2.532.648	2.532.648	81.698	27,9	1.199.064	6.095	1.205.159	38.876	28,1	5.738.915	0	573.895	18.506	25,9	4.311.502	13.908	29.223	219.848	51.150	90.394	336
NOVIEMBRE	243	2.774.535	2.774.535	92.485	27,7	1.217.264	2.347	1.219.611	40.654	28,3	5.010.231	1.623	502.646	16.755	25,7	4.496.792	14.989	31.370	216.541	50.874	90.013	325
DECIEMBRE	244	2.990.609	2.990.609	96.471	26,3	1.150.813	2.280	1.153.073	37.196	28,2	3.923.033	1.742	394.045	12.711	25,2	4.537.727	14.637	30.041	220.421	51.695	91.115	346
TOTAL	24,6	29.313.502	29.313.502	80.311	28,1	14.109.524	63.420	14.172.944	38.830	28,8	6.340.060	17.022	6.357.082	17.417	26,1	49.843.528	136.558	362.031	2.594.018	593.839	1.088.652	3.847
Ene - Dic/2009	24,5	33.989.777	33.989.777	93.123	27,8	15.679.475	80.294	15.759.769	43.177	28,9	7.046.086	33.844	7.079.930	19.397	25,9	56.828.476	155.697	376.499	2.518.369	607.560	1.155.054	3.339
Variedad % 1009		-13,76	-13,76	-43,76		-10,01	-21,02	-10,07	-10,07		-10,02	-49,70	-10,21	-10,21		-12,29	-3,84	3,00	-2,26	-5,75	15,21	

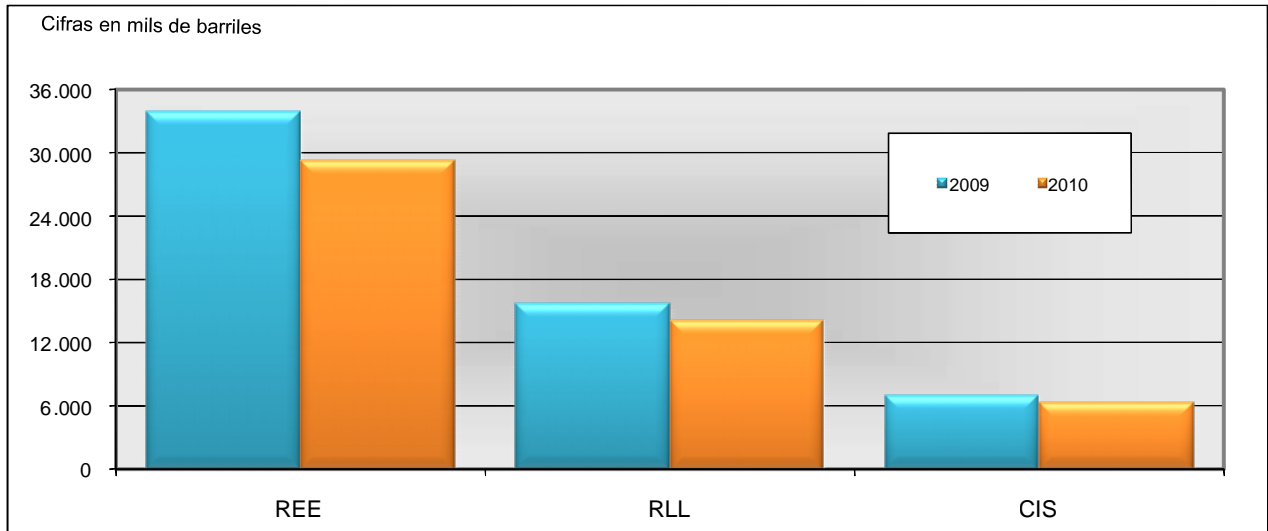
Nota:
 a) Incluye s.l.p.
 b) La Refinería Amazonas y la Planta de Gas de Shushufudi conforman el Complejo Industrial Shushufudi.
 c) Subproceso de destilación a autocorriente de Producción, Repsol YPF, Occidental y AE respectivamente.
 d) Millones de pies cúbicos.
 e) Refinería General de Refinación, EP PETROBRAS, Dirección Nacional de Hidrocarburos.
 f) Coordinación General de Refinación - Planta de Refinación, EP PETROBRAS.

Fuente:
 Elaboración:



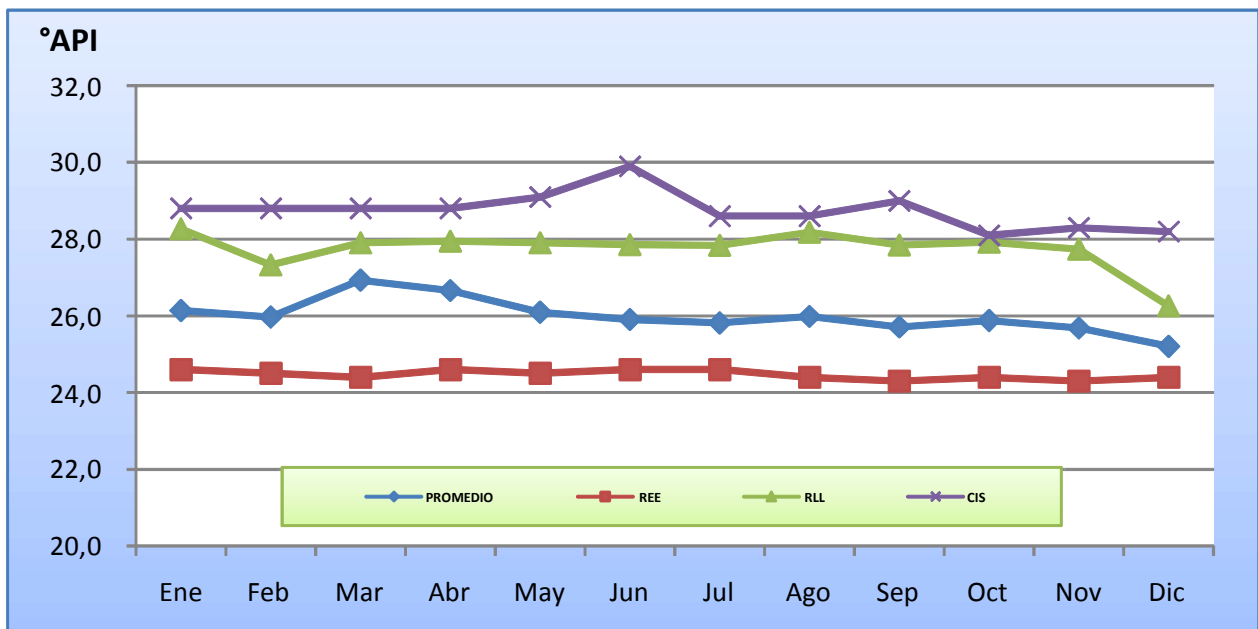
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero-Diciembre 2009/2010



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero-Diciembre 2010



Fuente: Gerencia de Refinacion, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS *

Cifras en barriles

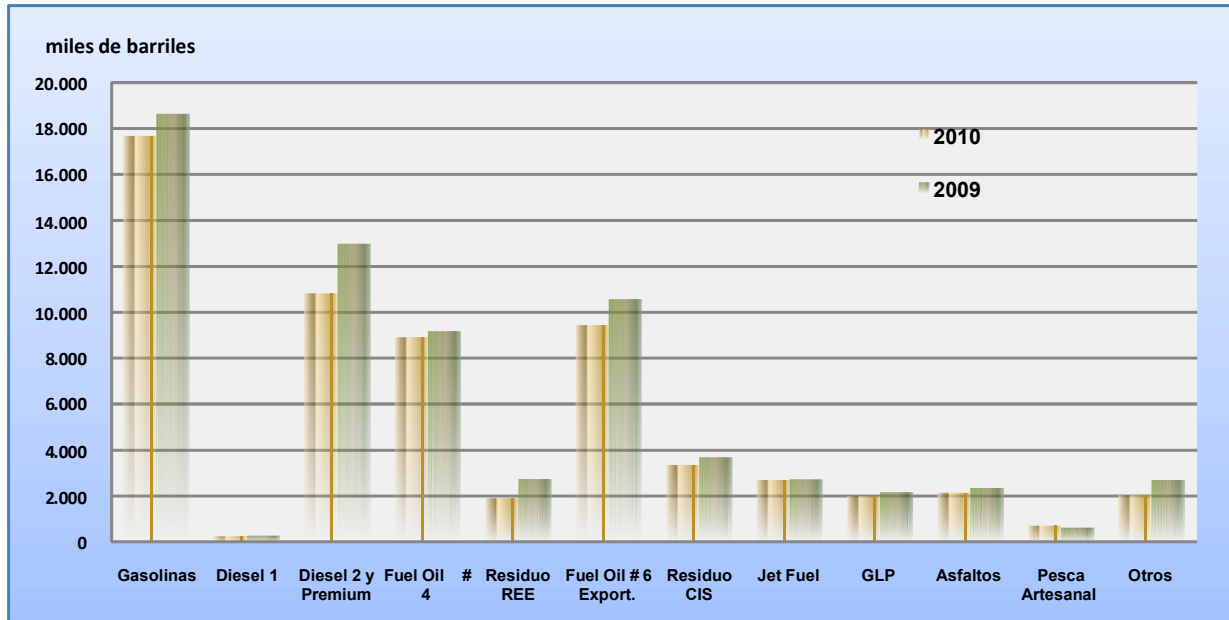
PR ODUCTOS	Año 2010												Var. % 1009		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	A GOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DIEMBRE		2010	Enero - Diciembre 2009
GASOLINAS (Super+Extra)	1.500.045	1.384.245	1.326.649	1.132.028	1.314.924	1.467.860	1.656.840	1.668.381	1.655.990	1.805.354	1.393.519	1.371.117	17.676.752	18.635.836	-5.1%
Super	336.476	413.714	320.218	259.112	271.719	354.902	593.003	558.917	579.263	624.005	348.516	400.958	5.060.802	4.372.158	15,8%
Extra	1.163.569	970.531	1.006.431	872.916	1.043.206	1.112.758	1.063.837	1.109.464	1.076.727	1.181.350	1.045.003	970.159	12.615.950	14.263.677	41,6%
Nafta debutanizada y base	84.229	-	-	35.600	89.383	4.403	185.256	85.004	24.828	135.808	139.302	47.811	871.252	1.726.911	49,5%
Diesel 1	17.812	20.996	28.707	20.014	19.447	17.067	17.125	17.710	19.072	24.128	15.716	22.633	240.427	256.905	-6,4%
Diesel 2	830.377	570.839	460.668	420.347	571.456	95.580	667.199	777.093	591.719	721.147	680.695	714.789	7.962.132	11.179.744	28,8%
Diesel Premium	318.802	184.845	153.048	233.483	175.823	230.429	280.110	188.964	236.635	240.468	348.466	271.903	2.861.996	1.796.879	-2,9%
Fuel Oil #4	730.695	749.226	782.463	708.779	804.831	633.313	746.065	659.578	781.077	825.615	845.061	639.836	8.906.539	9.174.014	30,6%
Residuo Termomerasaldas R EE	351.199	132.056	38.640	82.247	136.690	249.375	233.302	30.293	11.486	91.759	56.703	485.884	1.899.634	2.735.793	-10,7%
Fuel Oil #6 exportación	697.559	862.959	357.574	671.020	641.098	909.133	878.544	801.290	838.355	1.070.411	821.533	893.922	9.443.398	10.570.841	-8,7%
Residuo (Crudo Reducido) OS	297.320	291.978	322.081	278.216	303.402	294.299	300.724	302.373	198.712	297.310	261.678	210.170	3.358.263	3.679.345	-1,0%
Jet Fuel	240.340	193.705	162.765	184.424	262.578	194.712	306.555	195.184	314.377	248.816	204.335	188.481	2.696.272	2.723.516	-7,8%
GLP	189.520	197.982	106.037	61.002	154.455	212.319	247.107	147.680	63.513	195.179	219.853	197.794	1.991.441	2.159.248	7,8%
Spray Oil	22.116	24.107	28.281	20.773	31.511	12.030	17.187	26.477	11.270	7.829	8.803	18.623	229.007	227.049	0,9%
Solventes (Rub. S 1 M.T.)	9.081	10.391	8.960	9.304	8.456	10.094	11.002	9.887	6.349	10.282	10.273	13.598	117.677	114.414	2,9%
Asfaltos AP 3-RC250	216.750	137.023	172.143	106.096	169.600	183.727	211.188	169.558	212.246	163.640	201.148	193.129	2.136.248	2.351.698	-9,2%
Absorber Oil	-	-	-	-	-	477	-	-	-	446	-	268	1.191	318	27,4%
Nafta 90	29.522	35.363	35.365	-	-	-	-	-	-	114.154	111.091	77.933	403.428	217.059	85,9%
Pesca Artesanal	57.819	54.799	48.898	63.074	63.411	56.507	62.255	64.378	55.526	52.354	53.856	55.441	688.318	623.018	10,5%
Casolina Natural	35.820	33.147	37.460	27.687	37.167	34.524	33.738	33.089	32.251	32.070	31.560	33.780	402.313	403.232	-0,2%
TOTAL PRODUCTOS	5.628.006	4.883.661	4.069.739	4.054.094	4.784.233	5.650.500	5.854.197	5.176.939	5.052.406	6.036.770	5.403.632	5.437.112	61.886.288	68.575.819	-9,8%
AZUFRE K/LOS	433.050	126.170	327.300	0	6.5630	165.380	335.790	406.350	144.400	196.980	416.260	12.9150	2.746.460	2.852.220	-3,7%

NOTAS:
 a) Se refiere a la producción en planta de los derivados terminados, considerando las transformaciones intermedias y los productos intermedios importados para su mezcla en refinerías.
 b) No se consideran los consumos internos.
 c) Incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, o por vía por Puerto Francisco, que se destina para el consumo interno.
 d) Se refiere a la producción de la Refinería Lago Agrio, o por vía por Puerto Francisco, que se destina para el consumo interno.
 e) Incluye las mezclas de gasoil extra que se realiza en los terminales de El Bastero y Pisco.
 f) Incluye el remanente de la producción de nafta, base y de butaniza de bajo octanaje, de sinada a la exportación.
 g) Incluye un volumen de 2.114.270 barriles Cutler Shock por tanto y diesel suministrado, empleado como diluyente y 7.352.959 barriles de Residuo para la mezcla de Fuel Oil #6.
 h) La producción de Residuo, que mediante envío a la planta de Asfalto se abastace al sector eléctrico y industrial, y la diferencia se refiere a la SOTE como Crudo, Residuo, para exportación.
 i) De donde que se obtiene de la mezcla de nafta base y blanca, la cantidad de este combustible, se lo utiliza en la Cabecera de La Libertad y en Esmeraldas.
 j) Producción de Gasolina Natural de la Planta de Gas Shuhundini, la misma que se envía a la SOTE como Crudo y parte se lo utiliza como carga en Refinería Amazones.
 * Las cifras varían por el balance de producción y consumo, de volúmenes en los diferentes tanques.
 Fuente: Reportes de Producción, Gerencia de Transпорты, Administración, EPP-PTRECOUADOR
 Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estadística, EPP-PTRECOUADOR



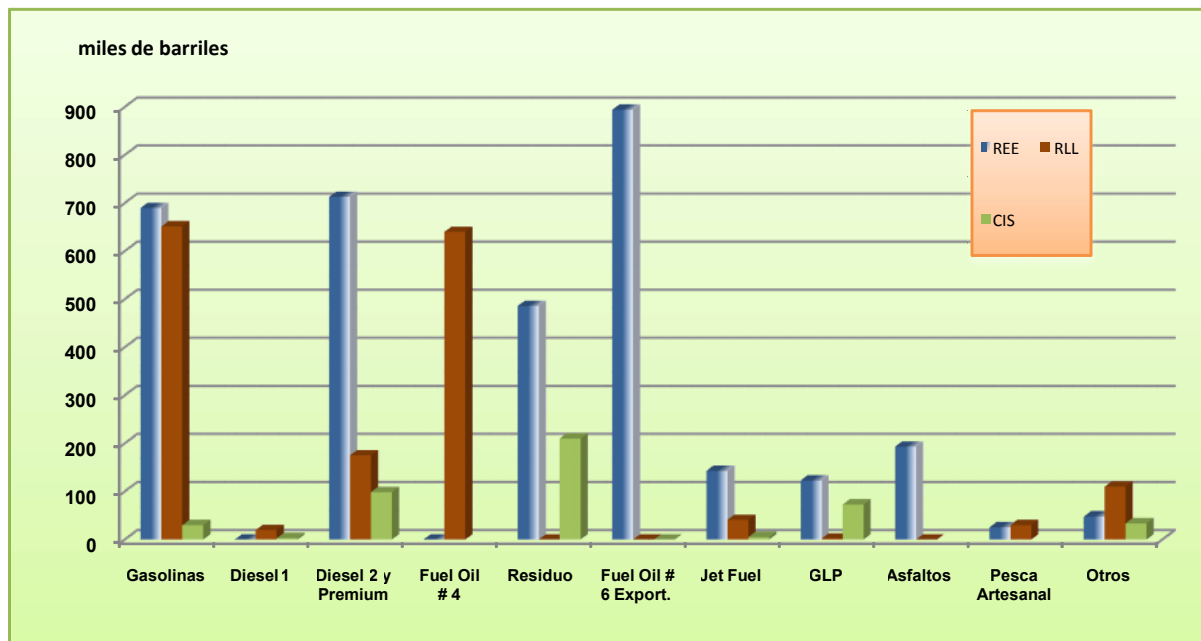
PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Período: Enero-Diciembre 2009/2010



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS POR REFINERÍAS

Diciembre 2010



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA ESMERALDAS (a)

Año 2010

Cifras en barriles

Mes	GASOLINAS			NAFTA DEBITADA (c)	DIESEL 2	DIESEL PREMIUM	FUEL OIL #4	FUEL OIL PESADO #6 (TERMO-ESMERALDAS)	FUEL OIL #6 DE EXPORTACIÓN (d)	JET A-1	GLP	ASFALTOS (AP3, RC20)	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL (Excl. Azufre)	AZUFRE KILOS
	SUPER DISPONIBLE MERCADO INTERNO (b)	EXTRA	TOTAL												
ENERO	336.476	383.002	719.478	84.229	475.583	318.802	0	351.199	697.559	148.571	127.213	216.750	27.781	3.167.165	433.050
FEBRERO	413.714	324.740	738.454	0	248.133	184.845	81.107	132.056	862.959	116.584	137.167	137.023	25.423	2.663.751	126.170
MARZO	320.218	184.085	504.303	0	113.518	153.048	54.266	38.640	357.574	75.799	36.619	172.143	9.813	1.515.723	327.300
ABRIL	259.112	183.269	442.381	35.600	73.329	233.483	0	82.247	671.020	120.369	0	106.096	28.292	1.792.817	0
MAYO	271.719	330.294	602.013	89.383	234.047	175.823	127.567	136.690	641.098	202.491	80.423	169.600	29.472	2.488.607	65.630
JUNIO	354.902	472.446	827.348	44.031	670.219	230.429	137.636	249.375	909.133	154.478	140.084	183.727	25.938	3.572.398	165.380
JULIO	593.003	396.179	989.182	185.256	353.550	280.110	157.183	233.302	878.544	242.520	167.218	211.188	29.755	3.727.808	335.790
AGOSTO	558.917	352.827	911.744	85.004	464.990	188.964	72.028	30.293	801.290	116.068	7.5425	169.558	26.032	2.941.396	406.350
SEPTIEMBRE	579.263	439.807	1.019.070	24.828	297.662	235.635	138.227	11.486	838.355	246.881	0	212.246	16.104	3.040.484	144.400
OCTUBRE	624.005	357.210	981.215	135.808	353.264	240.468	171.314	91.759	1.070.411	167.513	122.246	163.640	33.243	3.530.881	196.980
NOVIEMBRE	348.516	361.353	709.869	139.302	316.391	348.486	162.881	56.703	821.533	142.696	150.364	201.148	22.709	3.072.082	416.260
DICIEMBRE	400.958	288.788	689.746	47.811	440.942	271.903	0	48.5884	893.922	142.713	122.806	193.129	25.462	3.314.318	129.150
TOTAL	5.060.802	4.074.000	9.134.802	871.252	4.041.628	2.861.996	1.102.209	1.899.634	9.443.398	1.876.683	1.159.565	2.136.248	3.000.24	34.827.439	2.746.460
Ene - Dic/2009	4.372.158	4.763.086	9.135.244	1.726.911	6.642.978	1.796.879	625.628	2.735.793	10.570.841	1.832.294	1.353.011	2.351.698	308.493	39.079.770	2.852.220
Var. % 10/09	15,8	-14,5	0,0	-49,5	-39,2	59,3	-30,6	-10,7	-14,3	2,4	-9,2	-27	-10,9	3,7	

Notas:

- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias internas y productos intermedios importados para mezcla en refinerías. 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 2114.270 Hs Outer Stock importado empleado con o diluyente y 7.332.959 bis de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6

Fuente: Gerencia de Refinería, E PETROECUADOR
Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, E PETROECUADOR



PRODUCCIÓN, IMPORTACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE GASOLINA SUPER

Año 2010

Cifras en barriles

MES	PRODUCCIÓN PROPIA DE REFINERÍA	NAO IMPORTADA AREFINERÍA ESMERALDAS A.G. SUPER	DES PACHO DE REFINERÍA	NAO IMPORTADA A TRES BOCAS, CAB. ESMERALDAS POLD.	TOTAL NAO DISPONIBLE	NAFTA DE ALTO OTANO PARA MEZCLAS				GAS SUPER A MERC. INTER.	TOTAL DES PACHO GASOLINA SUPER
						BEATERO EXTRA	PASCUALES EXTRA	ANAZONS EXTRA	TOTAL		
ENERO	132.886	-	1 09.768	529.958	639.726	188.392	100.272	14.586	3 03.250	3 36.476	385.757
FEBRERO	192.312	-	1 61.228	546.999	708.227	155.537	123.771	15.205	2 94.513	4 13.714	363.866
MARZO	17.782	4.700	79.245	606.921	686.166	148.465	207.216	10.267	3 65.949	3 20.218	396.414
ABRIL	32.416	13.235	48.223	493.359	541.582	155.911	112.371	14.188	2 82.470	2 59.112	380.085
MAYO	39.533	124.843	1 46.479	453.293	599.772	140.263	173.730	14.061	3 28.054	2 71.719	378.803
JUNIO	188.132	95.796	2 48.613	397.222	645.835	206.589	68.602	15.742	2 90.932	3 54.902	368.874
JULIO	242.624	21.151	2 84.912	597.854	882.766	185.141	88.578	16.044	2 89.763	5 93.003	391.504
AGOSTO	166.179	83.977	2 74.713	623.017	897.730	174.162	150.241	14.410	3 38.813	5 88.917	406.995
SEPTIEMBRE	37.807	1 16.750	5 81.878	264.347	846.225	198.906	50.361	17.695	2 66.962	5 79.263	385.446
OCTUBRE	117.720	60.405	1 23.078	881.080	1 004.158	198.861	166.274	15.018	3 80.153	6 24.005	397.881
NOVIEMBRE	156.997	72.321	2 23.602	438.268	661.870	153.875	148.257	11.222	3 13.354	3 48.516	381.979
DICIEMBRE	287.836	63.225	2 46.477	464.132	710.609	158.465	136.408	14.779	3 09.652	4 00.958	467.005
TOTAL	1 612.234	6 56.403	2 528.215	6 296.450	8 824.665	2 064.567	1 528.080	173.217	3 763.864	5 060.802	4 704.609
Ene-Dic/2009	1.533.521	1.073.888	2.602.897	6.190.815	8.793.712	2.021.894	2.245.708	153.952	4.421.564	4.372.158	4.439.697
Var % 10/09	5,1%	-38,9%	-2,9%	1,7%	0,4%	2,1%	-32,0%	12,5%	-14,9%	15,8%	6,0%

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2010

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL #4	JET A-1	GLP	SPRAY OIL	SOLVENTES (RUB, St, M.T)	ABSORVER OIL	PESCA ARTESANAL (Nafta Base)	NAFTA BASE SECTOR ELECTRICO	TOTAL (c)
ENERO	191.288	13.272	218.684	730.695	76.429	1.729	22.116	9.081	0	30.038	29.522	1.322.854
FEBRERO	123.140	17.547	184.966	688.119	67.037	1.969	24.107	10.391	0	29.376	35.363	1.162.015
MARZO	154.814	24.571	199.625	728.197	71.790	2.261	28.281	8.960	0	39.085	35.365	1.292.949
ABRIL	184.943	17.492	221.310	708.779	49.541	959	20.773	9.304	0	34.782	0	1.247.883
MAYO	140.332	16.808	190.421	677.264	44.728	1.652	31.511	8.456	0	33.939	0	1.145.111
JUNIO	157.937	12.738	154.565	495.677	24.525	720	12.030	10.094	477	30.569	0	899.332
JULIO	150.487	14.550	170.359	588.882	43.931	1.753	17.187	11.002	0	32.500	0	1.030.651
AGOSTO	173.044	12.860	169.203	587.550	58.540	1.500	26.477	9.887	0	38.346	0	1.077.407
SEPTIEMBRE	125.436	16.732	198.068	642.850	62.478	1.940	11.270	6.349	0	39.422	0	1.104.545
OCTUBRE	138.169	22.135	218.338	654.301	66.256	2.376	7.829	10.282	446	19.111	11.4.154	1.253.397
NOVIEMBRE	132.345	14.541	239.014	682.180	46.643	1.894	8.803	10.273	0	31.147	11.1.091	1.277.931
DICIEMBRE	115.480	19.881	175.163	639.836	40.741	2.164	18.623	13.598	268	29.979	7.7.933	1.133.666
TOTAL	1.787.415	203.127	2.339.716	7.804.330	652.639	20.917	229.007	117.677	1.191	388.294	40.342.8	13.947.741
Ene - Dic/2009	1.754.169	2.02.592	2.701.369	8.548.386	713.563	30.285	227.049	114.414	318	314.525	21.7.059	14.823.729
Var. % 10/09	1,9	0,3	-13,4	-8,7	-8,5	-30,9	0,9	2,9	274,5	23,5		-5,9

Notas:
a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, con sidera transferencias internas y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos
b) Consta el remanente de la producción de alta debutilizada de bajo octanaje, que se destina a la exportación
c) No incluye 1.322.795 bbs de Nafta base que se envía al Terminal Pasuales, para mezcla de Gasolina Extra.

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR
Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Año 2010

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)
ENERO	25.886	4.540	136.110	15.340	59.578	297.320	35.820	574.594
FEBRERO	29.761	3.449	137.740	10.084	58.846	291.978	33.147	565.005
MARZO	19.064	4.136	147.525	15.176	67.157	322.081	37.460	612.599
ABRIL	26.764	2.522	125.708	14.514	60.043	278.216	27.687	535.454
MAYO	26.131	2.639	146.988	15.359	72.380	303.402	37.167	604.066
JUNIO	27.229	4.329	131.019	15.709	71.515	294.299	34.524	578.624
JULIO	29.078	2.575	143.290	20.104	78.136	300.724	33.738	607.645
AGOSTO	28.559	4.850	142.900	20.576	70.755	302.373	33.089	603.102
SEPTIEMBRE	32.346	2.340	95.989	5.018	61.573	198.712	32.251	428.229
OCTUBRE	31.665	1.993	149.545	15.047	70.557	297.310	32.070	598.187
NOVIEMBRE	20.758	1.175	125.290	14.996	67.595	261.678	31.580	523.072
DICIEMBRE	29.986	2.752	98.684	5.027	72.824	210.170	33.780	453.223
TOTAL	327.227	37.300	1.580.788	166.950	810.959	3.358.263	402.313	6.683.800
Ene - Dic/2009	299.513	54.313	1.835.397	177.659	775.952	3.679.345	403.232	7.225.411
Var. % 10/09	9,3	-31,3	-13,9	-6,0	4,5	-8,7	-0,2	-7,5

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 173.217 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado
- d) Producción de Residuo, que mediante envío a llanaderas se abastece al sector eléctrico 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, para exportación
- f) No incluye 1.004.292 bls de Nafta base que se envía al Terminal de El Beaterío

Fuente:

Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUA DOR

Elaboración:

Coordinación General de Planificación Estratégica, PETROEcuador

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA	DIESEL 2	JET A-1	RESIDUO	TOTAL
ENERO	1.381	5.332	2.447	14.821	23.981
FEBRERO	1.648	5.668	2.144	13.441	22.901
MARZO	827	6.185	1.554	15.271	23.837
ABRIL	1.002	6.589	1.738	14.591	23.920
MAYO	1.031	5.760	2.885	15.512	25.188
JUNIO	952	5.581	2.300	14.259	23.092
JULIO	1.151	5.918	3.061	14.290	24.420
AGOSTO	836	6.067	2.791	15.377	25.071
SEPTIEMBRE	561	2.915	1.120	8.072	12.668
OCTUBRE	645	5.215	3.764	13.234	22.858
NOVIEMBRE	932	5.564	3.071	14.218	23.785
DICIEMBRE	1.073	5.468	1.901	13.943	22.385
TOTAL	12.039	66.262	28.776	167.029	274.106
Ene - Dic/2009	9.497	65.866	17.336	175.158	267.856
Var. % 10/09	26,8	0,6	66,0	-4,6	2,3



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

Cifras en barriles

Mes	Año 2009				Año 2010						VARIACIÓN% 10/09		
	PASCUALES	EL BEATERIO	TOTAL	PASCUALES (b)			EL BEATERIO			TOTAL	PASCUALES	EL BEATERIO	TOTAL
				Nafta de Alto Octano	Nafta Base	Sub Total	Nafta de Alto Octano	Nafta Base	Sub Total				
ENERO	293.798	332.067	625.865	132.887	99.993	232.881	189.615	140.897	330.512	-20,7	-0,5	-10,0	
FEBRERO	220.709	332.107	552.816	123.771	93.035	216.805	155.537	120.547	276.085	-1,8	-16,9	-10,8	
MARZO	331.115	289.388	620.503	207.216	165.106	372.322	148.465	127.681	276.146	12,4	-4,6	4,5	
ABRIL	317.219	228.814	546.033	112.371	102.514	214.885	155.911	107.144	263.055	-32,3	15,0	-12,5	
MAYO	339.094	311.343	650.437	173.730	125.772	299.502	140.263	106.684	246.947	-11,7	-20,7	-16,0	
JUNIO	343.068	301.300	644.368	68.602	65.678	134.280	206.589	114.277	320.866	-60,9	6,5	-29,4	
JULIO	287.325	294.789	582.114	88.578	100.086	188.664	185.141	114.288	299.429	-34,3	1,6	-16,2	
AGOSTO	412.882	244.676	657.558	150.241	111.581	261.821	174.162	119.050	293.213	-36,6	19,8	-15,6	
SEPTIEMBRE	385.243	338.687	723.930	50.361	98.485	148.846	198.906	131.386	330.292	-61,4	-2,5	-33,8	
OCTUBRE	351.533	257.548	609.081	166.274	153.489	319.763	198.861	135.682	334.542	-9,0	29,9	7,4	
NOVIEMBRE	327.320	288.775	616.095	148.257	122.580	270.837	153.875	105.835	259.709	-17,3	-10,1	-13,9	
DICIEMBRE	326.694	291.415	618.109	136.408	130.508	266.916	158.465	110.524	268.989	-18,3	-7,7	-13,3	
TOTAL	3.936.000	3.510.909	7.446.909	1.558.695	1.368.827	2.927.522	2.065.790	1.433.996	3.499.786	-25,6	-0,3	-13,7	

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

a) A partir de enero del 2010, el terminal Pascuales incluye la mezcla de Gasolina Extra con Etanol

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLE PARA PESCA ARTESANAL Y NAFTA BASE 90

Cifras en barriles

Mes	Año 2009			Año 2010			Variación % 10/09		
	NAFTA BASE SECTOR ELÉCTRICO	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL	NAFTA BASE SECTOR ELÉCTRICO	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL	NAFTA BASE SECTOR ELÉCTRICO	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL
ENERO	35.778	362.274	398.052	29.522	57.819	87.341	-17,5	-84,0	-78,1
FEBRERO	-	413.548	413.548	35.363	54.799	90.162	-	-86,7	-78,2
MARZO	33.917	338.793	372.710	35.365	48.898	84.263	-	-85,6	-77,4
ABRIL	-	318.464	318.464	-	63.074	63.074	-	-80,2	-80,2
MAYO	-	302.641	302.641	-	63.411	63.411	-	-79,0	-79,0
JUNIO	-	220.265	220.265	-	56.507	56.507	-	-74,3	-74,3
JULIO	-	220.946	220.946	-	62.255	62.255	-	-71,8	-71,8
AGOSTO	-	856.565	856.565	-	64.378	64.378	-	-92,5	-92,5
SEPTIEMBRE	-	138.312	138.312	-	55.526	55.526	-	-59,9	-59,9
OCTUBRE	-	380.595	380.595	114.154	52.354	166.508	-	-86,2	-56,3
NOVIEMBRE	83.966	417.026	500.992	111.091	53.856	164.947	-	-87,1	-67,1
DICIEMBRE	63.398	402.727	466.125	77.933	55.441	133.374	-	-86,2	-71,4
TOTAL	217.059	4.372.158	4.589.217	403.428	688.318	1.091.746	85,9	-84,3	-76,2

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



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

Año 2010

Cifras en barriles

Mes	Fuel Oil # 4		Fuel Oil # 6 Nacional		Fuel Oil # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Residuo	Diluyente	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	318.161	33.038	519.123	178.436	697.559
Febrero	53.017	28.090	60.840	71.216	720.630	142.329	862.959
Marzo	32.243	22.023	-	38.640	310.414	47.160	357.574
Abril	-	-	71.013	11.234	552.107	118.913	671.020
Mayo	103.927	23.640	86.799	49.891	485.685	155.413	641.098
Junio	58.193	79.443	188.441	60.934	720.612	188.521	909.133
Julio	135.666	21.517	50.165	117.840	654.655	223.889	878.544
Agosto	48.054	23.974	78.719	16.871	584.274	217.016	801.290
Septiembre	90.351	47.876	-	11.486	666.133	172.222	838.355
Octubre	111.943	59.371	53.693	38.066	826.090	248.151	1.074.241
Noviembre	130.933	31.948	26.915	29.788	667.933	153.600	821.533
Diciembre	-	-	382.720	103.164	625.303	268.620	893.923
Total 2010	764.327	337.882	1.317.466	582.168	7.332.959	2.114.270	9.447.229
Ene - Dic/2009	268.895	115.729	1.838.391	612.354	7.929.170	2.034.424	9.963.594
Var 10/09	184,2	192,0	-28,3	-4,9	-7,5	3,9	-5,2

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



PREPARACIÓN DE GASOLINA EXTRA EN REFINERÍAS Año 2010

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	TOTAL
Enero	383.002	-	383.002	78.142	113.146	191.288	11.300	14.586	25.886
Febrero	324.740	-	324.740	55.711	67.429	123.140	14.556	15.205	29.761
Marzo	173.451	10.634	184.085	71.116	83.698	154.814	8.797	10.267	19.064
Abril	21.024	162.245	183.269	79.542	105.401	184.943	12.576	14.188	26.764
Mayo	295.748	34.546	330.294	56.446	83.886	140.332	12.070	14.061	26.131
Junio	291.165	181.281	472.446	58.076	99.861	157.937	11.487	15.742	27.229
Julio	282.282	113.897	396.179	60.271	90.216	150.487	13.034	16.044	29.078
Agosto	259.897	92.930	352.827	73.648	99.396	173.044	14.149	14.410	28.559
Septiembre	236.556	203.251	439.807	50.268	75.168	125.436	14.651	17.695	32.346
Octubre	267.235	89.975	357.210	56.495	81.674	138.169	16.647	15.018	31.665
Noviembre	297.225	64.128	361.353	57.039	75.306	132.345	9.565	11.222	20.787
Diciembre	201.314	87.474	288.788	50.091	81.209	131.300	15.207	14.779	29.986
TOTAL	3.033.639	1.040.361	4.074.000	746.845	1.056.390	1.803.235	154.039	173.217	327.256
Ene-Dic/2009	3.785.833	977.255	4.763.088	761.918	992.251	1.754.169	145.560	153.952	299.512
Var 10/09	-19,9	6,5	-14,5	-2,0	6,5	2,8	5,8	12,5	9,3

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

*Noviembre
2010*



**EP
PETROECUADOR**



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

Transporte de Derivados



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Año 2010

Cifras en barriles

MES	POLIDUCTOS		ESMERALDAS STO. DOMINGO	S.TO. DOMINGO QUITO	S.TO. DOMINGO PASCUALES	SHUSHUFINDI QUITO	TRES BOCAS PASCUALES	TRES BOCAS SALTRAL	TRES BOCAS FUEL OIL	LIBERTAD MANTA	LIBERTAD PASCUALES	TOTAL (a)
	QUITO AMBATO	QUITO AMBATO										
ENERO	343.265	1.879.539	1.147.466	418.474	189.091	1.303.732	735.053	349.828	207.592	329.951	5.338.051	
FEBRERO	316.922	1.597.482	1.007.563	301.222	177.034	1.100.594	614.647	328.363	196.762	198.420	4.530.225	
MARZO	296.279	1.611.280	1.051.296	325.352	207.158	1.146.843	820.282	344.991	177.215	269.034	4.873.082	
ABRIL	266.267	1.669.984	1.109.021	303.796	189.255	1.110.647	813.900	310.268	203.342	236.559	4.800.222	
MAYO	257.791	1.664.518	1.077.181	302.525	189.882	1.361.595	876.591	326.709	222.728	335.779	5.235.592	
JUNIO	317.490	1.805.843	1.122.207	359.460	190.154	1.344.856	743.102	289.229	189.922	175.181	5.055.778	
JULIO	330.556	1.838.986	1.164.607	340.918	201.103	1.639.884	751.924	289.191	206.084	266.815	5.524.343	
AGOSTO	215.990	1.723.338	1.034.202	344.520	205.731	1.379.234	803.538	284.603	201.420	277.635	5.091.489	
SEPTIEMBRE	310.217	1.755.854	1.115.458	314.417	147.855	1.538.543	933.103	369.403	207.554	273.085	5.535.614	
OCTUBRE	314.215	1.843.985	1.194.054	275.234	215.082	1.606.741	872.090	289.808	201.858	312.539	5.656.328	
NOVIEMBRE	315.459	1.832.842	1.148.864	328.808	174.041	1.396.204	772.974	367.335	210.227	323.191	5.392.273	
DICIEMBRE	258.663	1.790.792	1.141.015	291.632	151.232	1.395.311	789.363	358.548	221.891	329.701	5.295.501	
TOTAL	3.543.114	21.014.443	13.312.935	3.906.357	2.237.628	16.323.984	9.526.568	3.908.276	2.446.595	3.327.890	62.328.497	
Ene - Dic/2009	3.806.011	20.540.409	12.682.089	4.385.995	2.457.012	12.945.491	9.021.675	1.637.255	2.449.808	3.491.381	56.349.042	
Var % 10/09	-6,9	2,3	5,0	-10,9	-8,9	26,1	5,6	138,7	-0,1	-4,7	10,6	

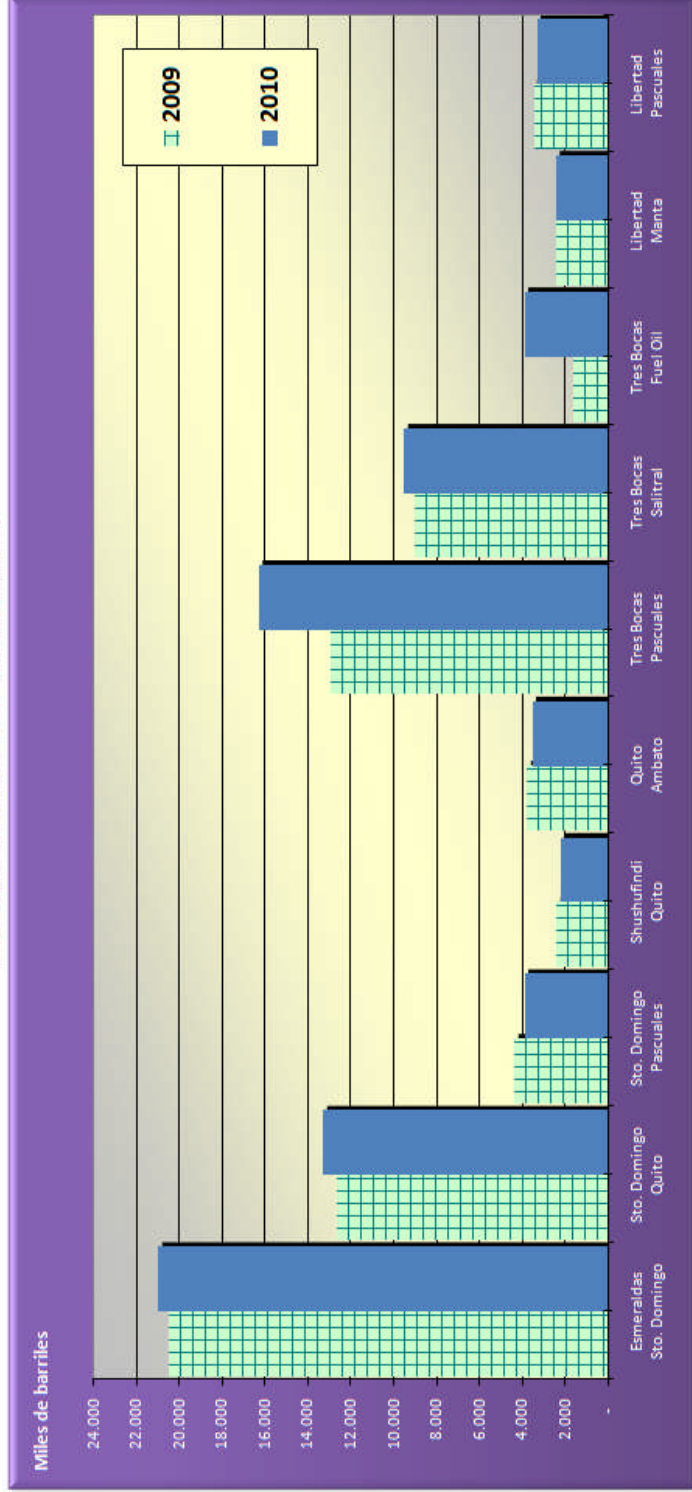
Notas: a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascales

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas- Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Período: Enero - Diciembre 2009/2010



Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas- Planificación Estratégica, PETROECUADOR

*Diciembre
2010*



*Despacho de Derivados:
Petrocomercial
Comercializadoras*

***Comercio
Interno***



**DESPACHOS TOTALES DE LA
ABASTECEDORA EPETROEQUADOR (c)**

Cifras en barriles

PRODUCTO	2010												Enero - Diciembre 2010	V% 1009	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE			
GASOLINA:	1588.080	1499.597	1684.502	1806.679	1684.548	1814.974	1897.277	1712.343	1877.570	1745.371	1876.464	1884.361	2007.036	18.793.667	5.48
SUPER	385.757	363.866	396.414	380.065	378.803	368.874	391.504	406.995	385.446	397.881	381.979	446.521	4.441.663	5.44	
EXTRA	1.169.837	1.087.987	1.211.187	1.479.039	1.215.689	1.200.032	1.258.808	1.257.616	1.247.221	1.298.623	1.248.800	1.383.478	14.758.322	2.83	
EXTRA CON ETHANOL (b)	32.486	47.745	56.902	47.555	48.046	46.971	46.971	47.732	44.843	48.867	56.675	56.362	569.251		
ABSORBER	-	-	-	-	216	238	-	238	-	238	-	238	1.168	714	63.60
DIESEL 1:	7.298	11.048	13.971	8.966	10.383	10.272	12.658	9.572	12.483	13.141	4.680	5.328	118.904	123.616	3.26
TERRESTRE	4.023	3.807	6.076	4.200	3.963	4.772	4.200	5.506	7.635	6.606	4.690	3.426	59.811	51.914	15.21
MARINO INTERNACIONAL	3.275	7.241	7.895	3.966	6.420	5.500	8.236	4.065	4.848	6.535	1.902	1.902	59.093	71.702	-23.95
DIESEL 2:	2644.184	2345.162	2724.262	2428.917	2425.314	2337.562	2368.362	2363.180	2700.814	2753.684	2427.083	2377.809	29824312	26.518.419	12.43
TERRESTRE - NACIONAL	1544.050	1375.847	1574.151	1528.224	1628.967	1688.482	1737.804	1.738.479	1.703.549	1820.105	1.711.872	1.765.843	19.886.338	19.498.821	1.73
PREMIUM	193.440	193.054	228.171	207.653	201.246	199.167	218.412	216.665	217.626	229.759	218.619	228.903	2.163.628	2.163.628	17.99
ELECTRICO	763.371	572.541	802.335	660.770	473.160	318.659	283.467	286.612	624.171	593.512	362.918	170.663	5.922.179	3.113.759	90.19
MARINO (a)	143.322	100.709	119.605	133.070	121.941	134.284	128.668	101.409	155.468	110.308	133.674	130.400	1.512.858	1.742.211	-13.16
FUEL OIL #4:	942.002	768.047	779.585	884.955	790.356	689.131	769.721	976.877	838.498	847.867	595.625	776.694	9.057.998	8.323.332	2.66
NACIONAL	144.344	144.344	169.391	150.445	147.074	155.488	157.235	140.306	144.961	156.324	157.085	144.907	1.817.672	1.765.800	2.94
ELECTRICO	368.679	325.741	298.834	336.846	349.464	283.579	253.014	128.848	309.402	324.022	308.482	334.961	3.621.673	2.881.458	26.69
MARINO	331.961	297.961	311.360	197.804	293.818	250.064	359.472	300.723	384.145	361.521	230.058	299.826	3.618.653	4.176.074	-13.35
ASFALTO:	212.499	140.635	185.393	94.622	168.982	189.472	199.687	176.853	201.368	165.318	202.533	183.879	2.119.672	2.297.759	-7.75
A-P-3	193.769	125.409	171.399	82.914	147.760	170.472	178.121	151.155	179.632	143.466	182.382	163.808	1.890.287	2.021.550	6.49
AC-20	18.730	15.226	13.994	11.688	21.222	19.000	21.565	24.698	21.736	21.822	20.451	20.071	229.385	276.209	-16.95
SOLENTE S:	9.261	6.952	9.392	9.397	8.331	11.126	11.126	10.210	6.909	6.169	13.378	13.637	116.493	113.989	2.20
MINERAL TURPENTINE	4.071	3.952	3.533	4.620	3.664	4.011	4.618	2.812	1.4	2.134	5.826	4.154	43.109	49.527	-2.96
RUBBER SOLVENT	5.190	5.000	5.859	5.366	4.666	5.521	6.508	7.398	6.495	4.055	7.552	9.483	73.384	64.462	13.84
SOLVENTE N 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SPRAY OIL	22.829	24.000	27.762	26.000	22.191	16.000	18.476	16.857	13.310	12.868	12.404	20.595	233.381	220.630	5.78
GLP	924.717	816.062	919.224	879.266	988.679	947.161	969.386	961.566	967.608	1.014.977	957.884	997.630	11.344.639	11.227.843	1.04
JET FUEL	210.745	214.865	220.853	214.286	213.864	209.031	224.835	228.222	208.522	219.298	205.772	205.231	2.575.524	2.581.403	0.23
NACIONAL	103.036	105.741	116.619	112.246	121.770	120.600	131.125	134.827	126.000	132.389	124.713	123.523	1.458.596	1.203.736	21.17
INTERNACIONAL	107.709	109.124	104.234	102.040	92.094	88.431	87.710	93.394	82.516	86.909	81.059	81.708	1.116.928	1.377.667	-18.93
AVGAS	871	1.282	1.320	3.270	2.169	2.764	2.240	2.336	2.336	1.878	1.780	2.378	25.278	8.612	185.51
NACIONAL	-	-	363	378	380	380	380	467	432	382	388	323	3822	-	-
INTERNACIONAL	871	1.282	1.557	2.892	1.789	2.404	1.860	1.869	1.903	1.496	1.442	2.055	21.456	8.612	149.14
MATTA BASE 90 (SECTOR ELECTRICO)	29.522	35.363	35.363	53.841	56.710	54.505	62.226	64.378	55.528	114.154	111.091	77.933	403.428	217.059	66.86
RESIDUO:	357.064	347.933	266.770	210.385	250.674	245.248	179.760	189.804	260.443	407.831	374.888	341.304	3.426.113	4.261.055	-19.59
INDUSTRIAL	67.245	55.517	56.098	56.143	56.052	48.129	62.990	67.152	62.169	73.469	54.079	59.940	718.983	738.962	2.84
ELECTRICO	289.819	292.416	210.672	154.242	194.622	197.119	116.770	122.652	198.274	328.362	320.819	281.364	2.707.130	3.521.093	-23.12
TOTAL NACIONAL	6903.644	6165.724	6902.841	6323.423	6579.212	6327.893	6515.688	6303.477	6944.928	7343.157	6737.388	6886.458	79.933.542	75.824.415	5.42
AZUFRE (Kg)	415.180	1.542.250	288.070	-	-	131.680	121.520	207.990	167.900	531.060	349.480	138.890	3.893.700	2.064.840	88.57

No es: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Incluye Diesel Industrial

b) A partir de enero 2009 se incluye volúmenes de gasolina extra con etanol

c) No incluyen volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EPPEcuador para su comercialización.

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización) PCOB - Sistema de Movimientos de productos

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, PETROEQUADOR

Suma 1+2



**DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA
EP PETROECUADOR (c)**

Cifras en barriles

PRODUCTO	AÑO 2010												Enep - Octubre	Var %	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE			
GASOLINA:	386.419	378.703	420.080	373.111	388.282	392.887	408.172	412.376	403.747	422.769	406.316	455.513	488.754	2009	1009
SUPER	131.107	126.946	137.522	117.892	120.379	118.372	127.845	131.788	128.961	130.118	126.133	143.636	1536.357	4.385.638	0,20
EXTRA	236.770	227.190	282.140	234.056	240.609	243.727	261.155	289.677	258.663	271.517	298.500	281.671	296.703	1.525.426	0,72
EXTRA COM ETHANOL (b)	18.542	25.568	30.399	21.463	22.284	20.488	19.173	20.910	19.103	20.534	21.683	24.147	264.703	2.860.210	6,00
ABSORBER	-	-	-	-	216	238	-	238	-	238	-	238	-	714	68,00
DIESEL 1:	626	480	805	845	735	1.934	891	1.298	1.056	889	762	837	11.119	19.363	-42,85
TERRESTRE	473	342	744	845	628	1.052	577	814	1.066	765	762	837	8.895	12.360	-28,03
MARINO INTERNACIONAL	153	138	61	-	107	314	882	463	-	84	-	-	2.223	7.003	-
DIESEL 2:	1.261.532	1.082.233	1.333.058	1.184.828	1.015.555	874.858	857.335	849.754	1.180.924	1.175.239	924.878	747.035	1.243.729	8.886.383	39,35
TERRESTRE - NACIONAL	410.867	365.372	408.623	407.881	438.475	440.074	445.113	449.624	426.657	468.547	436.756	451.402	514.939	5.057.477	1,82
PREMIUM	45.435	57.167	69.375	59.150	59.716	61.258	67.965	67.095	72.036	76.016	70.849	74.753	78.018	407.510	91,81
ELECTRICO	742.883	567.048	709.511	657.487	488.173	314.911	279.603	293.401	320.180	599.887	358.925	163.201	5.859.910	2.796.999	109,47
MARINO (a)	62.346	42.845	55.549	60.110	48.191	58.415	64.651	39.983	61.951	40.689	58.348	52.600	64.508	624.397	3,36
FUEL OIL #4:	405.529	384.890	318.381	387.974	388.322	342.332	295.796	172.423	338.605	383.086	346.816	371.191	4.101.295	3.492.038	17,46
NACIONAL	15.965	16.789	16.987	15.440	14.824	17.294	16.572	15.464	14.163	14.604	15.157	14.368	186.095	177.553	4,81
ELECTRICO	388.679	326.741	298.834	336.646	349.464	283.579	255.014	128.948	308.402	334.022	308.482	334.961	3.621.673	2.880.532	25,73
MARINO INTERNACIONAL	20.865	13.959	2.560	35.888	19.034	41.459	27.210	28.081	15.020	44.410	23.177	21.864	293.527	433.953	-32,36
ASFALTO:	3.082	2.101	5.787	4.978	5.188	5.064	6.117	6.097	8.478	5.889	5.248	7.177	66.007	140.418	-52,99
AP-3	2.296	1.253	3.955	3.729	2.715	2.454	2.654	1.914	4.799	3.429	3.194	3.849	36.241	102.517	-64,65
AC-20	786	848	1.842	1.249	2.463	2.610	3.463	4.183	3.679	3.270	2.054	3.328	29.766	37.901	-21,46
SOLVENTES:	5.690	5.352	5.383	5.597	5.188	5.321	6.228	5.391	3.847	3.563	7.193	7.833	68.115	71.796	-6,33
MINERAL TURPENTINE	2.619	2.738	2.347	3.025	2.104	2.440	2.999	1.891	14	1.515	3.193	2.440	27.365	34.264	-20,14
RUBBER SOLVENT	3.071	3.214	3.036	2.571	3.063	2.881	3.229	4.000	3.833	2.438	4.000	5.389	40.750	37.532	8,57
SOLVENTE 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SPRAY OIL	4.762	4.786	5.929	6.667	4.881	3.786	5.462	4.462	3.548	3.310	3.714	5.095	57.381	66.905	-14,28
CLP	11.973	10.942	12.735	7.722	7.093	7.037	7.106	6.805	6.487	5.366	5.512	5.906	95.485	96.551	-1,10
JET FUEL	71.633	76.910	220.883	214.286	213.864	209.031	224.835	228.222	208.622	219.298	205.772	216.231	2.297.457	847.708	171,02
NACIONAL	71.103	76.576	116.619	112.246	121.770	120.900	137.125	134.827	126.006	132.399	124.713	124.523	1.396.498	845.282	65,21
INTERNACIONAL	530	334	104.234	102.040	92.094	88.431	87.710	93.394	82.516	86.909	81.059	81.708	900.959	2.426	37,03
AV GAS	871	1.282	1.920	3.270	2.169	2.764	2.240	2.300	2.336	1.878	1.780	2.378	25.278	8.612	-188,81
NACIONAL	-	-	363	378	380	360	398	367	432	332	338	332	3.822	-	-
INTERNACIONAL	871	1.282	1.557	2.892	1.789	2.404	1.842	1.923	1.903	1.466	1.442	2.045	21.456	8.612	149,14
NAFTA BASE (SECTOR ELECTRICO)	29.522	36.363	35.365	34.782	33.939	35.883	37.917	39.332	34.936	33.396	33.958	35.078	403.428	217.059	85,85
PESCA ARTESANAL	35.152	36.882	36.233	34.782	34.782	35.883	37.917	39.332	34.936	33.396	33.958	35.078	422.887	422.887	0,85
RESIDUO:	269.233	268.831	167.938	112.584	154.795	157.378	82.408	87.191	158.180	285.170	282.035	247.581	2.259.074	3.046.783	-25,85
INDUSTRIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRICO	269.233	268.831	167.938	112.584	154.795	157.378	82.408	87.191	158.180	285.170	282.035	247.581	2.259.074	3.046.783	-25,85
TOTAL	2.476.024	2.202.154	2.564.488	2.336.744	2.210.207	2.028.014	1.935.500	1.816.905	2.351.547	2.665.554	2.335.075	2.167.997	27.079.778	21.702.853	24,78
AZUFRE (KG)	415.180	1.542.250	288.070	-	-	131.660	121.520	207.980	167.900	531.060	349.180	138.890	3.893.700	2.064.940	88,97

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Incluye Diesel Industrial

b) A partir de enero 2009 se incluye volúmenes de gasolina extra con etanol

c) No incluye los volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petrolecuador para su comercialización.

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCOB- Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica PETROECUADOR



TRANSFERENCIAS REALIZADAS A LAS ESTACIONES DE SERVICIO PROPIEDAD DE EP PETROECLUADOR (a)

Cifras en barriles

Año 2010

PRODUCTO	Año 2010											
	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ABRIL - DICIEMBRE		
GASOLINA:	38.783	46.545	45.208	46.782	45.064	44.103	47.533	44.887	48.569	407.474		
SÚPER	17.733	21.141	20.091	21.135	19.514	19.871	21.205	19.443	21.484	181.616		
EXTRA	15.417	17.699	17.748	17.917	18.040	16.957	17.881	17.700	17.933	157.293		
EXTRA CON ETHANOL	5.634	7.704	7.369	7.730	7.509	7.275	8.448	7.744	9.152	68.566		
DIESEL :	7.791	10.023	9.598	10.074	8.698	10.301	9.403	10.208	10.320	86.417		
DIESEL 2	950	1.291	1.129	1.355	1.157	1.110	919	1.252	1.129	10.291		
PREMIUM	6.842	8.732	8.470	8.720	7.541	9.191	8.484	8.955	9.191	76.126		
GLP :	2.079	2.428	2.223	2.516	2.863	4.144	2.724	3.212	3.633	25.822		
TOTAL TRANSFERENCIAS	48.654	58.996	57.029	59.372	56.626	58.548	59.660	58.306	62.521	519.713		

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Los volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización, se registran a partir del mes de Abril del 2010

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCO8- Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, PETROECLUADOR



DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS (c)

Cifras en barriles

PRODUCTO	AÑO 2010												Var % 10/09		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		Enero - Diciembre 2010	2009
	1.201.661	1.120.894	1.244.442	1.233.268	1.260.266	1.232.337	1.289.105	1.299.968	1.273.763	1.323.202	1.270.138	1.428.848		15.177.942	14.408.030
GASOLINA:	254.650	238.320	258.424	262.193	250.502	263.659	263.659	275.207	259.485	267.763	255.846	301.826	3.146.767	2.916.236	
SUPER	933.067	860.797	958.047	944.983	975.090	997.648	997.648	997.939	988.538	1.027.106	990.300	1.095.807	11.726.627	11.491.794	
EXTRA CON ETANOL (b)	13.944	21.777	26.503	26.092	26.752	27.738	27.738	26.822	25.740	28.333	23.992	31.215	304.548		
DIESEL 1:	6.672	10.568	13.866	13.351	8.648	8.338	11.890	8.274	11.427	12.292	3.866	4.491	107.788	110.266	
TERRESTRE	3.550	3.465	6.132	3.365	3.335	3.720	3.720	4.692	6.579	5.841	3.868	2.589	50.915	28.71	
MARINO INTERNACIONAL	3.122	7.103	7.094	3.966	6.313	4.618	7.931	3.582	4.848	6.451	-	1.902	56.870	70.689	
DESSEL 2:	1.382.652	1.209.519	1.391.204	1.345.289	1.409.759	1.462.904	1.511.017	1.503.426	1.519.990	1.578.445	1.502.205	1.572.773	17.389.583	17.632.037	
TERRESTRE - NAONAL	1.133.183	1.010.475	1.165.528	1.120.343	1.190.492	1.245.378	1.292.691	1.289.849	1.276.892	1.351.568	1.275.116	1.335.441	14.686.946	14.441.345	
PREMIUM	148.005	135.887	158.796	148.703	141.530	137.909	150.445	148.590	145.590	153.743	147.770	155.150	1.772.118	1.756.118	
ELECTRICO	20.488	5.493	2.824	3.283	3.987	3.748	3.864	3.511	3.991	3.525	3.993	4.462	63.169	316.760	
MARINO (a)	80.976	58.064	64.056	72.960	73.750	75.869	64.017	61.476	93.571	69.619	75.326	77.720	867.350	1.117.814	
FUEL OIL # 4:	438.473	413.157	461.204	295.621	407.034	346.793	472.925	408.454	489.893	488.831	348.809	408.503	4.956.703	5.331.284	
INDUSTRIAL	125.377	129.155	152.404	134.705	132.250	138.194	140.723	133.812	130.768	141.720	141.928	130.541	1.631.577	1.588.247	
ELECTRICO	311.096	284.002	308.800	161.916	274.784	208.605	332.202	272.642	369.125	317.111	206.881	277.962	3.325.126	3.742.121	
MARINO INTERNACIONAL	209.417	138.534	179.986	89.074	163.814	184.408	193.870	168.756	192.890	168.619	197.285	176.702	2.053.665	2.157.340	
ASFALTO:	191.473	124.156	167.444	79.185	145.045	168.018	175.467	149.241	174.833	140.037	179.188	159.959	1.854.046	1.919.033	
AC-20	17.944	14.378	12.52	9.889	18.769	16.390	18.103	20.515	18.057	18.582	18.097	16.743	199.619	238.307	
RC-250	3.571	3.000	4.009	4.380	3.143	4.211	4.998	4.279	2.662	2.236	6.185	5.804	48.378	42.193	
SOLVENTES:	1.452	1.214	1.186	1.595	1.560	1.571	1.619	881	-	619	2.333	1.714	15.744	15.263	
MINERAL TURPENTINE	2.119	1.786	2.823	2.785	1.583	2.640	3.278	3.398	2.662	1.617	3.852	4.090	32.634	26.930	
RUBBER SOLVENT															
SOLVENTE N°1															
SPRAY OIL	18.167	19.214	21.893	19.333	17.310	12.214	13.024	12.405	9.762	9.548	8.850	14.500	176.000	153.726	
GLP	912.744	805.120	906.489	872.034	961.586	940.124	962.278	954.751	961.121	1.008.811	952.372	991.724	11.249.154	11.312.282	
JET FUEL	139.112	138.955	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	278.067	1.733.695	
NACIONAL	31.933	30.165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62.098	358.454	
INTERNACIONAL	107.179	108.790	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215.969	1.375.241	
PESCA ARTESANAL	19.320	19.907	17.608	21.228	20.566	20.625	24.339	25.046	20.590	18.958	19.898	21.363	249.448	207.430	
RESIDUO:	97.831	84.302	98.832	97.801	95.879	87.863	97.352	102.613	101.283	116.661	92.863	93.763	1.167.033	1.214.273	
INDUSTRIAL	67.245	55.177	56.098	56.143	56.052	48.129	62.990	67.152	62.169	73.469	54.079	59.940	718.983	739.843	
ELECTRICO	30.586	28.785	42.734	41.658	39.627	39.740	34.362	35.461	39.114	43.192	38.784	33.813	448.056	474.430	
TOTAL	4.427.620	3.963.570	4.338.383	3.986.379	4.369.005	4.299.879	4.580.198	4.486.972	4.593.381	4.687.603	4.402.313	4.718.461	52.853.764	54.121.566	

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Incluye Diesel Industrial

b) A partir de enero 2009 se incluye volúmenes de gasolina extra con etanol

c) No incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización.

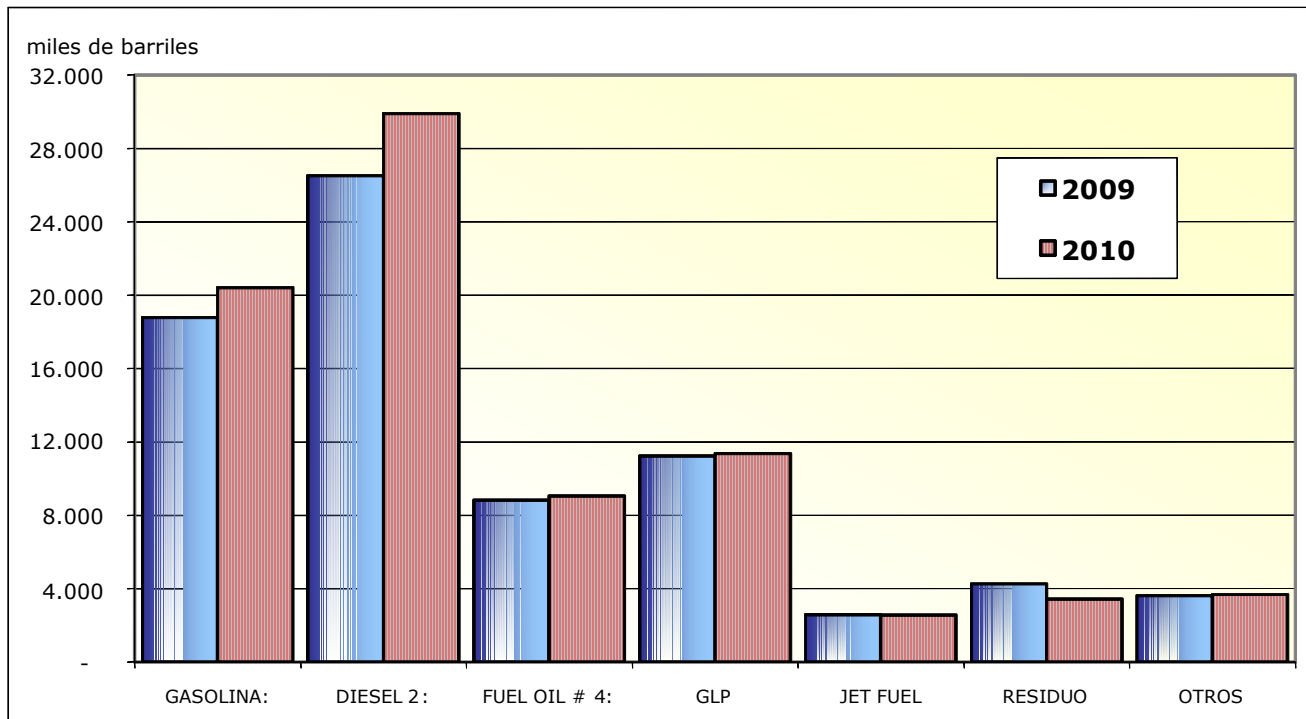
Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PC08- Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, PETROECUADOR



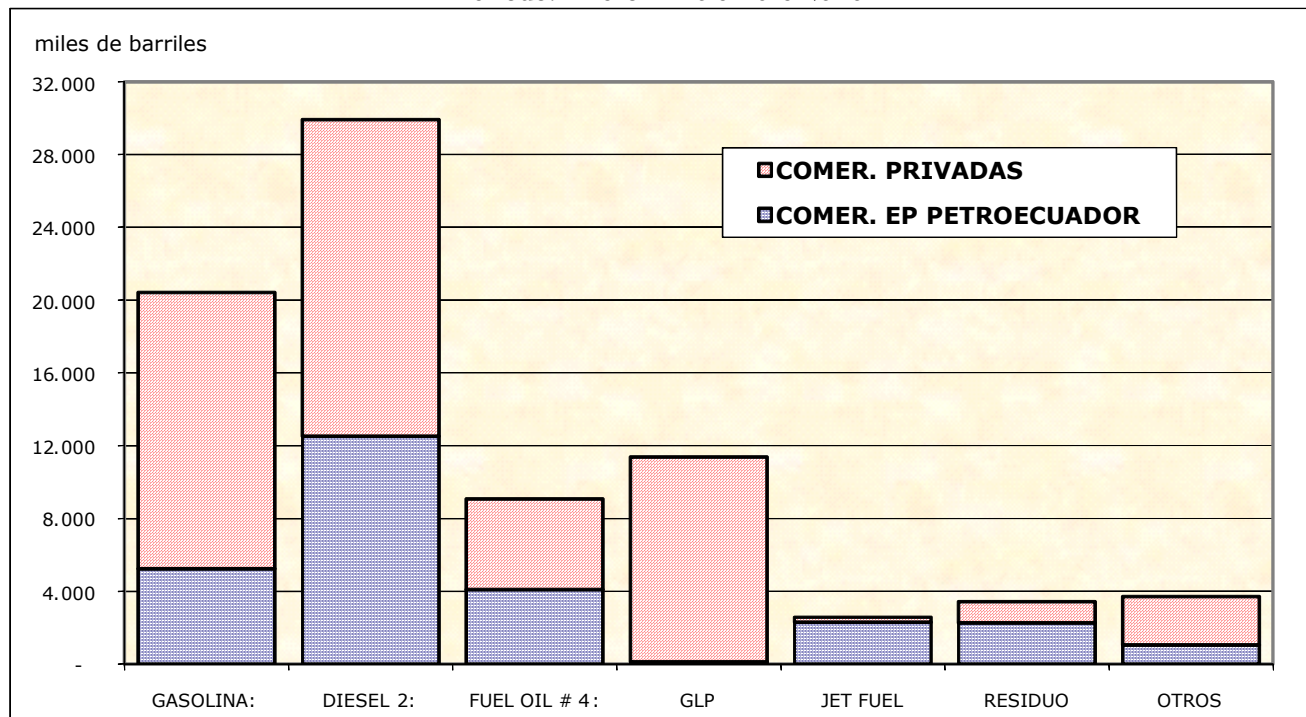
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Diciembre



DESPACHOS POR COMERCIALIZADORA

Período: Enero - Diciembre 2010



Fuente: Gerencia de Comercialización, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

*Diciembre
2010*



**EP
PETROECUADOR**



Exportación de Crudo:

Petroecuador

Compañías Privadas

Exportación de Derivados:

Fuel Oil 6

Nafta Bajo Octano o Debutanizada

Importación de Derivados:

GLP

Diesel Oil y Premium

Nafta de Alto Octano

Cutter Stock

Avgas

Jet Fuel

***Comercio
Exterior***



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

Año 2010

Meses	CRUDO ORIENTE			CRUDO NAPO			TOTAL CRUDO		
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB
ENERO	5.477.221	73,82	404.331.019,07	1.761.570	70,70	124.541.341,68	7.238.790	73,06	528.872.360,75
FEBRERO	4.998.021	70,26	351.153.816,68	1.035.540	69,20	71.662.510,49	6.033.561	70,08	422.816.327,17
MARZO	6.059.906	73,71	446.675.209,33	2.063.788	72,25	149.109.635,87	8.123.694	73,34	595.784.845,20
ABRIL	7.634.057	75,47	576.117.904,89	2.110.152	74,30	156.792.119,61	9.744.210	75,21	732.910.024,50
MAYO	6.047.522	67,84	410.254.950,47	1.769.008	59,83	105.843.486,75	7.816.530	66,03	516.098.437,22
JUNIO	6.081.832	67,55	410.811.060,13	2.187.818	65,26	142.775.913,94	8.269.651	66,94	553.586.974,07
JULIO	4.805.555	69,91	335.946.556,50	1.970.620	68,00	133.998.503,41	6.776.175	69,35	469.945.059,91
AGOSTO	5.691.973	70,21	399.647.371,99	706.017	63,76	45.018.734,34	6.397.991	69,50	444.666.106,33
SEPTIEMBRE	6.498.042	68,20	443.182.644,41	2.673.972	64,75	173.135.757,79	9.172.014	67,20	616.318.402,20
OCTUBRE	5.378.543	76,02	408.870.855,42	1.777.048	73,15	129.995.667,84	7.155.590	75,31	538.866.523,26
NOVIEMBRE	4.964.839	72,66	360.749.390,64	1.965.676	71,46	140.458.149,31	6.930.515	72,32	501.207.539,95
DICIEMBRE	7.015.251	82,64	579.712.231,65	2.092.657	78,84	164.975.628,11	9.107.907	81,76	744.687.859,76
TOTAL	70.652.763	72,57	5.127.453.011,17	22.113.865	69,56	1.538.307.449,14	92.766.628	71,86	6.665.760.460,32
Ene - Dic/2009	61.513.953	54,34	3.342.763.882,85	21.955.753	50,87	1.116.945.651,82	83.469.706	53,43	4.459.709.534,67
Var.% 10/09	14,86	33,55	53,39	0,72	36,74	37,72	11,14	34,49	49,47

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos
Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



**EXPORTACION DE CRUDO ORIENTE REALIZADA POR PETROECUADOR,
CLASIFICADA POR CUENTAS**
Año 2010

Mes	VENTA DIRECTA			REGALIAS PETROPRODUCCIÓN			REGALIAS PARTICIPACIÓN DEL ESTADO			CAMPOS MARGINALES			AYANZAS OPERATIVAS (b)			REGALIAS PETROCAMBIOS			TOTAL (a)						
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	
ENERO	2.187,762	73,41	160.601.917,75	1.456,094	75,62	110.114.140,57	1.113,129	71,56	79.656.233,79	359,954	76,92	27.688.026,25	360,282	72,92	26.270.700,71	0	0,00	-	5.477,221	73,82	404.331.019,07				
FEBRERO	2.520,165	69,63	175.469.625,39	1.114,202	70,71	78.784.470,37	1.059,021	71,19	75.396.767,63	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	3.046,333	70,59	21.503.053,29	4.988,021	70,26	351.153.816,68				
MARZO	2.590,341	74,42	192.772.802,79	2.072,900	71,99	149.223.410,79	1.057,931	74,73	79.058.895,96	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	3.387,734	75,64	25.620.109,79	6.659,906	73,71	446.675.209,33				
ABRIL	3.634,095	75,54	274.534.282,65	1.896,926	74,94	142.164.344,05	1.707,016	75,84	129.465.549,13	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	3.860,030	75,64	29.533.729,06	7.634,057	75,47	576.117.904,89				
MAYO	2.999,205	69,50	208.432.541,33	1.156,154	63,04	72.822.615,91	1.196,796	66,44	79.513.732,42	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	6.863,367	71,06	49.486.060,81	6.047,522	67,84	410.254.950,47				
JUNIO	3.047,013	66,91	203.889.949,64	1.409,075	67,61	95.268.110,99	1.249,303	69,28	86.557.155,13	376,441	66,67	25.056.844,37	0	0,00	0,00	3.793,116	69,59	26.386.972,10	4.895,555	69,91	335.946.556,50				
JULIO	2.134,232	68,90	147.046.460,43	758,836	70,63	53.994.957,22	1.174,088	71,27	83.674.327,09	359,083	70,27	25.238.839,66	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	5.681,832	67,55	410.811.060,13				
AGOSTO	2.680,825	70,16	188.093.860,45	1.529,306	70,03	107.089.963,96	1.481,942	70,50	104.463.447,58	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	5.681,973	70,21	359.647.371,99				
SEPTIEMBRE	1.426,154	68,52	97.772.889,31	2.488,656	68,20	169.722.310,44	2.383,232	67,95	161.934.844,96	200,000	69,01	13.802.600,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	6.488,042	68,20	443.182.644,41				
OCTUBRE	1.139,379	77,24	88.007.267,67	3.046,358	75,61	230.550.688,07	1.189,806	75,91	90.312.899,68	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	5.379,543	76,02	408.370.855,42				
NOVIEMBRE	1.101,593	77,74	85.637.442,12	1.394,942	72,47	101.085.750,61	1.435,888	68,50	98.062.518,33	380,000	78,68	28.323.360,00	298,667	65,47	19.617.998,53	372,960	75,14	28.023.321,05	4.844,839	72,66	380.743.390,64				
DICIEMBRE	2.431,150	82,61	200.847.173,07	3.744,654	82,79	310.032.647,13	839,446	82,00	68.832.411,45	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	7.045,291	82,64	579.712.231,65				
TOTAL	27.891.903	72,53	2.023.066.212,60	22.070,103	71,42	1.620.463.409,81	16.887,299	71,56	1.136.325.773,15	1.655,479	72,57	420.146.670,28	655,939	69,53	45.886.699,24	2.488,039	72,74	180.822.246,10	70.622,763	72,57	5.127.455.011,17				
Ene - Dic/2009	32.765,611	52,15	1.708.627.850,39	12.487,840	55,02	687.131.030,46	12.951,442	55,94	724.540.107,51	1.097,508	69,24	75.981.255,67	1.069,993	66,40	71.050.808,96	1.141.559,03	66,07	75.623.123,84	61.919,933	54,34	3.342.763.882,85				
Mar.-Jun/10	-14,87	39,09	19,40	76,73	33,44	135,83	22,67	27,92	56,92	50,84	4,81	59,10	-38,32	4,72	-35,41	117,95	-10,10	139,96	14,86	33,55	53,39				

Nota: a) Incluye el Crudo Reducido que se exporta como crudo, por un volumen de 19.773,2 bls, para el periodo ene-nov-2010, e este volumen es el signado, por la DNH.

por lo tanto no se incluye en el total.

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR
Coordinación General de Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



DESGLASE EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE "VENTA DIRECTA"

Cifras en barriles
Año 2010

MES	CRUDO REDUCIDO GAS NATURAL	AGIP	TIVAJUNO	ESPOL	RETROAIMAZONAS S.A.	PARTICIPACION ESTADO				ALIANZAS OPERATIVAS					TOTAL VENTA DIRECTA		
						TECUECUADOR	PETROLEOS SUD-AMERICANOS	CAMPOMARSHAL PUCUNA	ECUADORTEL C	ANDES	PETROBELL	VICTOR HUGO RUALES	ATACAPU PARAHUACU	MAURO DAVALOS C.		PARAISO, BIGUNO, HUACHITO	PETROECUADOR ORIENTE
ENERO	359.087	356.340	101.593	58.667	377.724	-	-	239.153	298.956	-	-	-	-	-	-	395.642	2.187.762
FEBRERO	379.710	-	139.039	58.667	359.801	160.698	-	379.508	342.632	-	-	700.011	-	-	-	-	2.520.165
MARZO	-	-	155.381	58.667	773.458	-	-	209.082	352.061	-	-	391.499	-	-	-	650.189	2.590.341
ABRIL	374.321	-	156.953	53.334	395.632	110.742	332.978	788.728	475.612	-	-	400.416	230.000	-	-	315.171	3.634.085
MAYO	125.679	-	159.453	53.334	755.587	292.305	423.635	737.489	451.744	-	-	-	-	-	-	-	2.999.205
JUNIO	-	359.085	158.262	53.334	734.558	359.386	359.647	698.467	324.264	-	-	-	-	-	-	-	3.047.013
JULIO	359.744	-	124.925	46.667	-	359.733	-	341.320	522.241	-	-	378.802	-	-	-	-	2.134.232
AGOSTO	-	489.895	130.463	46.667	417.727	-	-	908.564	-	-	-	706.209	-	-	-	-	2.680.825
SEPTIEMBRE	140.256	-	121.866	46.667	376.707	-	-	-	-	-	-	363.074	377.585	-	-	-	1.426.154
OCTUBRE	-	182.557	125.057	56.667	-	46.032	155.641	145.657	427.768	-	-	-	-	-	-	-	1.139.379
NOVIEMBRE	238.965	-	90.568	61.667	-	-	146.873	185.861	24.000	-	-	218.752	75.947	-	-	-	1.101.583
DECIEMBRE	-	-	-	81.667	-	-	154.310	579.200	190.000	74.927	-	865.728	485.317	-	-	-	2.431.190
TOTAL	1.977.382	1.367.877	1.463.640	676.003	4.191.493	1.328.896	1.573.084	59.370	5.214.327	3.410.091	74.927	-	4.025.292	1.168.849	1.361.001	27.891.903	
Ene - Dic/2009	2.931.455	4.124.105	2.141.009	708.147	8.847.427	-	-	-	1.338.938	695.324	-	-	379.601	6.465.142	2.544.716	2.589.687	32.765.600
Var. % 10/09	-32,55	-66,83	-31,64	-4,51	-52,83	-	-	-	289,42	390,49	-	-	-37,74	-54,07	-47,45	-14,87	

Fuente: Elaboración del Subgerente de Comercialización (en colaboración con el Coordinador General de Plantas) - Planificación Estadística, EP PETROECUADOR



EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR PETROECUADOR

Año 2010

Meses	CRUDO BLOQUE 15						PAR TIFICACIÓN REPSOL YPF BLOQUE 16						PETROECUADOR NAPO					
	CONTRATO COMPRA-VENTA			CONVENIO VENEZUELA			CONTRATO COMPRA-VENTA			CONVENIO VENEZUELA			CONTRATO COMPRA-VENTA			TOTAL CRUDO NAPO		
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/Bbl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/Bbl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/Bbl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/Bbl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/Bbl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/Bbl	VALOR US\$ FOB
ENERO	684.783	74,01	50.677.394,04	347.992	66,79	23.243.633,16	-	-	-	728.755	69,46	50.620.294,48	-	-	1.761.570	70,70	124.541.341,68	
FEBRERO	676.184	66,06	46.019.161,18	0	-	0,00	-	-	-	323.301	-	23.791.073,99	359.355,81	71,36	23.644.346,31	6920	71.662.510,49	
MARZO	341.727	72,06	24.631.703,06	683.657	7251	49.574.311,48	341.333	-	24.244.489,25	366.776	74,82	27.441.483,45	373.769,95	71,88	26.868.079,09	7225	149.108.635,87	
ABRIL	684.756	72,70	49.783.539,19	684.140	7586	51.838.964,93	-	-	-	377.027	66,03	24.896.600,92	374.480,70	73,88	27.668.332,04	7430	156.792.119,61	
MAYO	702.727	60,33	42.396.092,84	724.953	5839	42.330.165,28	341.328	61,87	21.117.227,63	-	-	-	-	-	1.768.008	5993	105.843.486,75	
JUNIO	755.734	65,36	49.395.110,95	323.854	6384	20.674.839,26	731.203	65,38	47.819.932,71	-	-	-	-	-	2.187.818	6526	142.775.913,94	
JULIO	941.552	67,03	63.109.917,85	689.133	6786	47.441.951,68	329.885	71,06	23.446.633,78	-	-	-	-	-	1.970.620	6900	133.988.503,41	
AGOSTO	359.971	63,37	22.812.338,82	-	-	-	346.047	64,17	22.206.335,52	-	-	-	-	-	706.017	6376	45.016.734,34	
SEPTIEMBRE	685.403	64,20	44.001.486,02	-	-	-	1.888.589	64,94	123.134.261,78	-	-	-	-	-	2.673.972	6475	173.135.757,79	
OCTUBRE	1.434.812	73,03	104.786.239,85	342.236	73,66	25.210.367,99	-	-	-	-	-	-	-	-	1.777.048	7315	129.985.667,84	
NOVIEMBRE	1.365.676	71,46	140.438.149,31	-	-	-	1.093.214	78,82	86.167.936,01	-	-	-	-	-	1.865.676	7146	140.438.149,31	
DICIEMBRE	989.442	78,85	78.807.632,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.092.657	7884	164.976.628,11	
TOTAL	10.232.767	70,06	716.876.835,31	3.463.729	67,89	235.163.886,89	5.513.864	68,80	379.336.713,67	1.795.899	70,58	126.749.452,84	1.107.606	72,39	80.180.560,44	22.113.865	69,56	1.538.307.449,14
Ene - Dic/2009	3.307.004	57,94	191.598.494,34	8.876.290	41,70	370.209.599,77	1.513.471	57,97	87.732.075,21	4.398.782	48,22	210.187.991,93	1.440.000,00	62,74	90.341.746,79	19.497.547	48,73	950.069.908,04
Var.%10/09	209,43	20,92	274,16	-60,99	62,82	-36,48				-58,80	46,36	-39,70			13,42	42,76	61,92	

Nota: A partir del año 2008 se realizaron exportaciones de participación del Estado en Repsol YPF (bloque 16) desde el Terminal marítimo de OCP

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EPPETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO REALIZADA POR COMPAÑÍAS PRIVADAS



Cifras en Barriles

Año 2010

Mes	REPSOL YPF		ANDES	PETRO-ORIENTAL 14 Y 17 (b)		CANADÁ GRANDE		PERENCO		AGP OIL (a)	ECUADOR TLC		TECPE-CUADOR (Marginales)	PETROLEO SUDAMERICANOS (Marginales)		PETROBELL TIJUNO (Marginales)	SUELO PETROL (Marginal)		TOTAL (b)
	BALAO	OCP		BALAO	OCP	BALAO	OCP	BALAO	OCP		BALAO	OCP		BALAO	OCP		BALAO	OCP	
ENERO		377.281	869.147	361.830	11.000					359.666			110.000	140.000	72.407	6.693			2.308.025
FEBRERO		1.153.304	649.538	200.000	0					359.672	345.395		-	110.000	-	3.307			2.821.215
MARZO		701.443	788.495	300.000	-					335.269	377.149	84.354		94.259	132.448				2.813.417
ABRIL		370.356	725.059	244.701	7.700					237.747	0	0	0	115.000	0	9.824			1.710.387
MAYO		366.158	799.509	0	0					239.449	359.958	0	0		108.316	3.700			1.877.091
JUNIO		1.117.906	789.568	427.639	0					449.213	0	0	135.000	275.000	85.494	0			3.279.820
JULIO		946.618	794.309	377.646	8.000					0	719.588	0	0	0	70.552	0			2.916.713
AGOSTO				348.898	0					472.247	359.786	82.000		68.250	59.977	12.364			1.403.522
SEPTIEMBRE (a)		350.249	827.668	199.871	0					315.382				354.399	61.709	7.700			2.116.978
OCTUBRE (b)		1.039.515	1.000.300	329.422	0					288.620	358.869	84.466		135.000	42.000	0			3.278.191
NOVIEMBRE		435.911	1.048.590	338.764	0					408.957	317.970	78.500		243.000	29.791	32.466			2.933.949
DICIEMBRE		799.579	669.924	329.313						230.000					82.000				2.110.816
TOTAL 2010	0	7.658.319	8.962.107	3.458.084	26.700	0	0	0	0	3.696.222	2.838.715	574.320	1.534.908	744.694	76.054	29.570.124			
Ene - Dic/2009	65.760	8.516.624	10.394.116	3.968.823	32.000	526.380	349.317	4.874.969	4.710.383	656.566	1.194.000	713.112	85.483	36.087.534					
Var. % 10/09	-100,0	-10,1	-13,8	-12,9	-16,6			-24,2	-39,7	-12,5	28,6	4,4	-11,0	-18,1					

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

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

(a) En septiembre no incluye la devolución a Ecopetrol por 98.607,88 bls. Además consta en Andes Petroleum un volumen de 145.953 por de volución IVA

(b) En octubre no incluye la devolución a Ecopetrol por 111.793,95 bls.

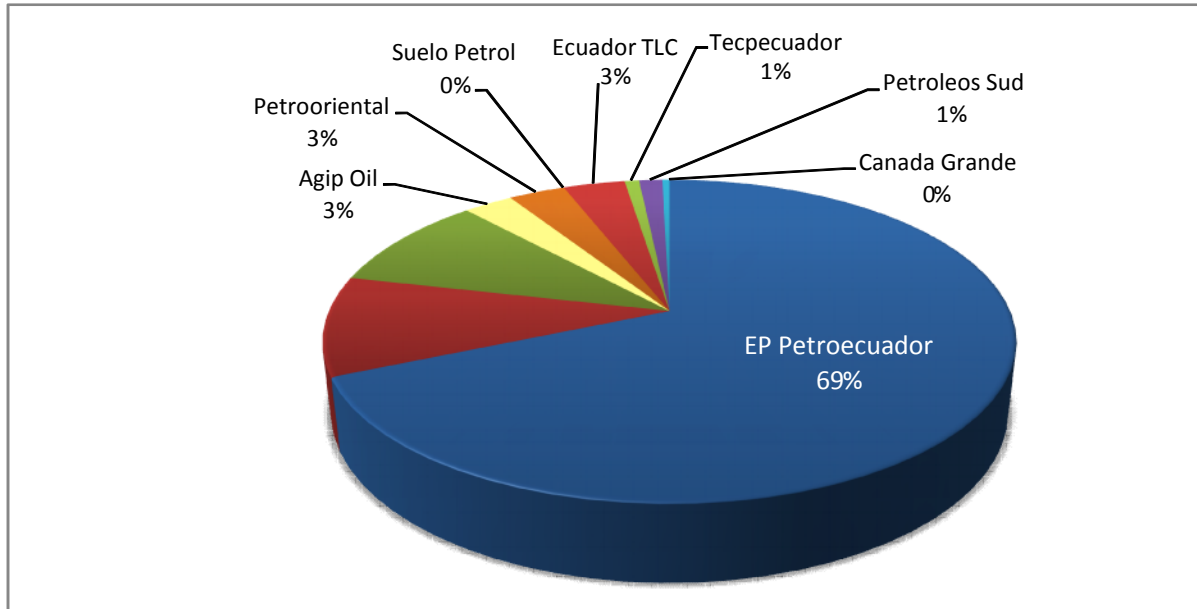
Fuente: Dirección Nacional de Hidrocarburos. Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, EP PETROECUADOR



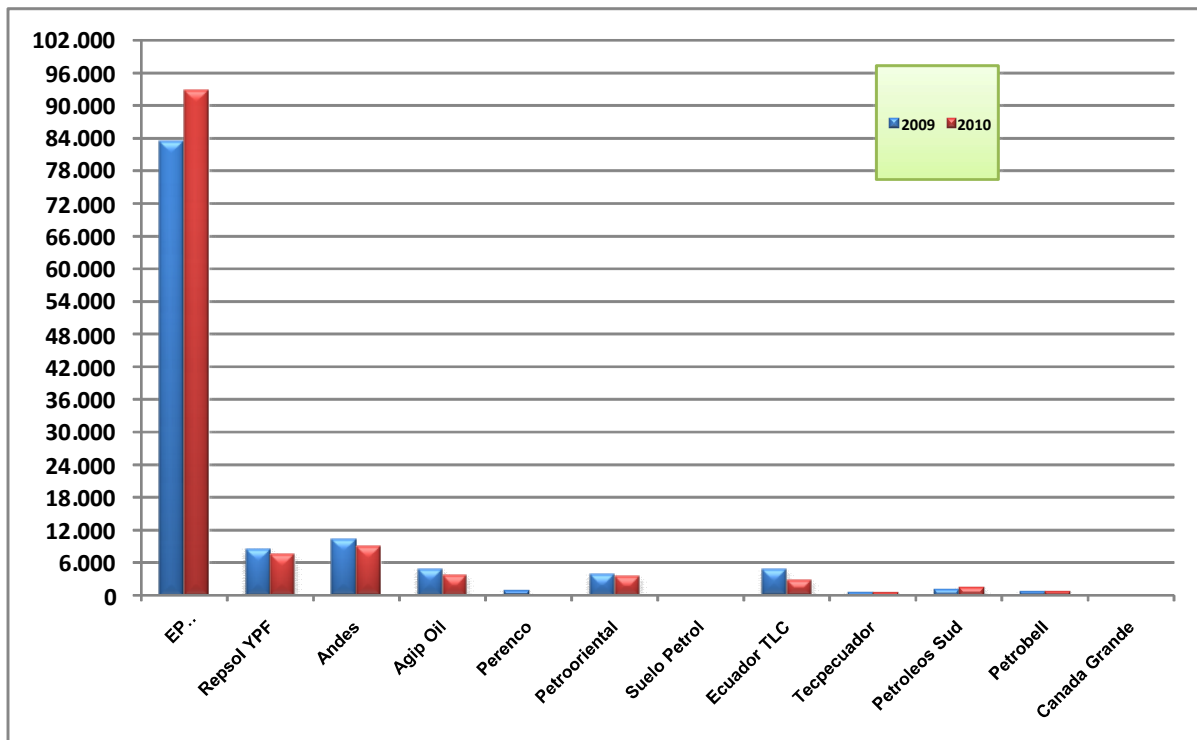
EXPORTACIÓN DE CRUDO

Diciembre 2010



EXPORTACIÓN TOTAL DE CRUDO

Enero - Diciembre 2009-2010



Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos

Elaboración: Cordinación General de Planificación y Control de Programas-Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



EXPORTACIÓN DE FUEL OIL # 6, REALIZADA POR PETROEcuador

Meses	Año 2009			Año 2010			VARIACIÓN 2010/2009		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
	ENERO	1.118.865	37,80	42.288.645,70	726.945	70,55	51.285.024,72	-35,0	86,7
FEBRERO	851.441	40,65	34.613.892,40	752.480	71,49	53.792.158,10	-11,6	75,8	55,4
MARZO	871.972	39,93	34.816.818,34	371.440	73,07	27.140.540,63	-57,4	83,0	-22,0
ABRIL	1.198.870	45,17	54.148.610,42	778.352	74,87	58.279.007,10	-35,1	65,8	7,6
MAYO	794.591	54,64	43.412.703,02	576.550	66,51	38.344.946,77	-27,4	21,7	-11,7
JUNIO	1.059.263	61,05	64.666.270,38	792.511	67,92	53.827.347,12	-25,2	11,3	-16,8
JULIO	993.763	62,84	62.444.704,65	1.103.703	67,25	73.713.356,89	11,1	7,0	18,0
AGOSTO	1.144.888	68,69	78.643.539,39	742.572	67,61	50.206.628,95	-35,1	-1,6	-36,2
SEPTIEMBRE	732.748	65,97	48.340.502,50	522.745	68,00	35.547.216,89	-28,7	3,1	-26,5
OCTUBRE	808.097	69,06	55.803.348,39	1.092.912	70,92	77.510.927,28	35,2	2,7	38,9
NOVIEMBRE	551.374	74,59	41.125.920,42	1.081.619	73,29	79.272.915,34	96,2	-1,7	92,8
DICIEMBRE	734.938	71,22	52.342.321,01	1.166.327	75,57	88.142.372,97	58,7	6,1	68,4
TOTAL	10.860.810	56,41	612.647.276,62	9.708.156	70,77	687.062.442,76	-10,6	25,5	12,1

Nota: Información Provisional, sujeta a verificación

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROEcuador

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROEcuador



EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR PETROECUADOR

Meses	Año 2009			Año 2010			VARIACIÓN 09/08		
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US \$/bi	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
NAFTA BAJO OCTANO	1.473.505	57,57	84.826.783,80	550.670	78,31	43.121.585,78	-1,57	13,25	11,47
ENERO	187.554	43,97	8.246.711,87						
FEBRERO	178.462	43,07	7.685.626,65						
MARZO	0	0,00	0,00						
ABRIL	187.665	47,77	8.964.513,09						
MAYO	175.153	63,54	11.128.783,74						
JUNIO	0	0,00	0,00	176.496	78,44	13.844.346,24			
JULIO	177.772	58,41	10.384.249,17						
AGOSTO	0	0,00	0,00	187.044	73,33	13.715.655,95			
SEPTIEMBRE	193.447	64,68	12.512.500,16						
OCTUBRE	183.333	65,15	11.944.493,28						
NOVIEMBRE	190.119	73,43	13.959.905,84	187.130	83,16	15.561.583,59	-1,57	13,25	11,47
DICIEMBRE	0	0,00	0,00		0,00				
SLOP				184.322	14,50	2.672.669,00			
ABRIL				184.322	14,50	2.672.669,00			
TOTAL	1.473.505	57,57	84.826.783,80	734.992	0,00	45.794.254,78			

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR PETROECUADOR

Mes	Año 2009 (b)				Año 2010				VARIACIÓN 10/09			
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F (c)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
ENERO	724.721	40,82	29.581.053,57	735.053	60,31	44.331.061,81	1,4	47,8	49,9			
FEBRERO	617.655	37,05	22.886.352,24	614.647	57,74	35.489.734,50	-0,5	55,8	55,1			
MARZO	882.266	37,70	33.263.881,42	820.282	53,93	44.237.802,54	-7,0	43,0	33,0			
ABRIL	805.344	37,06	29.845.435,79	790.285	55,49	43.852.933,19	-1,9	49,7	46,9			
MAYO	800.510	40,78	32.644.480,14	862.730	52,11	44.956.851,65	7,8	27,8	37,7			
JUNIO	734.020	46,01	33.769.922,04	759.578	50,98	38.723.261,90	3,5	10,8	14,7			
JULIO	794.473	43,09	34.231.724,87	732.551	48,87	35.799.789,48	-7,8	13,4	4,6			
AGOSTO	736.152	49,56	36.481.777,27	786.404	50,74	39.902.116,34	6,8	2,4	9,4			
SEPTIEMBRE	737.542	50,48	37.234.730,14	910.502	53,11	48.356.750,63	23,5	5,2	29,9			
OCTUBRE	736.945	54,05	39.828.482,96	850.616	57,66	49.046.536,75	15,4	6,7	23,1			
NOVIEMBRE (c)	765.681	51,13	39.434.233,80	754.881	59,44	44.870.122,93	-1,4	16,3	13,8			
DICIEMBRE	743.734	56,01	44.687.903,40	789.363	59,59	47.038.141,17	6,1	6,4	5,3			
TOTAL Bis.	9.079.044	45,59	413.889.977,64	9.406.892	54,92	516.605.102,88	3,6	20,5	24,8			
TOTAL TM.	779.317	531,09	413.889.977,64	807.459	639,79	516.605.102,88	3,6	20,5	24,8			

Notas:

* Información Provisional, sujeta a revisión

- a) Contrato con la Compañía Tráfigura Beheer B.V. En el precio se incluye el valor por almacenamiento fob/ante
- 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%
- c) A partir de noviembre del año 2009 se adquiere GLP a través de compra local facturada semanalmente, por lo que se tiene un precio promedio mensual

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, Intendencia de Poliductos TRES BOCAS, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



**IMPORTACIÓN DE DIESEL
REALIZADA POR PETROECUADOR (a)**

PRODUCTOS	Año 2009			Año 2010			VARIACIÓN % 10/09		
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
TOTAL DIESEL OIL	14.399.050	75,67	1.089.612.057,58	19.453.297	96,40	1.875.387.451,03	35,1	27,40	72,12
DIESEL OIL	3.566.423	77,94	277.952.287,48	8.074.680	98,22	793.103.550,99	126,4	26,0	185,3
ENERO	200.595	0,00	13.151.489,63	738.215	95,08	70.188.335,17			
FEBRERO	198.648	64,01	12.716.392,13	0	0,00	0,00			
ABRIL	910.956	61,86	56.354.815,91	1.253.632	99,20	124.364.851,18	37,6	60,4	120,7
MAYO	239.906	70,50	16.913.301,03	619.547	98,03	69.153.870,57	415,7	39,1	617,1
JUNIO	0	0,00	0,00	754.339	93,00	70.155.053,76			
JULIO	0	0,00	0,00	1.390.289	94,46	131.321.922,97			
AGOSTO	0	0,00	0,00	726.420	92,59	67.255.643,56			
SEPTIEMBRE	0	0,00	0,00	508.959	92,73	47.195.000,17			
OCTUBRE	238.702	91,21	21.771.651,37	667.086	98,74	65.868.513,21	179,5	8,3	202,5
NOVIEMBRE	1.257.671	87,96	110.624.188,68	698.162	103,67	72.375.274,13	-44,5	17,9	-34,6
DICIEMBRE	519.945	91,20	46.420.448,73	718.031	104,77	75.225.086,27	38,1	14,9	62,1
DIESEL CONVENIO VENEZUELA	8.032.979	73,35	589.258.234,61	8.285.132	94,82	785.565.649,37	3,1	29,3	33,3
ENERO	479.738	64,82	31.095.704,98	717.118	91,45	65.582.861,59	49,5	41,1	110,9
FEBRERO	474.972	60,10	28.545.161,94	961.572	85,69	82.397.104,68	102,4	42,6	188,7
MARZO	479.421	54,38	26.068.603,10	959.518	91,60	87.895.020,33	100,1	68,5	237,2
ABRIL	428.770	62,89	26.963.589,70	0	0,00	0,00			
MAYO	469.214	64,58	30.302.221,48	1.237.275	98,03	121.293.289,15	163,7	51,8	300,3
JUNIO	939.379	64,58	60.665.847,33	488.075	93,13	45.454.287,65	-48,0	44,2	-25,1
JULIO	951.360	74,61	70.980.660,69	0	0,00	0,00			
AGOSTO	1.188.180	79,14	94.035.778,07	723.200	93,58	67.676.605,92	-39,1	18,2	-28,0
SEPTIEMBRE	719.662	82,73	59.539.436,42	961.314	91,74	88.187.121,56	33,6	10,9	48,1
OCTUBRE	960.121	81,89	78.625.010,20	743.823	99,09	73.705.926,12	-22,5	21,0	-6,3
NOVIEMBRE	489.792	88,56	43.374.795,95	993.369	102,00	101.327.566,16	102,8	15,2	133,6
DICIEMBRE	452.370	86,35	39.061.424,75	499.868	104,12	52.045.866,21	10,5	20,6	33,2
DIESEL CONVENIO ENAP CHILE	1.914.046	85,07	162.832.018,03	222.067	94,67	21.023.948,95			
ENERO				222.067	94,67	21.023.948,95			
JUNIO	482.052	79,39	38.270.430,51	0	0,00	0,00			
JULIO	233.953	79,54	18.608.434,46	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	237.545	90,77	21.562.886,08	0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE	480.248	87,86	42.195.133,49	0	0,00	0,00			
DICIEMBRE	480.248	87,86	42.195.133,49	0	0,00	0,00			
DIESEL CONVENIO ANCAP URUGUAY				2.871.418	96,01	275.694.301,72			
FEBRERO				512.539	91,95	47.129.972,99			
MARZO				401.328	90,68	36.390.483,73			
ABRIL				241.757	96,65	23.364.943,72			
MAYO				231.304	98,48	22.779.002,96			
JUNIO				264.772	93,93	24.869.928,05			
JULIO				233.888	86,33	20.192.486,59			
OCTUBRE				480.576	100,00	48.058.834,98			
NOVIEMBRE				241.088	103,65	24.988.442,24			
DICIEMBRE				264.166	105,69	27.920.206,46			
DIESEL PREMIUM CONVENIO VENEZUELA	885.602	67,26	59.569.517,46						
ENERO	216.142	65,62	14.183.497,41						
FEBRERO	214.765	64,59	13.870.790,81						
MARZO	239.349	52,11	12.473.668,35						
NOVIEMBRE	215.346	88,42	19.041.560,89						

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión
a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados
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: Suberencia de Comercio Internacional, Documentos Financieros - EP PETROECUADOR
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

**IMPORTACIÓN DE NAFTA DE ALTO OCTANO Y GASOLINA EXTRA
REALIZADA POR PETROECUADOR (a)**

PRODUCTOS	Año 2009			Año 2010			VARIACIÓN % 10/09		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
TOTAL NAFTA DE ALTO OCTANO	8.379.884	79,64	667.346.266,99	8.856.212	98,19	869.583.861,27	5,7	23,30	30,30
NAFTA ALTO OCTANO	1.996.260	68,78	137.308.831,79	3.555.151	97,45	346.453.383,89	78,1	41,7	152,3
ENERO (a)	797.515	60,05	47.888.708,60	0	0,00	0,00			
FEBRERO	203.691	0,00	14.446.483,08	0	0,00	0,00			
MARZO	528.521	71,65	37.870.012,76	499.287	102,36	51.105.731,08	-5,5	42,9	35,0
ABRIL	238.268	71,01	16.919.911,04	518.730	102,26	53.043.494,52	117,7	44,0	213,5
JULIO	0	0,00	0,00	240.000	94,97	22.793.904,00			
AGOSTO	228.265	88,42	20.183.716,31	515.697	90,19	46.512.614,00	125,9	2,0	130,4
SEPTIEMBRE	0	0,00	0,00	513.437	92,16	47.319.178,34			
OCTUBRE		0,00	0,00	513.664	96,72	49.683.209,48			
NOVIEMBRE		0,00	0,00	514.473	99,16	51.014.181,18			
DICIEMBRE	0	0,00	0,00	239.863	104,15	24.981.071,29			
NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO VENEZUELA	6.383.624	83,03	530.037.435,20	2.383.226	98,78	235.416.661,27	-62,7	19,0	-55,6
ENERO (c)	250.267	62,80	15.715.616,37	120.839	98,40	11.890.533,43	-51,7	56,7	-24,3
FEBRERO	496.592	66,70	33.124.668,95	624.767	98,04	61.251.586,34	25,8	47,0	84,9
MARZO	524.837	65,56	34.409.048,19	388.196	101,59	39.438.122,96	-26,0	55,0	14,6
ABRIL	519.747	73,39	38.141.984,36	0	0,00	0,00			
MAYO	498.406	78,58	39.166.590,05	985.672	98,83	97.415.209,52	97,8	25,8	148,7
JUNIO	485.140	79,43	38.536.027,72	0	0,00	0,00			
JULIO	1.029.762	96,50	99.370.350,14	263.752	96,38	25.421.209,02	-74,4	-0,1	-74,4
AGOSTO	1.043.908	90,13	94.089.905,73	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	761.755	86,59	65.962.816,57	0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE	508.985	95,93	48.827.780,06	0	0,00	0,00			
DICIEMBRE	264.225	85,88	22.692.647,06						
NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO ENAP CHILE	754.744	91,57	69.112.606,47	250.401	99,16	24.828.583,21			
ENERO				250.401	99,16	24.828.583,21			
OCTUBRE	252.973	90,85	22.983.710,13						
NOVIEMBRE	250.844	91,21	22.880.233,77						
DICIEMBRE	250.927	94,25	23.248.662,57						
NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO ANCAP URUGUAY				2.667.435	98,55	262.885.232,90			
JUNIO				770.784	93,77	72.277.830,97			
JULIO				246.398	95,85	23.616.952,62			
AGOSTO				250.170	98,32	24.597.214,74			
SEPTIEMBRE				391.679	93,57	36.648.960,76			
OCTUBRE				266.179	100,24	26.681.571,64			
NOVIEMBRE				264.147	101,42	26.788.943,47			
DICIEMBRE				478.078	109,34	52.273.758,70			
TOTAL GASOLINA EXTRA				2.767.132	98,98	273.877.945,52			
GASOLINA EXTRA				471.426	114,55	54.000.000,00			
ABRIL				471.426	114,55	54.000.000,00			
MAYO				0	0,00	0,00			
GASOLINA EXTRA CONVENIO VENEZUELA				500.832	95,36	47.761.500,70			
ENERO				120.538	96,90	11.680.108,09			
FEBRERO				120.176	89,01	10.697.070,06			
MAYO				260.118	97,59	25.384.322,55			
GASOLINA EXTRA CONVENIO ANCAP URUGUAY				1.794.874	95,89	172.116.444,82			
MARZO				122.017	90,50	12.161.251,36			
JUNIO				264.248	91,59	24.201.153,08			
JULIO				244.391	95,26	23.281.175,44			
SEPTIEMBRE				659.002	92,25	60.790.038,87			
OCTUBRE				265.111	99,11	26.274.794,92			
DICIEMBRE				240.105	105,82	25.408.031,15			
NAFTA ALTO OCTANO / GASOLINA EXTRA				520.366	97,12	50.535.920,00			
ABRIL				260.366	99,86	26.000.000,00			
MAYO				260.000	94,37	24.535.920,00			

Nota:

Información Provisional, sujeta a revisión

a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados

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) En el mes de enero se registra un volumen de NAO de la ventana 31/12/2009 al 02/01/2010 desembarcado en enero del 2010 (NORD SNOW QUEEN-PDVSA)

Fuente: Suberencia de Comercio Internacional, Documentos Financieros - EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

**IMPORTACIÓN OTROS PRODUCTOS
REALIZADA POR PETROECUADOR (a)**

PRODUCTO	Año 2009			Año 2010			VARIACIÓN % 10/09		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
CUTTER STOCK (c)	2.646.317	85,37	225.911.011,77	3.135.470	90,19	282.793.461,31	18,5	5,7	25,2
ENERO	208.769	76,25	15.918.636,25	420.455	87,56	36.815.105,03	101,4	14,8	131,3
MARZO	210.417	81,68	17.186.860,56	430.914	86,30	37.188.327,54	104,8	5,7	116,4
MAYO	209.778	81,09	17.010.898,02	210.857	92,52	19.508.067,93	0,5	14,1	14,7
JUNIO	397.826	96,55	38.411.530,68	197.888	82,04	16.234.945,24	-50,3	-15,0	-57,7
JULIO	208.667	98,15	20.480.666,05	445.578	82,01	36.542.825,70	113,5	-16,4	78,4
AGOSTO	419.521	80,69	33.851.137,56	223.159	89,91	20.065.118,33	-46,8	11,4	-40,7
SEPTIEMBRE	0	0,00	0,00	386.276	89,88	34.716.802,88			
OCTUBRE	410.057	82,80	33.954.627,63	207.129	96,99	20.090.196,00	-49,5	17,1	-40,8
NOVIEMBRE	193.999	84,98	16.486.384,22	407.001	99,69	40.574.148,06	109,8	17,3	146,1
DICIEMBRE	387.283	84,20	32.610.270,80	206.214	102,12	21.057.924,60	-46,8	21,3	-35,4
JET FUEL	80.776	68,66	5.546.408,57	55.006	103,21	5.677.284,74	-31,9	50,3	2,4
MARZO	41.239	71,32	2.941.169,35						
ABRIL	39.537	65,89	2.605.239,22	34.818	107,97	3.759.456,50	-11,9	63,9	44,3
MAYO	0	0,00	0,00	20.188	95,00	1.917.828,24			
AVGAS	10.688	114,61	1.225.003,81	33.892	147,43	4.996.869,99			
ENERO	5.391	80,94	436.357,24	0	0,00	0,00			
FEBRERO	0	0,00	0,00	2.646	210,33	556.624,50			
MARZO	0	0,00	0,00	10.712	132,55	1.419.843,65			
MAYO	5.297	148,89	788.646,57		0,00				
JUNIO	0	0,00	0,00	10.562	145,30	1.534.683,53			
OCTUBRE	0	0,00	0,00	9.972	0,00	1.485.718,31			
VGO				476.767	96,31	45.916.021,21			
ENERO				228.113	98,00	22.355.256,41			
MAYO				248.654	0,00	23.560.764,80			

Nota:

Información Provisional, sujeta a revisión

- a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados
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 Pesado para consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.

Fuente: Suberencia de Comercio Internacional, Documentos Financieros - EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



RESUMEN DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2010

IMPORTACIONES

Productos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
DIESEL 2	Bis. 1.677.400	1.474.111	1.362.846	1.495.389	2.088.126	1.507.186	1.624.177	1.449.620	1.470.273	1.891.485	1.932.619	1.482.065	19.453.297
	US\$ 1.56.795.145,71	129.527.077,67	124.285.504,06	147.729.794,90	213.226.162,68	140.479.269,46	151.514.409,56	134.932.249,48	135.382.121,73	187.633.274,31	198.691.282,53	155.191.158,94	1.875.387.451,03
NAO	Bis. 371.240	624.767	887.483	518.730	985.672	770.784	750.150	765.867	905.116	779.843	778.620	717.941	8.856.212
	US\$ 36.719.116,64	61.251.586,34	90.543.854,04	53.043.494,52	97.415.209,52	72.277.830,97	71.832.065,64	71.109.828,74	83.968.139,10	76.364.781,12	77.803.124,65	77.254.829,99	869.583.861,27
G. EXTRA	Bis. 120.538	120.176	122.017	471.426	260.118	264.248	244.391	0	659.002	265.111	0	240.105	2.767.132
	US\$ 11.680.108,09	10.697.070,06	12.161.251,36	54.000.000,00	25.384.322,55	24.201.153,08	23.281.175,44	0,00	60.790.038,87	26.274.794,92	0,00	25.408.031,15	273.877.945,52
NAO / G.EXTRA	Bis. 0	0	0	260.000,00	24.535.920,00	0	0	0	0	0	0	0	50.535.920,00
	US\$ 0	0	0	260.000,00	24.535.920,00	0	0	0	0	0	0	0	50.535.920,00
GLP *	Bis. 735.053	614.647	820.282	790.285	862.730	759.578	732.551	786.404	910.502	850.616	754.881	789.363	9.406.892
	US\$ 44.331.061,81	35.489.734,50	44.237.802,54	43.852.933,19	44.956.851,65	38.723.261,90	35.799.789,48	39.902.116,34	48.356.750,63	49.046.536,75	44.870.122,93	47.038.141,17	516.605.102,88
C. STOCK	Bis. 420.455	0	430.914	0	210.857	197.888	445.578	223.159	386.276	207.129	407.001	206.214	3.135.470
	US\$ 36.815.105,03	0,00	37.188.327,54	0,00	19.508.067,93	16.234.945,24	36.542.825,70	20.065.118,33	34.716.802,88	20.090.196,00	40.574.148,06	21.057.924,60	282.793.461,31
JET FUEL	Bis. 0	0	0	34.818	20.188	0	0	0	0	0	0	0	55.006
	US\$ 0,00	0,00	0,00	3.759.456,50	1.917.828,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5.677.284,74
AVGAS	Bis. 0	2.646	1.0712	0	0	10.562	0	0	0	9.972	0	0	33.892
	US\$ 0,00	556.624,50	1.419.843,65	0,00	0,00	1.534.683,53	0,00	0,00	0,00	1.485.718,31	0,00	0,00	4.996.869,99
VGO	Bis. 228.113	0	0	0	248.654	0	0	0	0	0	0	0	476.767
	US\$ 22.365.256,41	0,00	0,00	0,00	23.560.764,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45.916.021,21
TOTAL	Bis. 3.552.799	2.836.348	3.632.254	3.571.014	4.936.345	3.510.246	3.796.847	3.225.050	4.331.169	4.004.156	3.873.121	3.435.688	44.705.035
	US\$ 308.695.793,69	237.522.093,07	309.836.593,19	328.385.679,11	450.505.127,37	293.451.144,18	318.970.265,82	266.009.312,59	363.213.853,21	360.895.301,41	361.938.678,17	325.950.095,85	3.925.373.917,95

EXPORTACIONES

Productos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
FUEL OIL # 6	Bis. 726.945	752.480	371.440	778.352	576.550	792.511	1.103.703	742.572	522.745	1.092.912	1.081.619	1.166.327	9.708.156
	US\$ 51.285.024,72	53.792.158,10	27.140.540,63	58.279.007,10	38.344.946,77	53.827.347,12	73.713.356,89	50.206.628,95	35.547.216,89	77.510.927,28	79.272.915,34	88.142.372,97	687.062.442,76
NBO	Bis. 0	0	0	0	0	176.496	0	187.044	0	0	187.130	0	550.670
	US\$ 0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13.844.346,24	0,00	13.715.655,95	0,00	0,00	15.561.583,59	0,00	43.121.985,78
SLOP	Bis. 0	0	0	184.322	0	0	0	0	0	0	0	0	184.322
	US\$ 0,00	0,00	0,00	2.672.669,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.672.669,00
TOTAL	Bis. 726.945	752.480	371.440	962.674	576.550	969.007	1.103.703	929.616	522.745	1.092.912	1.268.749	1.166.327	10.443.148
	US\$ 51.285.024,72	53.792.158,10	27.140.540,63	60.951.676,10	38.344.946,77	67.671.693,36	73.713.356,89	63.922.284,90	35.547.216,89	77.510.927,28	94.834.498,93	88.142.372,97	732.856.697,54

Nota: Información Provisional, sujeta a verificación
 * A partir de noviembre del año 2009 se adquiere GLP a través de compra local facturada semanalmente, por lo que se tiene un precio promedio mensual

Fuente: Subdirección de Comercio Internacional, Documentos Financieros - EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programa s - Planificabión Estratégica, EP PETROECUADOR