



INFORME
CIFRAS PETROLERAS

PERÍODO:
ENERO - DICIEMBRE
2013

SUBGERENCIA DE PLANIFICACIÓN

DEPARTAMENTO DE
PLANIFICACIÓN Y ESTADÍSTICAS

Cifras provisionales

Enero de 2014



CONTENIDO

CIFRAS PAÍS

Resumen de la Actividad Petrolera EP PETROECUADOR
Movimiento Hidrocarburífero EP PETROECUADOR

TRANSPORTE DE CRUDO

Transporte de crudo SOTE - OCP
Consumo de Crudo en Estaciones

REFINACIÓN 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

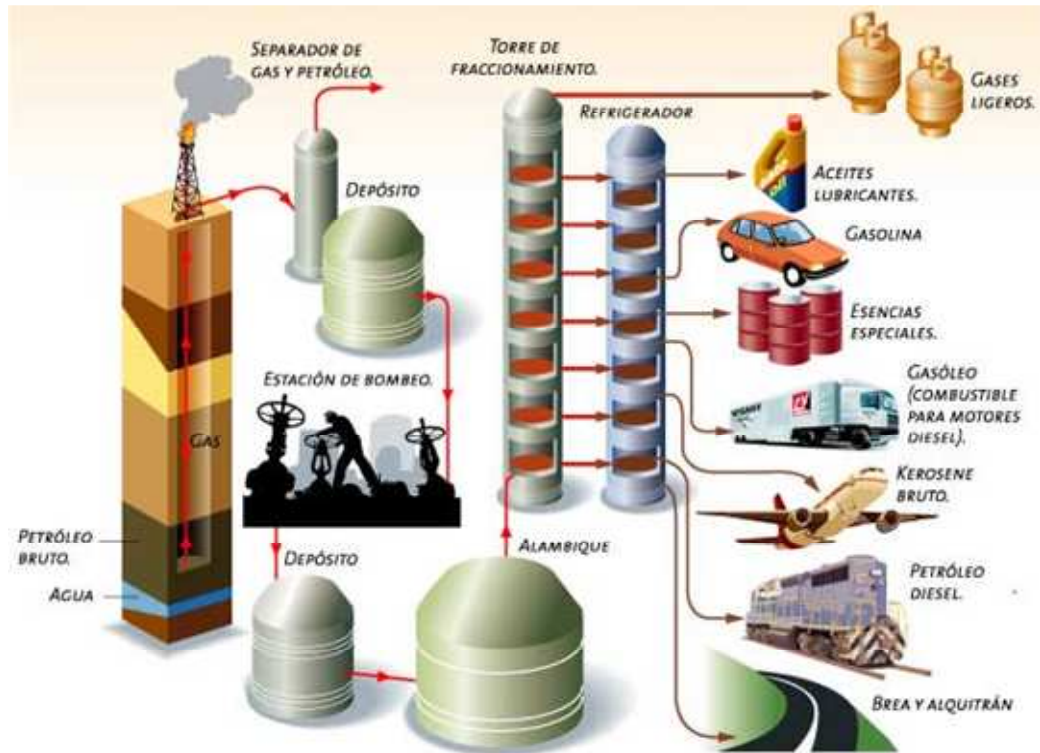
Poliductos
 Esmeraldas-Sto. Domingo-Quito
 Shushufindi-Quito-Ambato
 Libertad-Manta; Tres Bocas-Pascuales

COMERCIO INTERNO

Despacho Nacional de Derivados en Bls.
 Comercializadora EP Petroecuador
 Comercializadoras Privadas
 Transferencias
Despacho Nacional de Derivados en US\$

COMERCIO EXTERIOR

Exportación de crudo realizada por EP Petroecuador
Exportación de derivados
Importación de derivados



*Resumen Ejecutivo de la Actividad Petrolera EP PETROECUADOR
Movimiento Hidrocarburiífero EP PETROECUADOR*

Cifras País



**RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD
PETROLERA EP PETROECUADOR**
Cifras en miles de barriles
AÑO 2013

DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Real	Programado (a)	CUMPLIMIENTO
CRUDO															
Cargas	4.898	3.092	3.512	3.594	4.965	4.420	4.746	4.687	4.729	4.544	4.511	3.651	51.350	52.738	97,4%
Refinería de Esmeraldas	2.888	1.363	1.524	1.725	3.084	2.490	2.891	2.813	2.879	2.758	2.586	1.715	28.718	30.279	94,8%
Refinería La Libertad	1.391	1.170	1.361	1.268	1.264	1.331	1.237	1.256	1.252	1.351	1.329	1.325	15.535	15.408	100,8%
Refinería Amazonas	620	559	627	601	617	599	618	617	598	435	596	611	7.097	7.051	100,7%
Exportación EP Petroecuador	9.145	10.299	10.548	9.075	9.865	9.833	11.212	10.688	11.324	10.277	10.241	11.625	124.132	117.247	105,9%
Crudo Oriente	6.176	7.410	8.011	6.641	6.880	5.060	7.341	6.589	6.915	6.765	6.719	8.163	82.671	78.478	105,3%
Crudo Napo	2.969	2.888	2.537	2.434	2.986	4.773	3.871	4.098	4.409	3.512	3.522	3.461	41.461	38.769	106,9%
Transporte	15.571	13.512	14.831	14.879	15.736	14.742	16.244	16.083	15.649	16.357	15.376	16.326	185.307	183.458	101,0%
SOTE	11.416	10.081	10.697	10.816	10.937	9.986	11.548	11.430	11.163	11.439	11.006	11.454	131.972	130.060	101,5%
OCP	4.155	3.431	4.134	4.062	4.799	4.757	4.696	4.652	4.486	4.919	4.371	4.872	53.334	53.398	99,9%
DERIVADOS															
Producción Nacional	6.022	4.826	4.992	5.029	6.064	5.916	6.556	6.225	6.191	6.212	6.185	5.432	69.649	70.214	99,2%
Consumo Nacional	7.582	6.571	6.847	7.360	7.819	7.263	7.534	7.558	7.521	7.946	8.081	8.294	90.372	92.355	97,9%
Exportación de Fuel Oil N°6	381	190	556	364	365	190	760	734	768	940	551	0	5.800	5.100	113,7%
Exportación de Nafta de Bajo Ociario	0	157	0	163	0	192	0	171	337	178	182	0	1.379	1.014	136,0%
Importación Diesel 2	259	513	243	246	259	516	260	521	523	790	727	804	5.660	6.196	91,4%
Importación Diesel Premium	1.042	1.284	1.568	1.287	1.242	1.806	963	1.388	1.047	1.348	997	1.229	15.181	15.669	96,9%
Importación de Nafta alto ociario	1.027	1.516	1.557	1.047	1.251	1.307	1.286	1.563	1.573	1.322	1.280	1.277	16.006	16.344	97,9%
Importación GLP	734	652	899	895	741	687	697	1.317	888	793	777	486	9.565	9.442	101,3%
Importación de Cutter Stocks	209	210	0	208	209	210	0	208	209	420	211	0	2.094	2.306	90,8%
Importación de Avgas	8	0	8	0	0	8	0	0	0	9	0	0	33	41	80,5%
Importación Jet Fuel	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	80	0	0%
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/B	101,76	101,81	98,94	97,03	97,70	97,02	103,12	99,76	99,61	93,83	86,28	91,63	97,36	84,90	114,7%
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/B	97,75	96,82	94,37	92,83	94,27	92,58	98,51	95,10	94,39	89,03	81,48	88,62	92,91	84,90	109,4%

Notas:

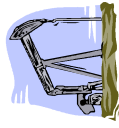
- a) No incluye la producción de nafta base, que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas
- b) Incluye volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador
- c) P.P.P.: Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/B

Fuente: Gerencia EP PETROECUADOR
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR

MOVIMIENTO HIDROCARBURÍFERO EP PETROECUADOR

Diciembre 2013

Cifras en millones de barriles



Transporte de Crudo

SOTE
OCP

16,33

11,45
4,87

Exportación de Crudo

Oriente
Napo

11,62

8,16
3,46

Entregas de Crudo

Ref. Esmeraldas
Ref. La Libertad
Ref. Amazonas
Ref. Lago Agrio
Consumo SOTE

3,75

1,71
1,32
0,61
0,03
0,07



Producción Derivados

Gasolinas
Diesel 2
Diesel Premium
Fuel Oil # 4
Fuel Oil # 6 Exp.
Otros

5,43

2,30
0,65
-
0,86
-
1,61



Importación Derivados

GLP
NAO
Diesel
Diesel Premium
Cutter stock
Jet Fuel
Avgas

3,84

0,49
1,28
0,80
1,23
-
0,04
-

Exportación Derivados

Fuel Oil # 6
Nafta

-

-

Consumo Interno Derivado

Gasolinas
Diesel 2
Fuel Oil
GLP
Jet Fuel
Residuos
Otros

8,29

2,30
3,03
0,71
1,02
0,23
0,67
0,33





*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 2013

Mes	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP)			TOTAL = SOTE +OCP			Participación %	
	API° Prom./m	VOLUMEN	Prom/día	API° Prom./m	VOLUMEN	Prom/día	VOLUMEN	Prom/día	SOTE	OCP	
	ENERO	24,8	11.415.696	368.248	19,6	4.155.261	134.041	15.570.958	502.289	73,3	26,7
FEBRERO	24,6	10.081.070	360.038	19,4	3.431.214	122.543	13.512.284	465.941	74,6	25,4	
MARZO	24,7	10.697.079	345.067	19,6	4.133.776	133.348	14.830.855	478.415	72,1	27,9	
ABRIL	24,9	10.816.458	360.549	19,5	4.062.239	135.408	14.878.697	495.957	72,7	27,3	
MAYO	25,1	10.936.830	352.801	19,7	4.799.267	154.815	15.736.097	507.616	69,5	30,5	
JUNIO	25,1	9.985.764	332.859	19,7	4.756.668	158.556	14.742.432	491.414	67,7	32,3	
JULIO	25,1	11.547.903	372.513	19,6	4.695.934	151.482	16.243.836	523.995	71,1	28,9	
AGOSTO	25,1	11.430.425	368.723	19,6	4.652.249	150.073	16.082.674	518.796	71,1	28,9	
SEPTIEMBRE	25,1	11.162.711	372.090	19,5	4.486.195	149.540	15.648.907	521.630	71,3	28,7	
OCTUBRE	25,3	11.438.529	368.985	19,6	4.918.777	158.670	16.357.305	527.655	69,9	30,1	
NOVIEMBRE	25,1	11.005.747	366.858	19,6	4.370.684	145.689	15.376.431	512.548	71,6	28,4	
DICIEMBRE	25,0	11.454.228	369.491	19,6	4.871.893	162.396	16.326.121	544.204	70,2	29,8	
TOTAL	25,0	131.972.440	361.568	19,6	53.334.158	146.121	185.306.598	507.689	71,2	28,8	
Ene - Dic/2012	24,5	129.016.043	352.503	19,4	48.379.309	132.184	177.395.352	484.687	72,7	27,3	
Var. % 13/12		2,3	2,6		10,2	10,5	4,5	4,7	-2,1		

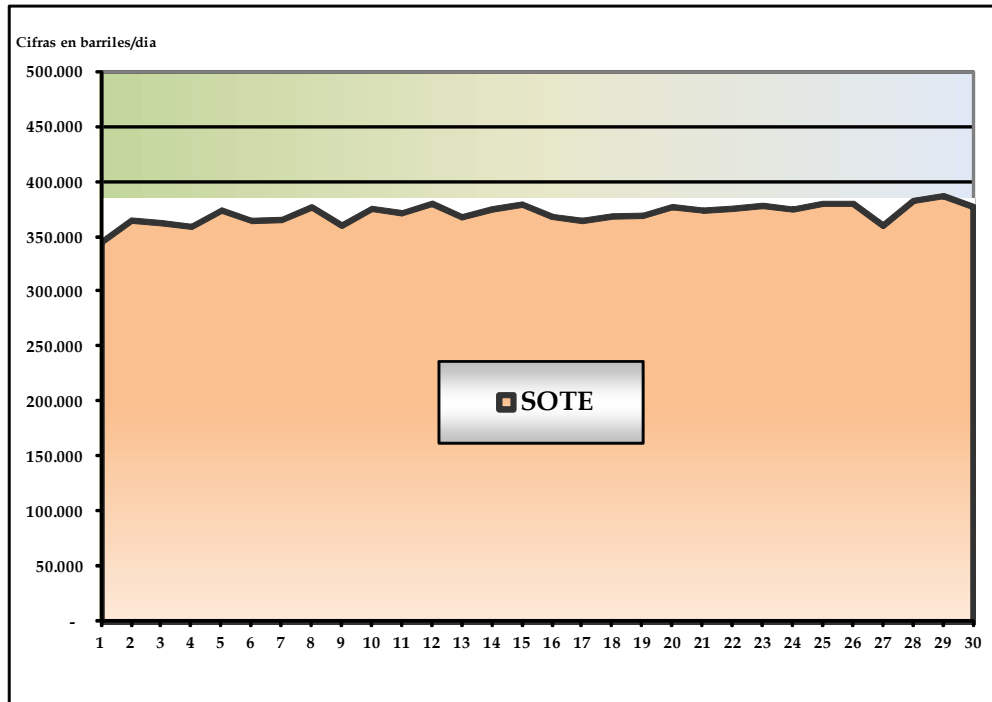
Nota: a) El SOTE bombea tres tipos de crudo: para exportación de 24,0 °API, bacheo para Ref. Esmeraldas 25,5 °API y para Ref. La Libertad de 28,2 °API

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúrico
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



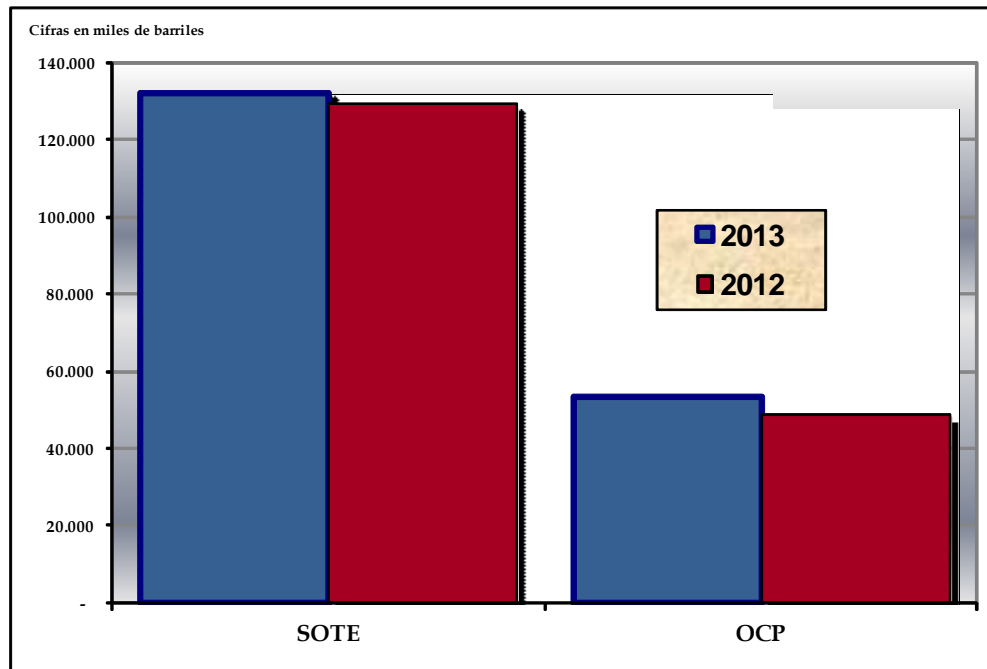
TRANSPORTE DE CRUDO SOTE

Diciembre 2013



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero - Diciembre 2013/2012



Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO

Año 2013

Cifras en Barriles

Meses	LAGO AGRIO	LUMBAQUI	SALADO	BAEZA	PAPALLACTA	QUININDE	TOTAL
Enero	11.821	11.536	9.684	13.579	13.984	5.132	65.736
Febrero	11.386	10.250	8.462	12.449	11.996	4.579	59.122
Marzo	10.539	10.675	8.633	12.989	12.503	4.532	59.871
Abril	10.805	10.647	9.182	12.638	12.593	4.404	60.269
Mayo	11.207	8.696	13.344	13.629	13.629	4.709	65.214
Junio	10.642	10.345	7.759	12.111	12.861	3.678	57.396
Julio	12.310	12.629	9.359	16.702	16.119	5.220	72.339
Agosto	11.965	12.892	9.333	16.655	16.232	4.832	71.909
Septiembre	11.883	11.830	9.167	14.528	14.445	5.323	67.176
Octubre	11.879	13.071	8.939	14.804	15.297	4.896	68.886
Noviembre	11.681	12.781	8.262	15.055	14.622	4.674	67.074
Diciembre	12.585	12.472	8.334	15.972	16.822	5.105	71.291
TOTAL	138.704	137.825	110.458	171.111	171.103	57.083	786.284
Ene - Dic /2012	128.416	129.951	104.501	158.437	155.356	56.787	733.448
Var % 13/12	8,0%	6,1%	5,7%	8,0%	10,1%	0,5%	7,2%

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



Consumo Interno de Crudo en Refinerías, Plantas y Oleoducto
Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural
Materia Prima Procesada en Refinerías del País
Producción Nacional de Derivados
Mezclas de Gasolinas en Terminales

Refinación de Crudo



CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Cifras en barriles netos
Año 2013

Mes	REFINERÍA ESMERALDAS	REFINERÍA LIBERTAD	REFINERÍA AMAZONAS	REFINERÍA LAGO AGRIO	CONSUMO ESTACIONES SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.866.049	1.386.891	617.085	32.608	65.736	4.968.368
Febrero	1.358.479	1.167.105	556.691	29.192	59.122	3.170.589
Marzo	1.513.136	1.355.710	626.111	28.679	59.871	3.583.506
Abril	1.715.027	1.265.902	600.523	28.563	60.269	3.670.285
Mayo	3.064.409	1.263.272	613.106	28.563	65.214	5.034.564
Junio	2.480.315	1.323.307	594.611	30.992	57.396	4.486.620
Julio	2.878.179	1.232.658	617.817	28.680	72.339	4.829.672
Agosto	2.797.275	1.251.722	615.721	30.172	71.909	4.766.799
Septiembre	2.866.380	1.251.529	596.411	29.685	67.176	4.811.182
Octubre	2.745.386	1.349.944	432.972	25.373	68.886	4.622.561
Noviembre	2.573.024	1.325.570	593.477	31.005	67.074	4.590.150
Diciembre	1.700.983	1.324.507	607.275	30.300	71.291	3.734.355
Total	28.558.642	15.498.117	7.071.800	353.811	786.284	52.268.653
Ene - Dic /2012	32.835.003	15.354.104	7.141.504	314.649	733.448	56.378.708
Var % 13/12	-13,0	0,9	-1,0	12,4	7,2	-7,3

Nota:

Información provisional sujeta a revisión
a) A partir del año 2012 se registra el crudo recibido en refinerías, en los años anteriores se registraba el crudo procesado es decir el la carga menos slop

Fuente:
Elaboración:

Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR
Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2013

Cifras en barriles

Mes	PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO	CRUDO REDUCIDO A LLENADERAS	CRUDO REDUCIDO AL INYECTADO AL SOTE	PRODUCCIÓN DE GASOLINA NATURAL	GASOLINA NATURAL INYECTADA AL SOTE	GASOLINA NATURAL A TNKS. REF. AMAZONAS
ENERO	307.957	146.790	161.793	36.516	10.146	24.791
FEBRERO	285.096	113.391	172.235	33.592	8.588	26.452
MARZO	323.967	97.996	212.719	41.039	7.333	33.876
ABRIL	310.122	126.759	201.354	45.215	6.572	39.334
MAYO	315.287	109.931	205.063	44.881	11.137	32.002
JUNIO	299.674	96.389	199.845	41.497	8.351	32.803
JULIO	317.457	102.037	207.785	45.104	9.211	35.430
AGOSTO	322.764	114.002	221.417	46.972	6.945	44.528
SEPTIEMBRE	312.603	108.498	205.131	49.227	6.007	42.369
OCTUBRE	235.495	120.895	114.196	43.639	2.198	48.714
NOVIEMBRE	319.391	107.758	207.887	42.927	-	39.808
DICIEMBRE	330.384	112.668	208.883	47.938	-	48.725
TOTAL	3.680.196	1.357.114	2.318.309	518.545	76.489	448.833
Ene - Dic /2012	3.612.962	1.257.213	2.361.582	382.158	58.455	285.517
Var % 13/12	1,86	7,95	-1,83	35,69	30,85	57,20

Fuente: Reportes Unidad de Programación, Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2013

Cifras en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas						Refinería La Libertad						Refinería Amazonas						TOTAL				Refinería Lago Agrio (c)		Planta Gas Shushufindi (b)	
	%PI	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	%PI	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	%PI	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	%PI	Barriles	Capacidad Operativa	Crudo	Gas Asociado Mil.P.C. (d)						
ENERO	24,90	2.866.049	21.683	2.887.732	93.153	28,23	1.386.891	4.299	1.391.190	44.877	28,40	617.085	2.489	619.574	19.986	26,18	4.898.496	158.016	29.346	408						
FEBRERO	24,90	1.358.480	4.954	1.363.434	47.015	28,39	1.167.105	3.242	1.170.347	40.357	28,30	555.946	2.674	558.621	19.263	26,80	3.092.401	106.635	25.660	361						
MARZO	24,80	1.513.136	11.030	1.524.166	49.167	27,73	1.355.710	4.936	1.360.646	43.892	28,10	626.111	577	626.688	20.216	26,45	3.511.500	113.274	25.482	404						
ABRIL	25,10	1.715.027	9.958	1.724.985	57.500	27,77	1.285.902	2.315	1.288.217	42.274	28,00	599.007	1.988	600.995	20.033	26,46	3.594.197	119.807	25.484	416						
MAYO	25,00	3.064.409	20.002	3.084.411	99.497	27,45	1.263.272	707	1.263.979	40.774	28,20	613.106	3.523	616.629	19.891	25,92	4.965.019	160.162	28.854	439						
JUNIO	25,00	2.480.315	9.586	2.489.901	82.997	27,48	1.323.307	7.361	1.330.668	44.356	28,50	594.485	4.481	598.965	19.966	26,17	4.419.534	147.318	27.252	433						
JULIO	25,40	2.878.179	13.312	2.891.490	93.274	27,46	1.232.658	4.035	1.236.693	39.893	28,50	617.817	292	618.109	19.939	26,27	4.746.292	153.106	25.768	457						
AGOSTO	25,10	2.797.275	15.960	2.813.236	90.750	27,85	1.251.722	4.649	1.256.371	40.528	28,40	615.721	1.708	617.429	19.917	26,19	4.687.036	151.195	26.936	469						
SEPTIEMBRE	25,00	2.866.380	12.747	2.879.127	95.971	28,41	1.251.529	739	1.252.268	41.742	28,40	596.411	1.551	597.962	19.932	26,27	4.729.357	157.645	26.575	447						
OCTUBRE	25,30	2.745.386	12.629	2.758.016	88.968	27,70	1.349.944	599	1.350.543	43.566	28,40	432.972	2.216	435.187	14.038	26,24	4.543.746	146.572	22.524	455						
NOVIEMBRE	25,60	2.573.024	13.097	2.586.121	86.204	27,78	1.325.570	3.612	1.329.182	44.306	28,30	591.760	4.057	595.818	19.861	26,52	4.511.121	150.371	27.650	414						
DICIEMBRE	25,40	1.700.983	13.977	1.714.960	55.321	27,35	1.324.507	257	1.324.764	42.734	28,20	607.275	4.097	611.372	19.722	26,48	3.651.096	117.777	26.900	433						
TOTAL	25,14	28.558.643	158.936	28.717.579	78.678	27,80	15.498.117	36.751	15.534.868	42.561	28,31	7.067.696	29.653	7.097.348	19.445	26,30	51.349.795	140.684	318.430	5.137						
Ene - Dic / 2012	24,72	32.757.012	178.688	32.935.701	89.988	27,84	15.425.617	56.198	15.481.815	42.300	28,40	7.143.256	21.816	7.165.072	19.577	25,98	55.582.588	151.865	275.711	4.421						
Varación % 13/12		-12,82	-11,05	-12,81	-12,57		0,47	-34,60	0,34	0,62		-1,06	35,92	-0,95	-0,67		-7,62	-7,36	15,49	16,19						

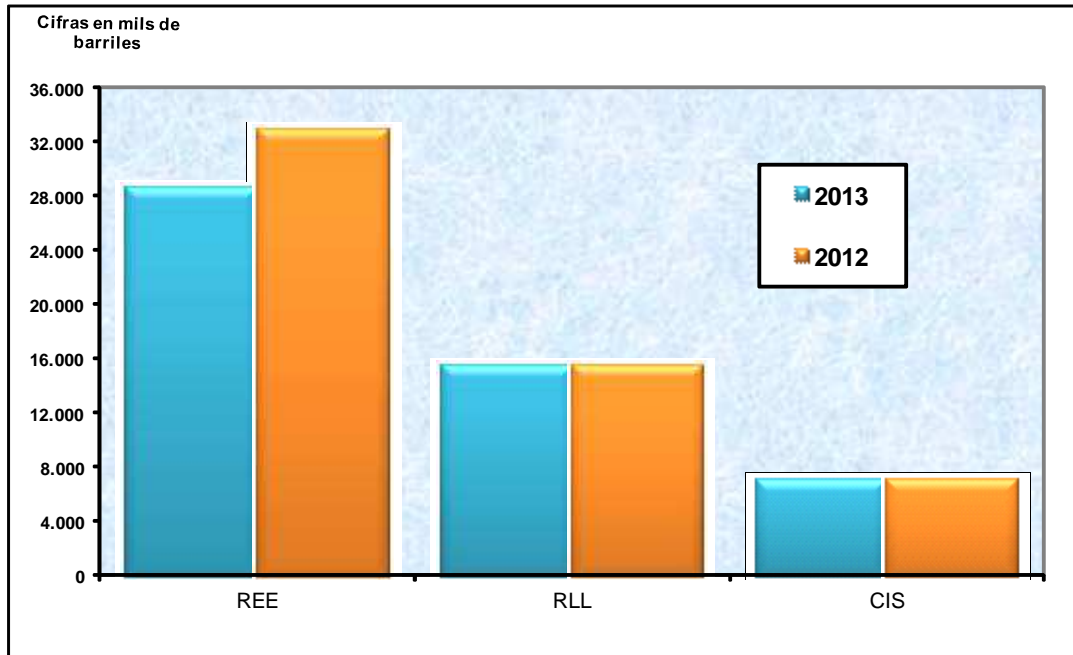
Nota s
a) Incluye elos
b) La Refinería Amazonas y la Planta de Gas de Shushufindi conforman el Complejo Industrial Shushufindi
c) Su producción se destina a autoconsumo.
d) Millones de pies cúbicos

Fuente: Gerencia de Refineración - Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas EP PETROEQUADOR



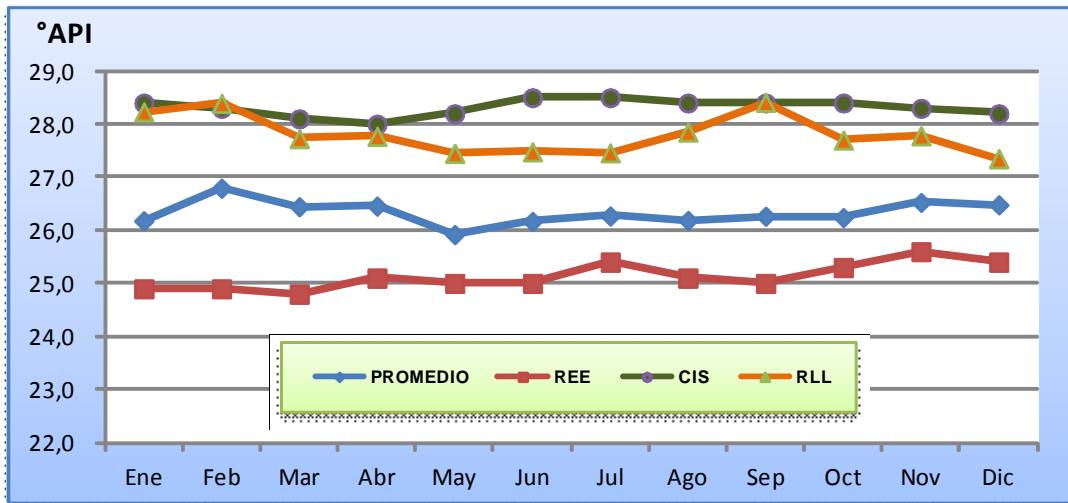
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero - Diciembre 2013/2012



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Diciembre 2013



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR

PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (a)

Cifras en barriles

PRODUCTOS	Año 2013												Var. % 13/12		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		2013	2012
TOTAL GASOLINAS (Super+Extra+Extra con Etanol)	2.038.414	1.827.185	2.134.250	1.925.289	1.948.411	2.051.470	2.269.495	2.324.038	1.930.374	2.124.305	2.075.234	2.304.745	24.953.209	23.759.686	5,0%
Super	392.430	417.946	444.963	391.194	428.604	421.191	486.924	491.571	411.187	436.111	404.795	500.312	5.227.228	5.553.829	-5,9%
Extra	1.558.232	1.328.647	1.597.199	1.445.067	1.424.863	1.538.051	1.685.483	1.730.643	1.423.891	1.590.834	1.572.145	1.687.882	18.592.536	17.132.892	8,5%
Extra con Etanol (ECOPA'S)	87.751	80.592	92.088	89.029	95.143	92.227	97.087	101.825	95.496	97.360	98.294	106.552	1.133.444	1.072.964	5,6%
Diesel 1	13.982	12.426	9.127	14.960	23.212	8.318	8.633	17.216	13.576	14.591	15.292	13.924	165.257	194.458	-15,0%
Diesel 2	567.770	500.061	608.886	707.906	840.297	680.582	353.283	393.337	553.935	531.534	555.367	650.518	6.943.475	5.593.925	24,1%
Diesel Premium	279.495	286.381	-	-	200.267	377.765	613.663	507.896	445.490	436.851	502.241	-	3.650.048	6.426.781	-43,2%
Fuel Oil #4	761.280	628.069	743.854	697.729	707.996	852.301	688.991	690.459	695.945	747.868	741.694	861.970	8.818.155	9.047.943	-2,5%
Fuel Oil # 6 Termoesmeraldas REE	581.677	344.147	247.572	273.691	755.085	221.018	375.808	182.910	429.146	243.123	392.669	515.551	4.562.396	3.991.572	14,3%
Fuel Oil #6 exportación	525.405	218.906	368.216	367.553	388.727	448.006	849.284	862.407	740.701	815.380	618.040	-	6.202.624	8.238.231	-24,7%
Residuo (Crudo Reducido) CIS	307.957	285.096	323.967	310.122	315.287	299.674	317.457	322.764	312.603	235.495	319.391	330.384	3.680.196	3.612.962	1,9%
Jet Fuel	308.976	181.733	184.158	269.481	299.168	195.297	291.717	246.753	284.046	256.452	257.437	188.277	2.943.495	2.763.228	6,5%
GLP	251.990	162.748	97.352	160.097	286.899	269.343	261.033	212.737	243.949	230.265	227.890	199.875	2.604.179	2.673.952	-2,6%
Spray Oil	20.324	19.641	30.299	27.996	26.830	20.105	12.896	13.830	7.529	14.349	5.843	25.407	225.050	261.147	-13,8%
Solventes (Rub. S I.M.T.)	16.558	14.190	14.594	12.886	12.665	13.910	11.378	13.334	17.964	10.865	16.039	15.286	169.669	153.388	10,6%
Asfaltos AP3-RC250	155.439	133.900	153.429	189.876	179.260	203.143	208.018	192.409	235.131	231.348	235.128	259.808	2.376.888	2.399.961	-1,0%
Absover Oil	-	-	-	298	-	-	-	-	-	-	229	-	527	1.142	-53,9%
Nafta Excedente	93.655	125.633	-	-	7.028	208.673	226.185	175.347	217.300	253.478	155.438	-	1.462.738	1.631.713	-10,4%
Nafta Pesca Artesanal	73.597	66.887	76.640	71.280	72.988	66.070	67.912	69.924	63.001	65.819	66.928	65.844	826.891	815.806	1,4%
Nafta Sector Eléctrico	25.808	38.677	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64.485	-	-
TOTAL PRODUCTOS	6.022.326	4.825.679	4.992.342	5.029.164	6.064.119	5.915.675	6.555.752	6.225.361	6.190.688	6.211.723	6.184.860	5.431.591	69.649.281	71.565.893	-2,7%
AZUFRE KILOS	200.400	358.070	-	-	132.500	352.630	351.880	351.440	372.370	250.070	417.200	147.000	2.933.560	2.787.880	5,2%

Notas: No se consideran los consumos internos.

a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada por Generación y Producción, que se destina para el consumo interno.

b) Incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada por Generación y Producción, que se destina para el consumo interno.

c) Incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada por Generación y Producción, que se destina para el consumo interno.

d) Incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada por Generación y Producción, que se destina para el consumo interno.

e) Incluye un volumen de 1093.883 bbl. Outer Stock importado y diesel semi-elaborado empleado como diluyente y 5'109.741 bbl. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6.

f) Producción de Residuo, que mediante envío a tenederos se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reenvía al SOTE para la mezcla de Fuel Oil # 6.

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

h) Desde el año 2011 se incluye nafta base de REE y RLL destinada al sector eléctrico, la misma que en años anteriores constaba como Nafta de 90.

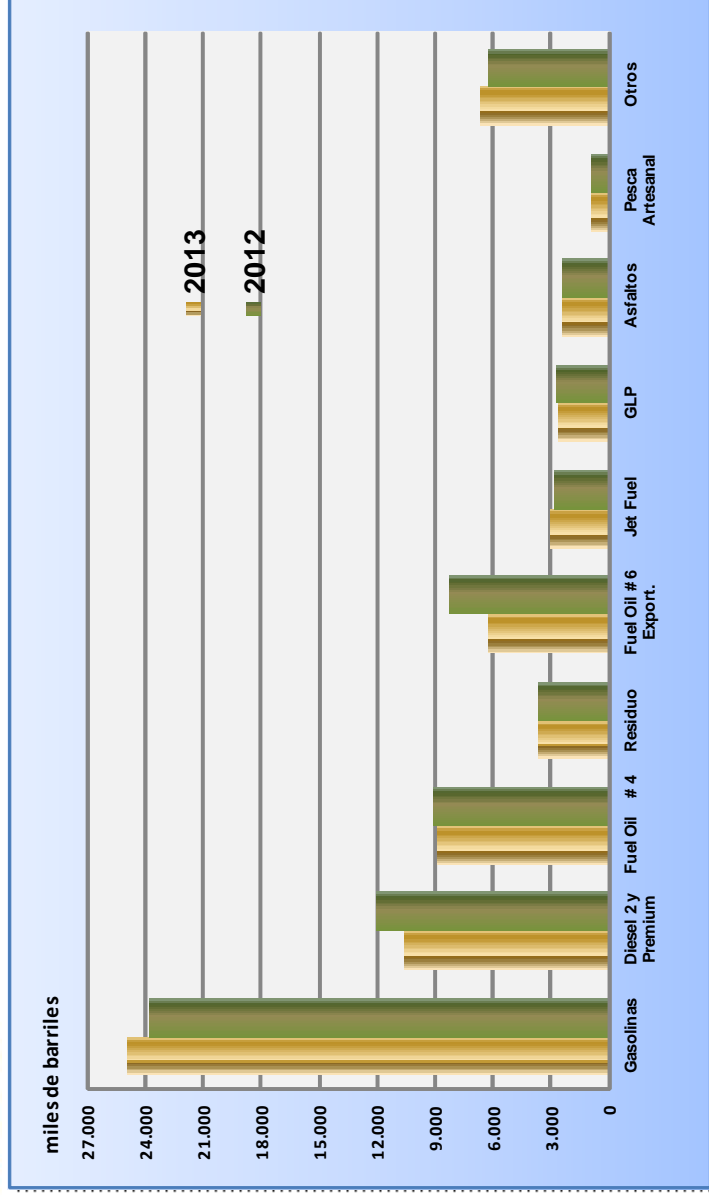
Fuente: Reportes Generación y Producción, Generación de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadística-EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS POR PRODUCTOS

Período: Enero - Diciembre 2013/2012



Fuente: Gerencias de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA ESMERALDAS (a)

Año 2013

Cilnes en barriles

Mes	GASOLINAS			NAFTA EXCEDENTE (C)	NAFTA SECTOR ELÉCTRICO (e)	DIESEL 2	DIESEL PREMIUM (f)	FUEL OIL # 4	FUEL OIL PESADO # 6 (TERMO-ESMERALDAS)	FUEL OIL # 6 DE EXPORTACION (g)	JET A-1	GLP	ASFALTOS (AP3, RC250)	NAFTA BASE PARA RESCA ARTESANAL	NAFTA TRAT. + REFOR. A TERMINALES (f)	TOTAL (Excl. Azufre)	AZUFRE KILOS
	SUPER PROPIA + NAO A SUPER (b)	EXTRA	TOTAL														
ENERO	642.512	236.818	879.330	93.655	0	167.939	279.495	6.960	581.677	525.405	236.086	157.836	155.439	30.645	164.517	3.114.468	200.400
FEBRERO	598.836	157.128	755.965	125.633	0	128.111	286.381	0	344.147	218.906	105.674	80.418	133.900	28.424	0	2.207.558	358.070
MARZO	659.999	225.095	885.095	0	0	212.360	0	0	247.572	368.216	121.751	0	153.429	39.432	65.255	2.027.854	0
ABRIL	557.639	145.541	703.181	0	0	371.877	0	0	273.691	367.553	172.702	60.946	189.876	31.336	124.431	2.171.163	0
MAYO	735.915	204.082	939.997	7.028	0	500.592	200.267	39	755.085	388.727	228.116	172.101	179.260	30.617	221.655	3.402.829	132.500
JUNIO (g)	523.062	208.057	731.119	208.673	0	328.642	377.765	114.947	221.018	448.006	111.733	171.145	203.143	28.207	102.702	2.944.398	352.630
JULIO	379.047	237.873	616.920	226.185	0	9.308	613.663	0	375.808	849.284	190.884	155.221	208.018	25.876	253.736	3.271.168	351.880
AGOSTO	480.275	241.380	721.654	175.347	0	50.523	507.896	0	182.910	862.407	145.853	106.806	192.409	31.108	205.966	2.976.914	351.440
SEPTIEMBRE	769.977	206.950	976.927	217.300	0	217.381	445.490	0	428.146	740.701	179.802	134.665	235.131	25.777	17.183	3.602.318	372.370
OCTUBRE	582.118	167.975	750.093	253.478	0	233.298	436.851	0	243.123	815.380	152.791	127.112	231.348	25.275	62.908	3.268.748	250.070
NOVIEMBRE	423.673	232.127	655.800	155.438	0	171.801	502.241	0	392.669	618.040	177.572	126.690	235.128	30.669	272.630	3.066.048	417.200
DICIEMBRE	611.138	204.966	816.104	0	0	290.898	0	97.112	515.551	0	129.421	96.582	259.808	28.661	109.042	2.234.137	147.000
TOTAL	6.964.192	2.467.992	9.432.185	1.462.738	0	2.682.730	3.650.048	219.058	4.562.396	6.202.624	1.953.387	1.389.522	2.376.888	356.027	1.600.025	34.287.602	2.933.560
Ene - Dic (2012)	6.815.622	3.636.394	10.452.016	1.631.713	0	1.187.082	6.426.781	484.585	3.991.572	8.238.231	1.909.388	1.732.628	2.399.961	368.207	1.154.806	38.822.163	2.425.980
Var. % 13/12	2,2	-32,1	-9,8			126,0	-43,2	14,3	-24,7	2,3	-19,8	-11,7	-3,3				

Notas:

- a) No se consideran consumos ítemos
- b) A partir del año 2012 REE produce gasolina de 92 octanos, de la cual una parte se despacha como gasolina super y otra parte se envía como materia prima al Terminal Bateño
- c) Consta el remanente de la producción de nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico; la nafta sector eléctrico en años anteriores estaba incluida en la nafta excedente.
- d) Incluye un volumen de 1083.863 bbs Cutler Stock importado empleado como diluyente y 5'108.741 bbs de Residuo para la nafta de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- e) No incluye importación de este derivado
- f) A partir del año 2012 REE produce nafta tratada y reformada, las mismas que se envía a terminal Pascuales para la preparación de gasolinas, por lo que no se incluye en el total producción de REE

Fuente: Reportes - Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



GASOLINA SUPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO

Año 2013

Cifras en barriles

MES	NAO PROPIA REE	NAO A SUPER REE	TOTAL SUPER REE	NAO DE REE A CABECERA	NAO DE REE A LLENADERAS	NAO DE BUQUE A CABECERA	SUPER STO.DGO.DE REE (a)	BEATERIO RECIBE NAO DE REE (b)	BEAT.UTIL. NAO DE REE MEZCLA G.E.	OFERTA SUPER ZONA NORTE	SUPER PASCUALES MEZ.+DESP. (c)	SUPER RLL	OFERTA NACIONAL SUPER	DEMANDA SUPER
Enero	154.185	488.327	642.512	632.457	7.705	64.462	10.323	596.853	438.164	176.717	205.482	10.231	392.430,40	420.575
Febrero	225.702	373.134	598.836	610.517	9.006	79.904	43.851	576.769	411.876	217.750	189.055	11.141	417.945,68	395.684
Marzo	-	659.999	659.999	653.786	7.799	-	33.559	642.055	457.259	226.154	206.586	12.223	444.963,12	426.382
Abril	3.570	554.069	557.639	572.289	7.704	23.100	29.488	613.887	470.396	180.682	205.148	5.364	391.193,88	423.300
Mayo	216.764	519.151	735.915	695.631	8.059	-	12.559	581.674	397.382	204.909	212.803	10.891	428.603,90	446.583
Junio	161.951	361.111	523.062	357.532	23.835	199.125	21.558	575.491	408.089	212.795	202.878	5.518	421.191,23	414.158
Julio	-	379.047	379.047	483.857	22.919	195.794	35.892	700.929	498.194	261.545	219.920	5.459	486.924,43	439.734
Agosto	70.940	409.335	480.275	535.592	20.841	168.367	43.882	661.750	472.603	253.870	231.615	6.086	491.570,93	457.184
Septiembre	217.627	552.350	769.977	645.152	15.769	81.913	10.824	554.992	376.641	204.944	200.820	5.423	411.187,16	412.421
Octubre	129.795	452.324	582.118	455.410	14.636	-	39.058	617.016	457.691	213.018	205.320	17.772	436.110,81	437.075
Noviembre	82.547	341.126	423.673	547.649	14.789	-	36.070	523.350	381.439	192.770	182.527	29.498	404.794,82	424.541
Diciembre	149.416	461.722	611.138	577.938	17.525	-	26.073	709.658	494.101	259.155	230.918	10.239	500.312,13	472.562
TOTAL	1.412.499	5.551.693	6.964.192	6.189.872	159.061	812.665	349.136	6.644.765	5.263.895	2.604.311	2.262.155	129.845	5.227.228	5.170.199
Ene - Dic/2012	1.734.764	5.080.858	6.815.622	6.480.900	187.931	911.962	489.850	6.708.891	4.505.727	2.880.945	2.614.994	57.890	5.553.829	5.346.333
Var.% 13/12	-18,6	9,3	2,2	-4,5	-18,6	-10,9	-30,0	-1,0	16,8	-9,6	-13,5	124,3	-5,9	-3,3

a) Considera la NAO que se recibe de REE menos lo que se envía a Terminal Beaterio y a Shushufindi

b) Considera la NAO que recibe de REE menos lo que se envía a Shushufindi

c) El Terminal Pascuales Mezcla Gasolina Super y despacha NAO importada directamente como Super

Fuente: Reportes Gerencias de Refinación y Transporte y almacenamiento, EP PETROECUADOR
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2013

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA	GASOLINA SUPER	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL #4	JET A-1	GLP	SPRAY OIL	SOLVENTES (RUB, S1, M, T)	ABSORVER OIL	NAFTA BASE SECTOR ELECTRICO	NAFTA BASE A TERMINALES	TOTAL (b)
ENERO	121.947	10.231	11.986	226.693	754.320	72.889	1.431	20.324	16.558	0	25.808	192.647	1.262.188
FEBRERO	138.016	11.141	12.426	216.424	628.069	56.060	2.071	19.641	14.190	0	38.677	130.214	1.136.713
MARZO	155.162	12.223	9.127	220.934	743.854	62.407	2.123	30.299	14.594	0	0	196.530	1.250.723
ABRIL	128.552	5.364	10.139	194.117	697.729	72.690	2.289	27.996	12.886	298	0	202.642	1.152.059
MAYO	120.352	10.891	19.235	186.862	707.957	51.434	1.597	26.830	12.665	0	0	194.573	1.137.823
JUNIO	166.812	5.518	7.058	201.232	737.354	62.927	2.167	20.105	13.910	0	0	204.918	1.217.084
JULIO	166.990	5.459	6.480	189.159	688.991	78.530	2.103	12.896	11.378	0	0	174.787	1.161.986
AGOSTO	177.585	6.086	10.886	194.619	690.459	79.360	2.258	13.830	13.334	0	0	176.537	1.188.417
SEPTIEMBRE	143.101	5.423	12.176	190.259	695.945	83.841	1.857	7.529	17.964	0	0	186.412	1.158.095
OCTUBRE	156.363	17.772	12.150	200.866	747.868	88.569	1.740	14.349	10.865	0	0	211.733	1.250.541
NOVIEMBRE	186.081	29.498	12.606	236.472	741.694	69.791	1.631	5.843	16.039	229	0	178.068	1.299.863
DICIEMBRE	183.749	10.239	11.440	197.521	764.859	58.656	1.611	25.407	15.286	0	0	163.699	1.268.969
TOTAL	1.844.709	129.845	135.708	2.455.156	8.599.098	837.356	22.878	225.050	169.669	527	64.485	2.212.749	14.484.480
Ene - Dic /2012	1.786.009	57.890	183.749	2.401.128	8.563.357	792.975	22.131	261.147	153.388	1.142	0	2.300.771	14.222.917
Var. % 13/12	-5,2	191,2	-38,1	9,6	-1,0	-4,8	8,0	-15,2	1,7			5,0	0,3

Notas:

a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos

b) La producción total de Refinería La Libertad no incluye la producción de 2.212.749 bis de Nafta base que se envía al Terminal Pascuales y Libertad, para mezcla de Gasolina Extra, Gasolina para pesca artesanal y Sector Eléctrico

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROEQUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROEQUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Año 2013

COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI (a)

Cifras en barriles

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA (c)	DIESEL 1	DIESEL 2	JET A-1	G L P	RESIDUO (CRUDO REDUCIDO) (d)	NAFTA BASE A TERMINALES	GASOLINA NATURAL A TERMINALES	TOTAL (e)
ENERO	33.385	1.996	173.138	-	92.722	307.957	116.284	36.516	609.199
FEBRERO	30.632	-	155.525	-	80.260	285.096	96.728	33.582	551.513
MARZO	34.120	-	175.591	-	95.229	323.967	101.958	41.039	628.906
ABRIL	29.141	4.821	141.912	24.068	96.863	310.122	96.268	45.215	606.948
MAYO	35.972	3.976	152.844	18.617	113.201	315.287	99.465	44.881	639.898
JUNIO	34.238	1.260	150.708	20.637	96.031	299.674	105.675	41.497	602.548
JULIO	36.135	2.153	154.816	22.302	103.709	317.457	98.134	45.104	636.572
AGOSTO	42.209	6.330	148.195	21.540	103.673	322.764	90.773	46.972	644.709
SEPTIEMBRE	36.588	1.400	146.295	20.402	107.427	312.603	90.423	49.227	624.716
OCTUBRE	36.534	2.442	97.371	15.092	101.413	235.495	60.663	43.639	488.346
NOVIEMBRE	34.426	2.686	147.094	10.074	98.569	319.391	88.461	42.927	613.242
DICEMBRE	33.013	2.485	162.099	-	101.682	330.384	88.692	47.938	629.662
TOTAL	416.394	29.549	1.805.589	152.752	1.191.779	3.680.196	1.133.524	518.545	7.276.259
Ene - Dic /2012	397.753	10.709	2.005.715	60.865	919.193	3.612.962	1.255.636	382.158	7.007.197
Var. % 13/12	4,7	175,9	-10,0	151,0	29,7	1,9	-9,7	35,7	3,8

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
c) Incluye 306.891 Bbs. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado
d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación
e) No incluye 518.545 Bbs. de Gasolina Natural que se mezcla con nafta base producida en Refinería Amazonas, la misma que se destina a la producción de gasolina extra; así mismo no incluye 1' 133.524 bis de Nafta base que se envía al Terminal de El Bealeiro para mezclas.

Mes	GASOLINA	DIESEL 2	JET A-1	RESIDUO	TOTAL
ENERO	897	4.855	4.396	15.333	25.481
FEBRERO	597	4.768	3.496	14.253	23.113
MARZO	696	4.216	3.687	13.646	22.245
ABRIL	734	4.699	3.679	13.502	22.614
MAYO	1.125	5.278	4.080	15.265	25.748
JUNIO	881	5.326	3.187	14.354	23.748
JULIO	1.245	6.057	2.603	13.484	23.389
AGOSTO	951	5.533	3.348	13.998	23.829
SEPTIEMBRE	968	6.059	2.010	13.196	22.232
OCTUBRE	532	5.276	2.304	11.775	19.886
NOVIEMBRE	1.190	6.776	2.385	13.635	23.986
DICEMBRE	859	6.281	1.710	13.825	22.676
TOTAL	10.675	65.124	36.884	166.265	278.948
Ene - Dic /2012	34.323	49.086	40.015	146.842	270.266
Var. % 13/12	-68,9	32,7	-7,8	13,2	3,2

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



**PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES (a)**

Año 2013

Cifras en barriles

Mes	TERMINAL PASCUALES										TERMINAL BEATERIO				TOTAL		TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA EXTRA					GASOLINA SUPER (a)					GASOLINA CON ETANOL		GASOLINA EXTRA		MEZCLA GASOLINA EXTRA	PESCA ARTESANAL ACEITE	TOTAL		
	Nafta Bajo Oceano	Nafta Alto Oceano	Nafta REE	Subtotal	Nafta Bajo Oceano	Nafta Alto Oceano	Nafta REE	Gasolina Extra	TOTAL	PREMEZCLA 95%	ETANOL 5%	TOTAL	Nafta Bajo Oceano	Nafta Alto Oceano				SUBTOTAL	
Enero	118.856	359.937	127.928	606.721	20.230	201.703	32.532	-	254.464	83.338	4.413	87.751	121.197	438.164	559.361	1.166.082	42.123	829	42.952
Febrero	82.956	282.148	97.579	472.682	18.652	148.670	-	-	167.322	76.527	4.066	80.592	118.312	411.876	530.189	1.002.871	37.725	739	38.463
Marzo	140.676	433.641	27.835	602.152	19.591	205.263	13.382	-	238.236	87.464	4.624	92.088	123.412	457.259	580.670	1.182.822	36.485	723	37.208
Abril	95.085	385.212	63.092	543.389	19.344	204.848	8.255	-	232.446	84.901	4.128	89.029	128.047	470.396	598.443	1.141.832	39.173	771	39.943
Mayo	112.750	385.542	60.202	558.493	15.756	165.857	4.653	-	186.266	90.335	4.808	95.143	108.382	397.382	505.764	1.064.257	41.558	813	42.371
Junio	90.260	403.636	103.640	597.536	13.136	215.549	16.555	3.670	248.910	87.562	4.666	92.227	123.319	408.089	531.408	1.128.944	37.138	726	37.863
Julio	116.956	339.627	145.781	602.364	19.943	177.809	24.831	-	222.583	92.165	4.922	97.087	143.928	498.194	642.122	1.244.485	41.180	856	42.036
Agosto	119.482	355.638	186.619	661.738	18.048	190.964	21.019	-	230.032	96.706	5.119	101.825	135.128	472.603	607.731	1.269.470	38.033	784	38.817
Septiembre	114.786	331.722	97.293	543.801	15.676	137.328	9.387	-	162.392	90.725	4.771	95.496	116.610	376.641	493.251	1.037.052	36.503	721	37.224
Octubre	115.615	430.136	87.048	632.788	14.158	167.334	10.034	-	191.526	92.489	4.871	97.360	139.473	457.691	597.164	1.229.962	39.759	786	40.544
Noviembre	92.520	371.483	163.424	627.426	9.516	149.049	29.446	-	188.010	93.661	4.634	98.294	110.645	381.439	492.084	1.119.510	35.550	709	36.259
Diciembre	86.716	440.928	100.853	628.497	15.559	190.082	7.542	-	213.183	101.534	5.017	106.552	153.555	494.101	647.657	1.276.154	36.459	724	37.183
Total	1.286.657	4.529.649	1.261.291	7.077.597	199.608	2.154.455	177.636	3.670	2.535.369	1.077.406	56.038	1.133.444	1.522.008	5.263.835	6.785.843	13.863.441	461.685	9.179	470.864
Ene - Dic/2012	1.203.449	3.459.378	665.302	5.328.128	185.343	1.921.265	162.409	9.733	2.278.750	1.029.095	43.869	1.072.964	1.478.881	4.505.727	5.984.608	11.312.736	439.003	8.596	447.599
Var %: 13/12	6,9	30,9	89,6	32,8	7,7	12,1	9,4	-62,3	11,3	4,7	27,7	5,6	2,9	16,8	13,4	22,5	5,2	6,8	5,2

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

a) A partir de febrero del 2012, el terminal Pascuales prepara Gasolina Super de 92 octanos

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-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 2013

Cifras en barriles

MES	QUITO		STO. DOMINGO		STO. DOMINGO		SHUSHUFINDI		TRES BOCAS		LIBERTAD		TOTAL (a)
	AMBATO	QUITO	ESMERALDAS	QUITO	PASCUALES	QUITO	PASCUALES	SALITRAL	FUJEL OIL	MANTA	PASCUALES		
ENERO	331.586	1.892.946	1.404.756	137.000	180.899	1.862.673	751.579	333.617	228.611	328.005	5.909.916		
FEBRERO	311.408	1.682.462	1.298.498	69.229	176.168	1.590.098	751.589	297.752	233.183	256.422	5.299.082		
MARZO	382.612	1.962.290	1.461.595	83.851	217.698	1.763.398	901.713	318.434	265.709	245.142	6.056.996		
ABRIL	313.158	1.848.018	1.401.421	118.763	218.990	1.490.570	840.078	311.179	251.870	291.731	5.565.593		
MAYO	328.325	1.898.096	1.399.140	131.557	201.996	1.719.753	841.934	330.784	260.508	290.261	5.871.657		
JUNIO	317.897	1.817.331	1.414.720	106.418	216.326	1.771.042	753.499	338.476	267.651	364.203	5.846.425		
JULIO	353.662	1.997.202	1.463.884	116.966	235.433	1.734.072	843.236	282.553	279.996	395.285	6.121.438		
A.GOSTO	327.420	1.946.143	1.380.908	104.433	229.274	1.743.993	873.504	338.904	279.299	355.369	6.093.906		
SEPTIEMBRE	350.124	1.875.439	1.390.150	74.946	229.412	1.588.809	782.874	261.776	253.007	358.647	5.700.087		
OCTUBRE	364.096	1.829.153	1.356.233	57.378	240.153	1.892.527	812.845	318.373	272.860	372.714	6.102.721		
NOVIEMBRE	357.139	1.866.707	1.394.424	56.805	213.941	1.846.109	782.609	260.133	252.411	389.049	5.968.098		
DIEMBRE	366.395	1.951.693	1.513.037	34.565	220.151	1.951.465	692.435	300.078	272.216	376.588	6.131.020		
TOTAL	4.103.822	22.567.480	16.878.766	1.091.911	2.580.439	20.954.508	9.627.895	3.692.058	3.117.321	4.023.416	70.666.938		
Ene - Dic/2012	3.762.722	22.202.238	15.616.836	2.099.292	2.271.584	18.933.200	9.361.392	3.606.437	2.670.751	3.689.734	66.498.057		
Var % 13/12	9,1	1,6	8,1	-48,0	13,6	10,7	2,8	2,4	16,7	9,0	6,3		

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

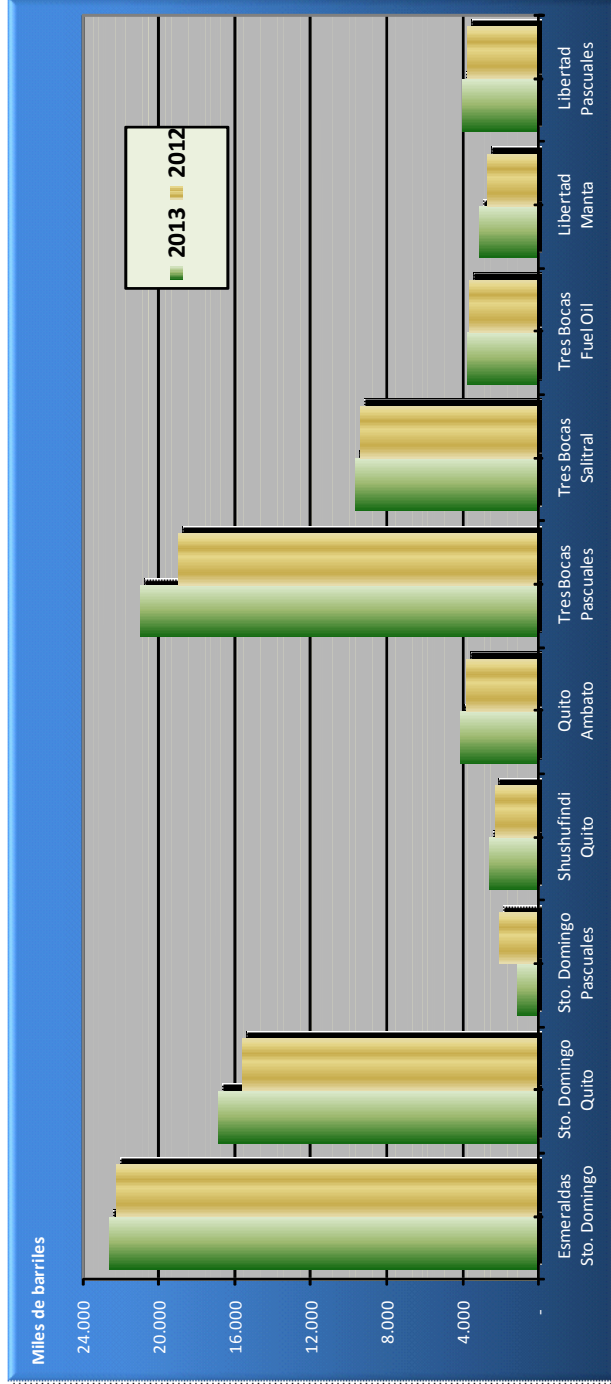
Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROEQUADOR
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROEQUADOR



EP
PETROECUADOR

TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Período: Enero - Diciembre 2013/2012



Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

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



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2012

MES	PRODUCTO	GASOLINA		DIESEL 2	DIESEL PREMIUM	JET FUEL	TOTAL POLIDUCTO
		SÚPER	EXTRA				
ESMERALDAS - STO. DOMINGO							
ENERO		690.105	154.080	206.848	653.985	187.928	1.892.946
FEBRERO		560.426	115.783	191.905	658.663	155.685	1.682.462
MARZO		722.920	169.424	175.471	755.262	139.213	1.962.290
ABRIL		638.305	173.559	213.489	664.561	158.103	1.848.018
MAYO		627.448	167.944	176.350	719.353	207.001	1.898.096
JUNIO		653.590	160.773	166.021	693.296	143.651	1.817.331
JULIO		675.134	180.097	193.787	769.145	179.039	1.997.202
AGOSTO		739.217	172.078	180.576	697.982	156.290	1.946.143
SEPTIEMBRE		678.289	144.465	214.734	681.841	156.110	1.875.439
OCTUBRE		559.515	140.698	177.781	782.714	168.445	1.829.153
NOVIEMBRE		667.779	224.780	168.796	656.203	149.149	1.866.707
DICIEMBRE		751.260	154.246	213.839	679.783	152.565	1.951.693
TOTAL		7.963.988	1.957.927	2.279.597	8.412.788	1.953.179	22.567.480
STO. DOMINGO - QUITO							
ENERO		621.461	-	158.729	531.306	93.260	1.404.756
FEBRERO		601.980	-	148.879	462.735	84.904	1.298.498
MARZO		671.020	-	127.852	574.626	88.097	1.461.595
ABRIL		640.106	-	159.981	512.856	88.478	1.401.421
MAYO		612.957	-	156.330	543.772	86.081	1.399.140
JUNIO		590.043	-	154.713	588.621	81.343	1.414.720
JULIO		709.071	-	105.520	544.524	104.769	1.463.884
AGOSTO		676.227	-	139.723	492.809	72.149	1.380.908
SEPTIEMBRE		565.713	-	153.620	581.028	89.789	1.390.150
OCTUBRE		632.303	13.838	131.906	483.810	94.376	1.356.233
NOVIEMBRE		528.522	71.032	124.169	564.631	106.070	1.394.424
DICIEMBRE		721.243	10.215	153.807	529.302	98.470	1.513.037
TOTAL		7.570.646	95.085	1.715.229	6.410.020	1.087.786	16.878.766
STO. DOMINGO - PASCUALES							
ENERO		-	28.504			108.496	137.000
FEBRERO			5.575			63.654	69.229
MARZO			6.081			77.770	83.851
ABRIL			50.835			67.928	118.763
MAYO			40.793			90.764	131.557
JUNIO			32.132			74.286	106.418
JULIO			39.630			77.336	116.966
AGOSTO			26.468			77.965	104.433
SEPTIEMBRE			22.304			52.642	74.946
OCTUBRE			-			57.378	57.378
NOVIEMBRE			-			56.805	56.805
DICIEMBRE			-			34.565	34.565
TOTAL		-	252.322	-	-	839.589	1.091.911

Notas: Información provisional sujeta a revisión

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles
Año 2012

MES	PRODUCTO	GASOLINA			DIESEL 1	DIESEL 2	DIESEL PREMIUM	JET FUEL	GLP	TOTAL POLIDUCTO
		SUPER	EXTRA	BASE						
SHUSHUFINDI - QUITO										
ENERO				110.191	479	2.019	-	68.210		180.899
FEBRERO				105.191	502	1.545		68.930		176.168
MARZO				137.804	920	3.070		75.904		217.698
ABRIL				118.034	3.443	1.832	20.110	75.572		218.990
MAYO				105.223	3.546	1.524	20.419	71.284		201.996
JUNIO				106.933	2.688	1.501	20.254	84.949		216.326
JULIO				127.897	2.736	1.500	20.260	83.039		235.433
AGOSTO				118.135	3.413	3.461	20.248	84.017		229.274
SEPTIEMBRE				119.213	3.069	1.500	22.298	83.342		229.412
OCTUBRE				124.906	2.761	1.213	18.305	92.969		240.153
NOVIEMBRE				125.272	1.564	1.509	10.182	75.414		213.941
DECIEMBRE				135.485	471	1.755	-	82.440		220.151
TOTAL				1.434.283	25.581	22.428	152.076	946.070		2.580.439
QUITO - AMBATO										
ENERO					355	36.496				331.586
FEBRERO					288	24.427				311.408
MARZO					395	22.706				382.612
ABRIL					358	18.509				313.158
MAYO					323	13.920				328.325
JUNIO					477	20.788				317.897
JULIO					450	19.544				353.662
AGOSTO					360	17.453				327.420
SEPTIEMBRE					344	16.717				350.124
OCTUBRE					426	16.138				364.096
NOVIEMBRE					483	20.189				357.139
DECIEMBRE					403	15.909				366.395
TOTAL				1.838.474	4.662	242.795	1.687.304	-	-	4.103.822

Nota: Información provisional sujeta a revisión

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR
Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR

Elaboración:



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2012

PRODUCTO MES	GASOLINA BASE	GASOLINA EXTRA	NAFTA ALTO OCTANO	DIESEL 1	DIESEL 2	DIESEL PREMIUM	NAFTA REFORMADA	FUEL OIL (a)	GLP	TOTAL Poliducto
LIBERTAD - MANTA										
ENERO		97.654		2.890	43.744	84.323				228.611
FEBRERO		90.664		2.595	60.378	79.546				233.183
MARZO		106.974		2.939	72.506	83.290				265.709
ABRIL		93.347		2.627	86.752	69.144				251.870
MAYO		82.022		2.719	102.987	72.780				260.508
JUNIO		104.477		3.389	60.804	98.981				267.651
JULIO		119.411		3.317	67.647	89.621				279.996
AGOSTO		112.660		2.118	65.427	99.094				279.299
SEPTIEMBRE		92.950		2.006	74.700	83.351				253.007
OCTUBRE		98.149		2.461	71.645	100.605				272.860
NOVIEMBRE		118.609		2.182	52.134	79.486				252.411
DECIEMBRE		105.410		2.767	69.551	94.488				272.216
TOTAL	-	1.222.327	-	32.010	828.275	1.034.709		-	-	3.117.321
LIBERTAD - PASCUALES										
ENERO	98.720	-		4.508	140.664	-		84.113		328.005
FEBRERO	90.999	-		4.314	106.310	-		54.799		256.422
MARZO	64.374	-		3.839	112.434	-		64.495		245.142
ABRIL	91.673	-		5.055	113.052	12.014		69.937		291.731
MAYO	101.130	-		4.853	126.018	-		58.260		290.261
JUNIO	122.963	-		6.839	155.283	22.402		56.716		364.203
JULIO	152.690	-		7.432	150.768	-		84.395		395.285
AGOSTO	143.912	-		3.920	137.863	-		69.674		355.369
SEPTIEMBRE	116.830	-		9.566	153.760	-		78.491		358.647
OCTUBRE	96.406	142		8.953	172.469	-		94.744		372.714
NOVIEMBRE	119.896	-		8.903	173.386	15.184		71.680		389.049
DECIEMBRE	116.723	-		8.631	194.883	-		56.351		376.588
TOTAL	1.316.316	142	-	76.813	1.736.890	49.600		843.655	-	4.023.416
TRES BOCAS - PASCUALES										
ENERO	77.774	47.099	567.069	3.626	297.820	717.208	152.077			1.862.673
FEBRERO	20.001	10.968	534.916	2.847	248.172	675.936	97.258			1.590.098
MARZO	113.080	-	716.095	4.116	149.837	730.258	50.012			1.763.398
ABRIL	51.465	-	571.398	3.065	191.733	589.609	83.300			1.490.570
MAYO	59.762	-	581.210	3.794	345.357	644.188	85.441			1.719.753
JUNIO	-	-	667.919	4.388	142.516	816.158	140.062			1.771.042
JULIO	-	-	596.254	3.524	263.437	700.208	170.650			1.734.072
AGOSTO	19.805	-	560.303	4.003	86.387	836.114	237.382			1.743.993
SEPTIEMBRE	39.774	-	529.844	3.504	291.779	636.350	87.557			1.588.809
OCTUBRE	38.426	-	655.920	4.256	349.719	735.707	108.499			1.892.527
NOVIEMBRE	20.003	-	553.760	3.631	331.677	729.944	207.094			1.846.109
DECIEMBRE	-	-	690.908	4.310	473.721	664.066	118.459			1.951.465
TOTAL	440.089	58.067	7.225.595	45.065	3.172.155	8.475.746	1.537.791	-	-	20.954.508
TRES BOCAS - EL SALITRAL - FUEL OIL										
ENERO							333.617	751.579		1.085.196
FEBRERO							297.752	751.589		1.049.341
MARZO							318.434	901.713		1.220.147
ABRIL							311.179	840.078		1.151.257
MAYO							330.784	841.934		1.172.718
JUNIO							338.476	753.499		1.091.975
JULIO							282.553	843.236		1.125.789
AGOSTO							338.904	873.504		1.212.407
SEPTIEMBRE							261.776	782.874		1.044.650
OCTUBRE							318.373	812.845		1.131.219
NOVIEMBRE							260.133	782.609		1.042.742
DECIEMBRE							300.078	692.435		992.512
TOTAL	-	-	-	-	-	-	3.692.058	9.627.895	-	13.319.953

Notas: Información provisional sujeta a revisión
a) Incluye el Bombeo a CELEC y ELECTRICA GYE

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



*Despacho de Derivados:
Comercializadora EP Petroecuador
Comercializadoras Privadas
Transferencias*

Comercio Interno



**DESPACHOS TOTALES DE LA
ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)**

Cifras en barriles

PRODUCTO	AÑO 2013												Var % 13/12		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		ENERO-DICIEMBRE 2013	
GASOLINA:	1.972.914	1.851.072	2.014.697	1.962.497	2.123.824	2.009.909	2.143.299	2.191.687	2.052.955	2.166.209	2.118.251	2.300.752	24.928.066	23.596.897	5,64
SUPER	420.575	395.684	426.382	423.300	446.583	414.168	439.724	412.421	437.075	424.541	472.562	5.170.199	5.346.169	-3,29	
EXTRA	1.464.443	1.374.847	1.496.370	1.469.774	1.582.071	1.503.677	1.606.566	1.633.249	1.545.662	1.632.440	1.598.979	1.722.783	18.630.881	17.176.578	8,47
EXTRA CON ETHANOL	87.897	80.541	91.945	89.423	95.169	92.074	96.979	101.255	94.872	96.694	94.731	105.407	1.126.986	1.074.150	4,92
ABSORBER	-	-	-	238	-	-	-	-	-	-	-	-	714	952	-
DIESEL 1:	11.214	5.401	6.675	4.315	7.469	3.984	3.451	2.627	2.410	3.775	7.092	5.561	63.973	88.265	-27,52
TERRESTRE	3.643	2.672	2.445	2.843	2.531	1.948	2.062	2.627	1.727	3.409	3.409	3.045	32.428	37.977	-14,61
MARINO INTERNACIONAL	7.571	2.729	4.230	1.672	4.938	2.036	1.388	1.388	683	3.633	3.633	2.516	31.545	50.288	-37,27
DIESEL 2:	2.551.833	2.181.409	2.355.716	2.651.242	2.742.189	2.461.819	2.600.901	2.640.261	2.700.181	2.951.501	3.012.286	3.027.462	31.876.802	28.162.914	9,31
PREMIUM	652.009	586.810	636.180	629.215	697.603	664.815	714.632	738.282	725.309	773.057	759.765	695.777	8.222.063	7.691.389	8,17
ELECTRICO	1.542.883	1.388.592	1.519.856	1.543.236	1.679.031	1.601.914	1.692.766	1.688.588	1.656.074	1.733.984	1.704.671	1.686.454	19.446.236	18.367.865	5,87
MARINO	187.640	113.457	98.991	318.152	207.615	67.863	68.468	61.182	170.839	307.921	446.597	489.989	2.558.394	1.585.652	61,14
FUEL OIL # 4:	169.302	112.570	110.588	100.639	157.940	128.760	124.985	146.220	162.959	137.560	108.284	93.232	1.653.108	1.607.607	2,82
INDUSTRIAL	842.230	670.610	663.302	691.951	705.645	719.746	700.886	694.665	724.870	736.351	726.272	712.838	8.648.365	8.930.006	-3,14
ELECTRICO	175.419	168.313	157.435	179.270	183.572	156.464	182.701	168.522	155.046	168.354	151.424	140.802	1.985.323	1.936.236	2,54
MARINO	388.697	300.531	315.033	360.138	352.095	325.327	252.257	188.539	339.252	416.013	307.838	363.257	3.909.979	3.422.295	14,25
ASFALTO:	278.114	203.766	190.833	152.543	169.977	297.955	336.604	336.604	230.573	151.983	267.009	208.778	2.754.063	3.571.475	-22,89
AP-3	193.373	124.337	149.851	168.161	187.245	183.556	220.364	194.742	246.616	218.059	248.555	230.722	2.365.730	2.392.906	-1,14
AC-20	178.774	114.267	137.677	156.725	172.196	170.140	198.320	177.973	222.580	193.990	230.797	211.079	2.165.517	2.219.952	-2,45
RC-250:	14.599	10.070	12.173	11.436	15.048	13.515	21.045	16.819	24.036	24.069	17.758	19.643	200.212	172.954	15,76
SOLVENTES:	16.764	14.476	13.024	13.788	14.167	11.833	14.865	12.110	15.190	13.286	14.742	13.526	167.771	147.140	14,02
MINERAL TURPENTINE	7.324	6.917	6.738	7.562	7.214	6.365	6.571	6.571	7.655	6.658	7.655	5.062	78.233	61.381	27,45
RUBBER SOLVENT	9.440	7.560	6.286	6.226	6.952	6.214	8.500	7.562	8.619	5.631	8.083	8.464	89.538	85.758	4,41
SOLVENTE N°1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SPRAY OIL	26.405	23.262	26.452	28.761	21.095	16.462	12.619	10.832	9.190	13.929	13.024	15.310	217.141	250.618	-13,36
GLP	1.005.089	888.245	960.942	988.026	1.052.725	1.006.911	1.082.322	1.081.630	993.329	1.055.078	1.017.216	1.015.343	12.166.855	11.835.411	2,80
JET FUEL	225.730	216.513	234.953	247.473	243.789	241.490	247.548	245.036	235.856	244.130	228.846	232.909	2.854.273	2.528.749	12,87
NACIONAL	96.211	88.264	98.969	102.254	102.469	110.729	110.400	110.400	97.226	103.927	99.397	98.912	1.211.637	1.127.027	7,51
INTERNACIONAL	129.519	128.249	135.984	145.219	141.319	138.609	136.620	144.637	138.630	140.204	129.449	133.998	1.642.636	1.401.722	17,19
AVGAS	2.836	2.815	2.875	2.794	2.860	2.164	1.987	2.256	2.571	2.409	2.371	2.560	30.499	31.177	-2,17
NACIONAL	2.803	2.796	2.765	2.775	2.837	2.133	1.983	2.239	2.569	2.397	2.360	2.544	30.181	30.461	-0,98
INTERNACIONAL	33	29	108	18	23	32	24	17	13	12	11	17	318	716	-52,86
NAFTA BASE 90 (SECTOR ELECTRICO)	25.808	38.677	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64.485	-	-
PESCA ARTESANAL	75.070	88.208	68.567	70.743	73.030	65.289	70.374	65.640	63.298	69.234	64.715	63.354	817.921	815.185	0,34
RESIDUO:	632.252	485.927	329.846	509.513	644.544	479.655	434.866	446.200	474.118	471.562	627.077	673.232	6.168.821	5.488.842	12,39
INDUSTRIAL	76.440	60.838	50.662	72.381	51.345	63.766	73.060	59.255	63.764	48.848	48.848	48.169	742.512	811.162	-8,46
ELECTRICO	555.812	425.089	279.184	437.132	593.199	415.869	360.931	333.140	414.864	407.797	578.229	625.063	5.426.309	4.677.680	16,00
TOTAL NACIONAL	7.581.517	6.570.952	6.846.899	7.359.502	7.818.581	7.262.718	7.533.712	7.557.974	7.520.585	7.945.522	8.080.685	8.293.770	90.372.417	85.269.062	5,99
AZUFRE (Kg)	253.190	336.890	9.120	0	131.900	184.860	338.420	318.930	368.650	255.830	335.270	209.230	2.742.290	2.871.390	-4,50
GAS NATURAL (MMBTU)	2.037.695	1.132.207	1.243.512	1.180.026	1.247.995	1.279.756	1.343.883	1.362.557	1.628.037	1.612.114	1.537.774	1.623.992	17.229.348	14.838.858	16,11
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	104.019	101.327	110.422	139.887	127.103	126.711	180.880	138.177	160.362	184.520	194.433	163.514	1.731.155	905.687	91,14
LUBRICANTES (Gls)	96.796	95.960	103.339	97.738	88.328	97.020	101.816	99.314	152.935	177.455	176.030	148.592	1.435.323	856.411	67,60

Notas: Información Provisional sujeta a revisión

a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.

b) Incluye Diesel Industrial

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

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadística-EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3

**DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA
EP PETROECUADOR (a)**
Cifras en Barriles

PRODUCTO	AÑO 2013												Var % 13/12		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		2013	2012
GASOLINA:	510.717	491.133	554.846	524.552	553.210	523.333	557.891	578.006	543.214	552.221	539.484	603.550	6.539.766	6.000.439	8,99
SUPER	146.203	140.720	155.144	149.714	157.739	147.151	158.304	165.701	148.576	154.044	147.985	171.487	1.842.857	1.827.573	0,84
EXTRA	339.461	327.510	373.678	348.930	368.695	350.368	372.623	365.219	369.801	378.763	365.368	402.941	4.382.338	3.886.128	13,35
EXTRA CON ETHANOL	25.063	22.903	26.025	25.907	26.776	25.814	26.963	27.597	25.837	26.423	26.141	29.122	314.570	306.738	2,55
ABSORBER				238				238					714		-25,00
DIESEL 1:	669	1.923	2.539	1.209	2.474	898	544	875	758	889	1.041	698	14.672	15.261	-3,86
TERRESTRE	508	588	732	449	850	686	544	875	758	889	1.041	644	8.484	8.097	4,78
MARINO INTERNACIONAL (b)	161	1.325	1.806	759	1.624	212	940	138	147	147	147	153	6.188	7.164	-13,64
DIESEL 2:	856.291	715.760	751.616	984.751	930.769	758.022	782.712	831.680	892.641	1.067.943	1.177.978	1.236.965	10.868.458	9.207.381	19,12
TERRESTRE - NACIONAL	296.513	259.596	292.862	269.154	314.445	288.027	308.607	314.376	310.785	314.376	314.376	303.607	3.143.453	3.238.873	8,77
PREMIUM	324.989	299.249	334.462	337.264	363.145	350.444	368.899	378.648	369.526	390.297	390.154	392.307	4.270.315	3.894.166	12,49
ELECTRICO	186.700	112.263	97.346	316.511	209.974	63.731	67.616	178.066	306.516	445.386	445.386	488.828	2.538.745	1.560.734	62,66
MARINO	48.088	46.762	26.814	41.822	47.197	43.351	37.330	56.223	36.764	35.433	35.069	42.131	329.644	513.207	-3,06
FUEL OIL # 4:	443.353	375.810	373.910	397.471	423.323	380.242	394.217	273.728	394.217	449.428	390.606	407.547	4.605.372	4.183.809	10,87
INDUSTRIAL	12.293	12.365	12.217	14.613	12.880	11.956	11.747	9.941	12.347	11.046	11.046	9.759	143.677	158.107	-9,00
ELECTRICO	386.687	300.531	315.033	360.138	352.095	323.237	282.297	189.538	338.767	416.013	307.639	363.257	3.909.515	3.422.236	14,24
MARINO INTERNACIONAL	42.362	62.914	46.660	22.720	58.338	42.959	66.778	72.442	45.469	21.068	41.721	28.531	551.960	573.406	-3,74
ASFALTO:	4.760	4.808	6.717	5.113	6.424	4.844	3.985	4.547	5.040	3.997	10.904	5.310	66.447	80.995	-17,96
AC-20	2.476	2.128	3.548	2.785	2.389	2.026	1.586	2.586	2.803	2.357	8.767	3.266	36.916	51.262	-27,98
AP-3	2.284	2.679	3.169	2.328	4.035	2.818	2.398	1.962	2.237	1.439	2.137	2.044	29.531	29.733	-0,68
SOLVENTES:	5.407	4.762	4.476	4.241	3.476	3.952	4.722	4.538	4.667	3.381	4.385	3.598	51.305	61.789	-16,97
MINERAL TURPENTINE	3.066	2.655	2.524	2.657	2.214	2.405	2.480	2.405	2.619	2.536	2.515	2.038	30.114	29.143	3,33
RUBBER SOLVENT	2.321	2.107	1.952	1.583	1.262	1.548	2.262	1.633	2.048	845	1.869	1.560	21.190	32.646	-35,09
SOLVENTE 1															
SPRAY OIL	1.853	1.286	3.333	3.000	2.262	2.405	1.524	2.143	1.500	1.000	381	714	21.381	20.953	2,04
GLP	3.601	3.105	3.531	3.708	3.978	3.626	4.204	4.122	4.143	3.931	3.970	3.767	45.628	48.240	-5,00
JET FUEL:	225.730	216.513	234.953	247.473	243.789	241.490	247.548	285.036	235.856	244.130	228.846	232.909	2.854.273	2.528.749	12,87
NACIONAL	96.211	88.264	98.989	102.254	102.469	110.729	110.400	110.400	97.226	103.927	99.387	98.912	1.211.637	1.127.027	7,51
INTERNACIONAL	129.519	128.249	135.964	145.219	141.319	138.609	136.620	144.637	138.631	140.204	129.449	133.998	1.642.636	1.401.722	17,19
AVGAS:	2.836	2.815	2.875	2.794	2.860	2.164	1.987	2.256	2.571	2.409	2.371	2.560	30.489	31.177	-2,17
NACIONAL	2.803	2.786	2.767	2.775	2.837	2.133	1.963	2.239	2.558	2.397	2.360	2.544	30.161	30.461	-0,98
INTERNACIONAL	33	29	109	18	23	32	24	17	13	12	11	17	328	716	-52,86
NAFTA BASE (SECTOR ELECTRICO)	25.808	38.677											64.485		
PESCA ARTESANAL	32.051	29.559	28.608	30.619	31.519	28.482	28.562	26.752	25.990	29.654	28.638	28.887	350.320	427.069	-17,97
INDUSTRIAL	518.574	395.217	252.464	394.966	557.181	383.572	331.129	308.374	381.628	365.523	536.495	581.606	5.006.728	4.279.098	17,00
ELECTRICO	518.574	395.217	252.464	394.966	557.181	383.572	331.129	308.374	381.628	365.523	536.495	581.606	5.006.728	4.279.098	17,00
TOTAL	2.631.630	2.282.387	2.220.868	2.600.133	2.761.264	2.333.239	2.296.547	2.282.596	2.492.225	2.731.516	2.895.433	3.092.111	30.619.948	26.855.913	14,02
AZUFRE (Kg)	253.190	336.880	9.120	0	131.900	184.860	338.420	318.930	368.650	255.830	335.270	209.230	2.742.290	2.871.390	-4,50
GAS NATURAL (MMBTU)	2.037.695	1.132.207	1.243.512	1.180.026	1.247.995	1.279.756	1.343.683	1.362.857	1.628.037	1.612.114	1.537.774	1.623.992	17.229.348	14.838.858	16,11
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	104.019	101.327	110.422	139.887	127.103	126.711	180.680	138.177	160.362	184.520	194.433	163.514	1.731.155	905.687	91,14
LUBRICANTES (Gls)	96.796	95.960	103.389	97.738	88.328	97.020	101.816	98.314	152.935	177.465	176.000	148.592	1.455.323	114.394	

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión
a) No incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
b) Incluye Diesel Industrial

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización-PCOB- Sistema de movimientos de productos)
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR.



DESPATCHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

AÑO 2013

PRODUCTO	AÑO 2013												Enero-Diciembre 2013	2012	Var % 13/12
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE			
GASOLINA:	1.380.576	1.280.705	1.370.132	1.369.587	1.478.760	1.393.472	1.475.820	1.494.915	1.389.904	1.461.102	1.452.476	1.586.819	17.134.268	16.815.204	1,90
SUPER	249.624	231.127	244.013	245.952	260.916	239.349	253.262	260.992	236.110	252.841	245.971	269.905	2.989.281	3.247.224	-7,94
EXTRA	1.075.017	998.394	1.067.473	1.066.983	1.156.491	1.094.491	1.159.269	1.166.719	1.091.663	1.164.010	1.143.840	1.227.082	13.411.537	12.890.645	4,04
EXTRA CON ETHANOL	55.735	51.184	58.646	56.652	61.353	59.631	63.289	67.205	63.110	64.170	62.665	69.832	733.450	677.335	8,28
ABSORBER	10.545	3.477	4.137	3.106	4.995	3.088	2.907	1.753	1.651	2.876	5.903	4.863	49.301	73.004	-32,47
TERRESTRE	3.135	2.074	1.713	2.194	1.681	1.163	1.518	1.753	969	2.876	2.368	2.501	23.943	28.880	-19,87
MARINO INTERNACIONAL	7.409	1.404	2.424	913	3.314	1.925	1.388	-	683	-	3.536	2.362	25.358	43.123	-41,20
DIESEL 2:	1.656.960	1.428.057	1.562.065	1.624.175	1.765.158	1.652.034	1.748.001	1.747.392	1.734.520	1.803.095	1.751.129	1.717.503	20.190.089	19.663.617	2,68
TERRESTRE - NACIONAL	355.143	298.011	332.841	339.991	382.374	365.090	404.894	417.000	413.745	455.017	437.519	390.701	4.592.325	4.259.985	7,81
PREMIUM	1.179.664	1.063.064	1.143.906	1.163.726	1.270.399	1.199.663	1.254.720	1.249.820	1.193.406	1.264.548	1.242.204	1.232.531	14.457.651	14.284.814	1,21
ELECTRICO	940	1.174	1.645	1.641	1.642	1.872	1.642	1.175	1.173	1.403	1.171	1.171	16.649	26.118	-33,72
MARINO	121.213	65.808	83.674	118.817	110.743	85.409	86.745	79.398	126.195	82.127	70.236	93.100	1.123.464	1.093.900	2,70
FUEL OIL # 4:	398.877	294.800	269.392	294.481	282.321	399.504	369.147	420.937	330.653	266.923	365.667	311.291	4.043.993	4.776.197	-15,33
INDUSTRIAL	163.125	153.948	145.219	164.657	170.883	144.508	169.996	156.775	145.105	156.008	140.379	131.044	1.841.446	1.778.128	3,56
ELECTRICO	235.752	140.852	144.173	129.823	111.639	254.996	199.151	264.162	185.084	130.915	225.288	180.247	2.202.083	2.998.068	-26,55
ASFALTO:	188.613	119.529	143.134	163.048	180.921	178.812	216.379	190.246	241.576	214.062	237.651	225.412	2.289.283	2.311.911	-0,55
AC-20	176.298	112.138	134.129	153.941	169.807	168.114	197.734	175.397	219.777	191.433	222.030	207.813	2.128.601	2.168.690	-1,85
AP-3	12.315	7.391	9.005	9.108	11.013	10.697	18.646	14.868	21.799	22.630	15.621	17.599	170.681	143.221	19,17
SOLVENTES:	11.357	9.714	8.548	9.548	10.690	7.881	10.143	7.872	10.524	9.905	10.357	9.929	116.467	85.351	36,46
MINERAL TURPENTINE	4.238	4.262	4.214	4.905	5.000	3.214	3.905	2.143	3.952	5.119	4.143	3.024	48.119	32.238	49,26
RUBBER SOLVENT	7.119	5.452	4.333	4.643	5.690	4.667	6.238	5.729	6.571	4.786	6.214	6.905	68.348	53.113	28,68
SOLVENTE N°1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SPRAY OIL	24.571	21.976	23.119	25.761	18.833	13.857	11.095	8.690	7.690	12.929	12.643	14.595	195.760	229.665	-14,76
GLP	991.855	876.312	968.686	975.171	1.038.110	993.189	1.067.269	1.067.044	979.856	1.041.348	1.004.960	1.002.876	12.006.976	11.695.348	2,66
PESCA ARTESANAL	30.314	27.752	27.531	28.986	29.331	26.490	29.940	26.619	26.071	28.524	23.966	23.889	331.412	323.667	2,39
RESIDUO:	113.679	90.710	77.381	114.547	87.363	96.083	103.766	97.825	92.491	106.039	90.562	91.627	1.162.093	1.208.744	-3,94
INDUSTRIAL	76.440	60.636	50.662	72.381	51.345	63.786	73.964	73.060	59.285	63.764	48.848	48.169	742.512	811.162	-8,46
ELECTRICO	37.238	29.872	26.720	42.166	36.018	32.297	29.802	24.766	33.236	42.275	41.734	43.458	419.581	398.582	5,27
TOTAL	4.807.347	4.153.033	4.474.125	4.608.710	4.896.383	4.764.410	5.034.468	5.065.291	4.814.936	4.966.802	4.955.334	4.968.803	57.529.642	57.183.707	0,60

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

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

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP, PETROECUADOR.

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

Cifras en bamboles
Año 2013

PRODUCTO	Año 2013												Var % 13/12		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		ENERO-DICIEMBRE	
GASOLINA:	81.621	79.235	89.718	88.358	91.854	93.104	109.588	118.166	119.638	125.887	126.281	130.384	1.254.032	781.254	60,52
SUPER	24.548	23.838	27.224	27.834	27.929	27.859	28.148	30.401	28.735	30.190	30.584	31.171	338.061	271.372	24,57
EXTRA	49.974	48.943	55.219	53.860	56.885	58.816	74.694	81.312	85.177	89.596	89.771	92.760	837.006	418.805	99,38
EXTRA CON ETHANOL	7.099	6.453	7.275	6.864	7.040	6.629	6.747	6.453	5.925	6.101	5.925	6.453	78.985	90.077	-12,34
DIESEL :	38.582	36.573	42.035	42.316	46.262	51.753	70.187	71.189	73.021	80.463	83.179	82.994	718.555	291.916	146,15
DIESEL 2	353	294	446	71	775	816	1.042	1.089	879	1.275	866	1.378	9.285	13.031	-28,75
PREMIUM	38.229	36.279	41.589	42.246	45.489	50.935	69.146	70.100	72.141	79.189	82.313	81.616	709.270	278.886	154,32
GLP:	9.632	8.828	8.725	8.846	10.637	9.896	10.849	10.463	9.330	9.798	8.347	8.699	114.050	91.823	24,21
PESCA ARTESANAL	12.705	10.897	11.428	11.138	12.180	10.317	12.072	10.269	11.237	11.056	12.112	10.779	136.190	64.450	111,31
TOTAL TRANSFERENCIAS	142.540	135.532	151.906	150.859	160.933	165.069	202.697	210.087	213.425	227.205	229.918	232.856	2.222.827	1.229.443	80,80
LUBRICANTES (G19)													-	742.017	

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

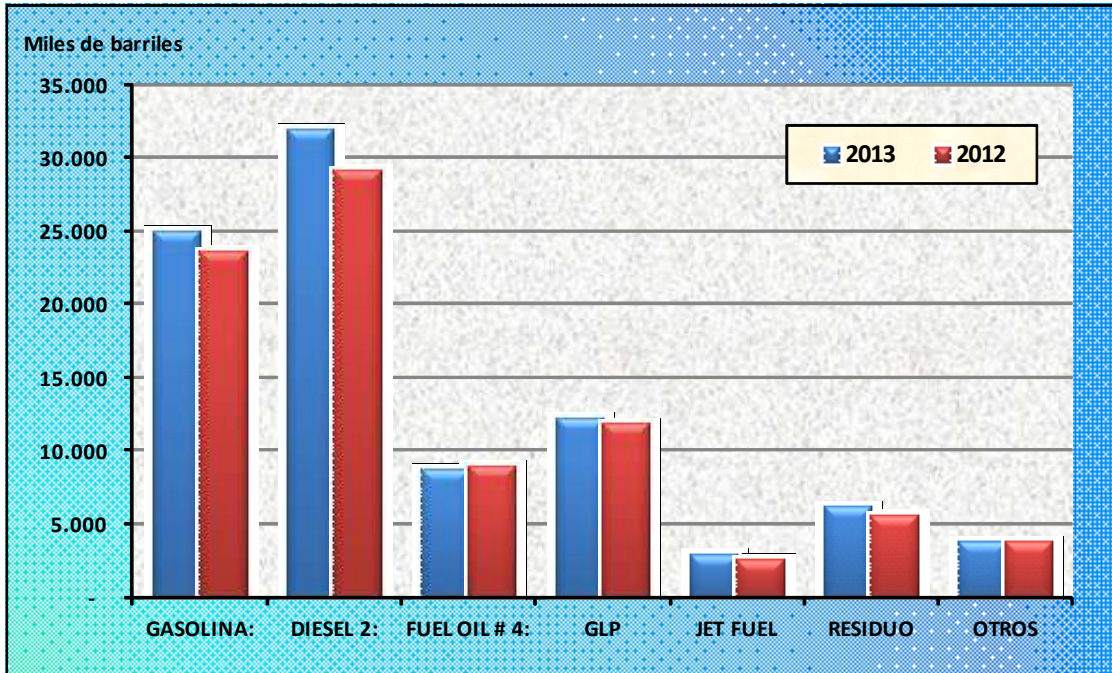
Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCOB- Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP- PETROECUADOR.



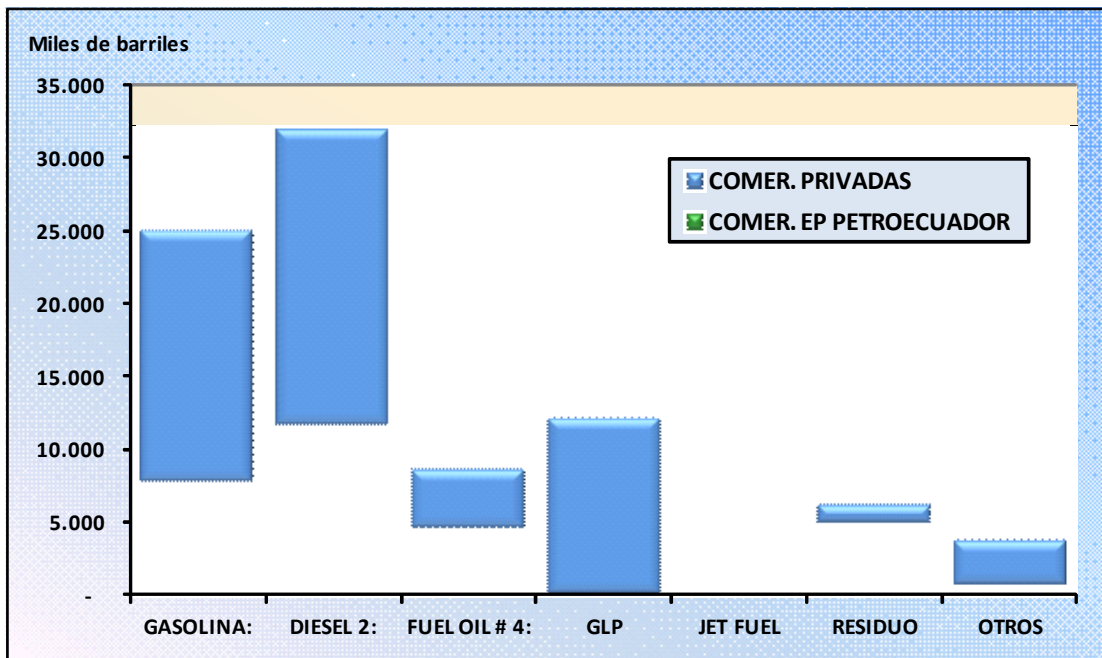
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Diciembre 2013/2012



DESPACHOS POR COMERCIALIZADORA

Período: Enero - Diciembre 2013



Fuente: Gerencia de Comercialización, EP PETROECUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR.



**VENTAS TOTALES DE LA ABASTECEDORA
PETROCOMERCIAL**
Cifras en US \$

PRODUCTO	AÑO 2013												Var % 12/12	
	Enero-Diciembre											2012		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE			DICIEMBRE
GASOLINA:	1.433.921	542.207	790.618	374.588	904.443	409.422	308.664	182.915	143.054	728.437	541.203	6.458.045	10.183.482	-36,57
SUPER	138.077	92.663	100.157	100.157	95.928	70.030	78.157	66.448	143.054	129.186	115.399	1.228.922	1.439.237	-14,61
EXTRA	1.295.844	440.946	697.955	274.442	808.516	339.392	230.507	117.467	-	599.251	425.804	5.230.122	8.744.244	-40,19
DIESEL 2:	107.607.958	93.128.734	101.407.888	108.616.798	113.146.724	101.136.470	106.943.430	112.443.199	120.692.523	121.546.543	122.420.266	1.319.350.613	1.229.572.227	7,30
NACIONAL	35.252.517	30.614.310	35.345.137	31.491.425	34.865.211	33.024.822	35.353.686	37.997.472	38.128.929	36.674.024	35.312.671	421.672.387	396.976.003	6,22
PREMIO	58.416.639	53.093.461	57.592.948	58.349.518	63.277.436	60.239.648	63.041.311	60.247.779	63.839.735	62.889.459	62.506.254	728.467.404	703.080.734	3,33
ELECTRICO	7.111.010	4.298.936	3.751.459	12.057.653	7.868.022	2.961.955	2.632.289	6.701.688	11.669.320	16.923.218	18.948.523	96.846.056	60.089.218	61,14
MARINO	6.827.792	5.122.028	4.718.311	6.718.803	7.116.056	5.310.045	5.916.174	7.497.250	7.054.540	5.049.842	5.652.618	74.388.766	69.446.273	7,09
FUEL OIL # 4:	38.506.675	23.960.160	28.177.966	26.552.923	36.530.231	36.530.231	33.444.376	31.852.577	27.204.389	33.308.182	29.996.805	380.604.378	462.313.141	-17,67
NACIONAL	5.307.212	5.282.370	4.801.256	5.432.638	5.963.623	4.705.077	5.505.622	4.655.055	5.093.675	4.574.365	4.286.004	60.680.731	58.976.212	2,89
ELECTRICO	8.792.141	6.797.868	7.125.904	8.146.154	7.964.230	7.358.740	5.705.929	7.676.775	9.410.018	6.963.180	8.216.699	88.444.915	77.410.679	14,25
MARINO INTERNACIONAL	24.407.322	17.679.922	16.250.805	12.974.131	13.644.042	24.466.413	22.232.825	28.117.091	19.520.748	21.770.637	17.514.102	231.478.332	325.926.250	-28,98
ASFALTO:	9.389.655	6.044.767	7.269.709	8.139.779	9.010.679	8.893.456	10.621.884	9.336.095	11.881.177	10.509.796	11.122.886	114.257.814	115.952.092	-1,46
AC-20	8.718.663	5.585.206	6.714.166	7.617.883	8.320.297	8.269.320	9.661.497	8.621.535	10.784.277	9.411.374	11.174.342	105.101.875	108.046.365	-2,73
AP-3	670.992	459.561	555.543	521.895	690.382	624.136	960.387	1.058.689	1.098.422	810.391	889.571	9.155.939	7.905.727	15,81
SOLVENTES:	1.151.344	994.202	894.449	946.361	972.944	812.694	1.020.904	831.668	1.043.238	912.442	1.012.434	928.973	10.105.319	14,02
MINERAL TURPENTINE	502.988	476.026	462.762	519.566	495.466	385.907	437.138	312.323	451.315	525.717	457.294	347.660	5.372.940	4.215.965
RUBBER SOLVENT	648.357	519.176	431.688	427.805	477.476	426.787	583.766	519.344	591.942	386.725	555.150	581.314	6.149.333	5.889.753
SOLVENTE N1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SPRAY OIL	1.142.270	1.065.310	1.144.330	1.244.198	912.580	703.490	545.900	468.698	397.590	602.550	563.410	882.290	9.398.516	10.841.745
GLP	13.409.168	11.774.670	12.967.771	13.263.903	14.193.297	13.669.204	15.761.289	15.761.289	14.757.524	16.054.236	15.646.547	14.296.352	170.936.100	158.005.897
JET FUEL	32.071.351	32.150.064	32.653.287	32.020.888	30.287.238	30.907.647	32.223.322	34.506.935	32.631.386	32.288.742	29.588.126	31.396.226	382.347.213	380.201.891
NACIONAL	13.238.691	12.702.285	13.295.442	13.063.532	12.382.327	12.975.635	13.953.174	14.377.243	13.016.164	13.315.052	12.510.233	13.043.843	157.446.600	155.134.210
INTERNACIONAL	19.832.660	19.447.780	19.358.845	18.957.357	17.904.911	17.931.813	19.270.148	20.131.692	19.663.711	17.077.684	18.352.353	224.900.613	205.067.681	
AVGAS	294.751	282.550	298.758	290.328	297.311	233.202	206.745	234.662	207.355	280.594	246.643	268.278	3.177.119	3.196.355
NACIONAL	291.311	280.505	287.451	288.412	294.699	221.652	204.207	232.849	206.986	249.255	245.467	264.536	3.135.712	3.129.406
INTERNACIONAL	3.441	3.044	11.282	1.916	2.422	3.550	2.538	1.813	1.359	1.298	1.176	1.740	35.427	68.948
NAFTA BASE (SECTOR ELECTRICO)	796.230	1.195.265	1.195.265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.989.495	-
PESCA ARTESANAL	2.096.893	1.926.949	1.921.194	2.004.087	2.045.594	1.948.314	1.987.072	1.867.744	1.750.467	1.956.117	1.768.679	1.774.465	22.921.855	25.241.965
RESIDUO:	11.770.085	8.964.553	6.252.733	9.515.066	11.690.967	8.952.099	8.350.238	7.776.753	8.844.179	8.849.347	11.412.990	12.184.925	114.583.896	104.069.362
INDUSTRIAL	2.085.662	1.699.955	1.352.300	1.974.869	1.400.944	1.740.380	2.016.100	1.993.414	1.616.754	1.739.795	1.332.797	1.314.282	20.299.283	22.132.364
ELECTRICO	9.684.423	7.264.598	4.870.433	7.540.197	10.290.023	7.211.719	6.332.138	5.783.339	7.227.426	7.109.551	10.080.181	10.870.642	94.328.613	81.928.978
AZUFRE (NG)	9.190	12.228	331	-	4.787	6.710	12.283	11.576	13.381	9.286	12.169	7.594	99.534	104.220
GAS NATURAL (MMBTU)	6.276.101	3.487.198	3.830.017	3.634.480	3.943.625	3.941.648	4.138.544	4.196.674	5.014.354	4.965.311	4.736.344	5.001.895	53.066.392	45.703.653
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	618.622	602.614	656.702	747.841	668.862	646.924	665.004	739.737	656.243	983.676	880.111	9.407.892	5.396.492	74,66
LUBRICANTES (Gls)	363.661	483.589	411.834	342.187	312.330	381.699	483.468	502.977	867.836	1.034.493	1.056.677	7.119.134	1.405.675	406,46
TOTAL NACIONAL	337.426.487	296.147.076	313.126.576	318.362.345	334.463.033	320.426.567	334.864.133	345.174.604	335.983.141	345.328.459	359.662.129	3.990.884.594	3.679.951.064	2,86

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión
a) Incluye Diésel Industrial

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCOB- Sistema de movimientos de productos)
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP, PETROBRAS.



Exportación de Crudo:
Exportación de Derivados:
Fuel Oil 6
Nafta Bajo Octano
Importación de Derivados:
Diesel Oil y Premium
Nafta de Alto Octano
Cutter Stock
GLP

Comercio Exterior



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

Año 2013

Meses	CRUDO ORIENTE				CRUDO NAPO				TOTAL CRUDO			
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB
ENERO	6.176.059	101,76	628.470.400,48	2.969.195	97,75	290.224.838,78	9.145.255	100,46	918.695.239,26			
FEBRERO	7.410.070	101,81	754.431.723,88	2.888.475	96,82	279.653.638,40	10.298.545	100,41	1.034.085.362,28			
MARZO	8.011.202	98,94	792.666.217,41	2.537.163	94,37	239.442.839,20	10.548.365	97,85	1.032.109.056,61			
ABRIL	6.640.757	97,03	644.322.556,81	2.433.818	92,83	225.936.294,30	9.074.575	95,90	870.258.851,11			
MAYO	6.879.798	97,70	672.134.653,15	2.985.548	94,27	281.454.992,54	9.865.346	96,66	953.589.645,70			
JUNIO	5.060.087	97,02	490.913.376,55	4.773.264	92,58	441.914.591,43	9.833.351	94,86	932.827.967,97			
JULIO	7.341.325	103,12	757.051.002,48	3.870.843	98,51	381.311.397,39	11.212.168	101,53	1.138.362.399,87			
AGOSTO	6.589.215	99,76	657.372.184,53	4.098.395	95,10	389.749.290,23	10.687.610	97,98	1.047.121.474,76			
SEPTIEMBRE	6.915.023	99,61	688.799.401,04	4.408.987	94,39	416.167.046,71	11.324.010	97,58	1.104.966.447,75			
OCTUBRE	6.765.002	93,83	634.737.131,83	3.511.931	89,03	312.667.441,79	10.276.933	92,19	947.404.573,62			
NOVIEMBRE	6.719.301	86,28	579.743.761,00	3.521.982	81,48	286.983.600,74	10.241.283	84,63	866.727.361,74			
DICIEMBRE	8.163.318	91,63	748.004.407,20	3.461.297	88,62	306.751.198,68	11.624.616	90,73	1.054.755.605,88			
TOTAL	82.671.156	97,36	8.048.646.816,35	41.460.899	92,91	3.852.257.170,20	124.132.055	95,87	11.900.903.986,55			
Ene - Dic /2012	75.977.843	99,49	7.559.018.773,28	36.343.232	96,44	3.504.917.228,96	112.321.075	98,50	11.063.936.002,23			
Var. % 13/12	8,81	-2,14	6,48	14,08	-3,66	9,91	10,52	-2,67	7,56			

Nota: Información provisional sujeta a revisión

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional-EP PETROECUADOR
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



**EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE REALIZADA POR EP PETROECUADOR,
CLASIFICADA POR CUENTAS
Año 2013**

Mes	VENTA DIRECTA			REGALIAS PRODUCCIÓN PETROAMAZONAS EP (a)			TOTAL		
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ FOB
ENERO	4.099.148	101,22	414.921.161,95	2.076.911	102,82	213.549.238,53	6.176.059	101,76	628.470.400,48
FEBRERO	5.957.153	101,83	606.597.191,94	1.452.917	101,75	147.834.531,94	7.410.070	101,81	754.431.723,88
MARZO	6.564.692	98,82	648.740.142,95	1.446.510	99,50	143.926.074,46	8.011.202	98,94	792.666.217,41
ABRIL	5.566.590	97,11	540.574.592,34	1.074.167	96,58	103.747.964,47	6.640.757	97,03	644.322.556,81
MAYO	3.103.285	98,01	304.165.667,82	3.776.513	97,44	367.968.985,33	6.879.798	97,70	672.134.653,15
JUNIO	2.984.624	97,32	290.463.463,67	2.075.463	96,58	200.449.912,87	5.060.087	97,02	490.913.376,55
JULIO	5.762.039	103,77	597.912.979,60	1.579.286	100,77	159.138.022,88	7.341.325	103,12	757.051.002,48
AGOSTO	4.299.884	99,37	427.264.662,44	2.289.332	100,51	230.107.522,10	6.589.215	99,76	657.372.184,53
SEPTIEMBRE	4.340.064	100,32	435.392.867,49	2.574.959	98,41	253.406.533,54	6.915.023	99,61	688.799.401,04
OCTUBRE	5.086.212	93,70	476.599.748,40	1.678.790	94,20	158.137.383,43	6.765.002	93,83	634.737.131,83
NOVIEMBRE	6.182.301	86,27	533.356.092,56	537.000	86,38	46.387.668,44	6.719.301	86,28	579.743.761,00
DICIEMBRE	7.330.318	91,58	671.322.246,15	833.000	92,06	76.682.161,05	8.163.318	91,63	748.004.407,20
TOTAL	61.276.310	97,06	5.947.310.817,31	21.394.846	98,22	2.101.335.999,05	82.671.156	97,36	8.048.646.816,35
Ene - Dic/2012	59.300.937	99,82	5.919.523.662,13	16.676.907	98,31	1.639.495.111,15	75.977.843	99,49	7.559.018.773,28
Var. % 13/12	3,33	-2,77	0,47	28,29	-0,09	28,17	8,81	-2,14	6,48

Nota: Información provisional sujeta a revisión

a) A partir del año 2012 todas las cuentas de regalías de exportación de crudo están a nombre de PETROAMAZONAS EP

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR
Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



**DESGLASE EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE
" VENTA DIRECTA "**

Cifras en barniles

Cuentas (a)	AÑO 2013												Var % 12/11		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		2013	2012
PETROMAZONAS EP CRUDO REDUCIDO	183.333	183.333	183.333	166.667	179.000	200.000	350.000	250.000	70.000	210.000	-	390.373	2.366.040	2.865.938	-17,44
PETROMAZONAS EP BLOQUE 12-15	-	-	-	-	-	-	50.000	-	50.000	433.333	2.677.847	999.676	4.210.856	-	-
PETROMAZONAS EP BLOQUE 18	200.000	200.000	577.742	46.667	-	-	120.000	120.000	80.000	150.000	80.000	220.000	1.794.409	4.119.684	-56,44
PETROMAZONAS EP BLOQUE 7	399.606	788.051	1.046.341	80.000	-	-	500.000	100.000	80.000	500.000	200.000	1.206.681	4.900.679	6.228.480	-21,32
PETROMAZONAS EP BLOQUE 21	116.667	116.667	476.482	-	-	-	60.000	50.000	50.000	76.667	15.000	138.333	1.099.815	1.663.196	-33,87
PETROMAZONAS EP PROVISIÓN SERVICIOS ESPECÍFICOS INTERGRADOS CONSORCIO SHUSHUFINDI S.A.	216.667	216.667	616.020	491.667	491.667	478.279	665.000	665.000	665.000	800.000	707.254	866.601	6.899.821	1.366.354	404,98
PETROMAZONAS EP PROVISIÓN SERVICIOS ESPECÍFICOS INTERGRADOS PARALSERVICES S.A.	68.333	68.333	68.333	63.603	63.603	63.603	110.000	110.000	90.000	115.000	115.000	420.900	1.356.708	120.000	-
PETROMAZONAS EP SERVICIOS ESPECÍFICOS RIO NAPO JACHA	985.631	2.325.285	1.241.175	371.389	970.155	1.475.132	500.000	500.000	1.132.441	799.329	419.903	1.000.000	11.220.440	23.524.369	-52,30
S. H. ESTADO A GIP OIL BLOQUE 10	300.000	100.000	299.149	200.000	250.000	250.000	320.000	200.000	280.000	160.000	250.000	110.000	2.719.149	3.215.085	-15,43
S. H. ESTADO CONSORCIO PEGASO PUMA BLOQUE 45	62.076	48.638	50.225	48.500	35.000	45.000	48.000	52.000	20.000	29.000	50.000	20.000	508.439	667.917	-23,88
S. H. ESTADO PETROBRAS PINDO BLOQUE 65	153.900	82.871	100.000	126.500	110.000	150.031	60.000	118.000	102.527	120.000	103.000	120.000	1.346.829	1.435.880	-6,20
S. H. ESTADO PACIPETROL BLOQUE GUSTAVO GALINDO PENINSULA BLOQUE 2	33.500	4.524	10.000	16.000	10.000	15.000	14.500	18.000	7.500	18.000	12.000	35.000	194.024	174.831	10,98
S. H. ESTADO CONSORCIO PALANCA YUCA SUR BLOQUE 84	79.058	100.652	40.267	60.000	48.000	85.721	47.000	57.000	50.000	50.000	12.000	43.000	672.698	478.870	40,48
S. H. ESTADO PETROBELL TIGUINO BLOQUE 86	56.354	76.675	43.268	85.000	60.000	82.907	68.000	60.000	40.000	160.000	-	80.000	812.204	913.259	-11,07
S. H. ESTADO TECPECUADOR BERNIELO BLOQUE 49	74.000	62.459	75.000	68.000	80.000	75.910	63.000	110.000	70.000	53.000	85.000	61.085	877.454	988.894	-11,27
S. H. ESTADO SIPETROL MAURO DAVALOS BLOQUE 46 (incluye incremental)	281.356	341.406	196.064	248.261	318.427	381.027	381.866	392.055	345.842	223.767	373.159	274.619	3.757.850	4.227.912	-11,12
S. H. ESTADO SIPETROL PARAISO, BIGUINO, HUACHITO	75.000	85.500	54.918	78.000	40.000	80.000	80.000	88.000	55.000	75.000	70.000	60.000	841.418	752.781	11,77
S. H. ESTADO CONSORCIO DUC SINGUE BLOQUE 53	-	-	-	-	31.680	3.992	18.000	18.000	9.000	2.500	-	35.000	118.182	-	-
S. H. ESTADO CONSORCIO INTERPEC OCEANO PENA BLANCA BLOQUE 52	-	-	-	-	-	-	-	-	12.000	4.500	-	1.100	17.600	-	-
PETROMAZONAS EP PRODUCCIÓN CAMPOS NORTE, CENTRO Y SUR	666.667	1.044.093	1.439.374	3.263.336	1.257.898	-	1.241.542	1.295.829	1.058.754	1.106.115	1.009.971	1.225.450	14.609.029	4.753.333	207,34
PETROMAZONAS EP ALANZAS OPERATIVAS CULIBRA- YULIBRA- ANACONDA	145.000	110.000	45.000	150.000	125.000	100.000	90.000	90.000	70.000	-	-	-	925.000	1.054.319	-12,27
PETROMAZONAS EP PRODUCCIÓN BLOQUE 1 (PACOA) RESTITUCION CRUDO PENINSULAR	2.000	2.000	2.000	3.000	3.000	3.000	-	6.000	2.000	-	2.167	2.500	27.667	29.933	-7,26
PETROMAZONAS EP CRUDO ORIENTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	720.000	-
TOTAL VENTA DIRECTA	4.099.148	5.957.153	6.564.692	5.566.590	3.103.285	2.984.624	5.762.039	4.299.884	4.340.064	5.086.212	6.182.301	7.330.318	61.276.310	59.300.937	3,33

Nota:

Información provisional sujeta a revisión

a) A partir del año 2013 todos las cuentas de Venta Directa pasan a nombre de PETROMAZONAS EP

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional-EP PETROECUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR.



EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR EP PETROECUADOR

Año 2013

Meses	PETROAMAZONAS EP BLOQUE 12 Y 15-PAÑACUCHO			REGALIAS PETROAMAZONAS EP			CAMPOS NORTE, CENTRO Y SUR PETROAMAZONAS EP			SH ESTADO ANDES PETROLEUM			SH ESTADO BLOQUE 14 Y 17			SH ESTADO BLQ. 16 Y TIVACUINO			TOTAL CRUDO NAPO		
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	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	1.253,277	97,42	122.097.972,80	300,000	99,65	29.894.383,40				599,751	97,13	58.253.403,31	192,100	98,50	18.922.296,06	624,067	97,84	61.056.803,22	2.989,195	97,75	290.224.838,78
FEBRERO	1.333,659	95,73	127.669.570,46	300,000	98,99	29.697.922,80				550,118	97,12	53.427.773,31	189,930	96,85	18.393.777,20	514,769	98,03	50.464.594,63	2.888,475	96,82	279.653.638,40
MARZO	909,168	94,87	86.250.696,13	219,955	92,72	20.394.282,51				610,940	94,57	57.776.677,22	211,817	92,89	19.676.007,54	595,294	94,56	55.345.195,81	2.537,163	94,37	239.442.839,20
ABRIL	803,390	95,07	76.375.962,02	300,000	89,98	26.993.192,10				527,428	92,69	48.888.232,32	223,000	91,75	20.460.888,23	590,000	91,76	53.218.019,04	2.433,818	92,83	225.596.294,30
MAYO	1.450,548	94,26	136.729.592,73	340,000	94,28	32.054.445,88				590,000	94,20	55.578.229,94	185,000	93,42	17.282.468,01	420,000	94,80	39.816.255,99	2.985,548	94,27	281.454.992,54
JUNIO	2.759,264	91,49	252.354.597,74	350,000	93,61	32.763.607,10				690,000	92,38	63.745.071,38	250,000	96,49	24.122.389,38	725,000	95,07	66.928.955,83	4.773,264	92,58	441.914.591,43
JULIO	2.100,938	97,85	205.574.394,24	350,000	97,32	34.061.224,67				462,559	95,65	44.245.540,05	275,000	100,50	27.637.334,45	682,346	102,28	69.792.913,98	3.870,843	98,51	381.311.397,39
AGOSTO	1.647,213	94,95	156.408.504,52	719,199	96,72	69.563.429,48	265,984	94,94	25.251.225,90	625,000	94,49	59.056.575,26	231,000	94,92	21.927.398,26	610,000	94,33	57.542.156,81	4.088,395	95,10	389.749.290,23
SEPTIEMBRE	2.083,109	94,75	197.364.228,43	912,876	91,86	83.946.702,30				700,000	95,57	66.899.955,90	193,000	95,68	18.466.348,08	520,000	95,17	49.489.812,00	4.408,987	94,39	416.167.046,71
OCTUBRE	1.686,936	90,17	152.111.994,27	350,000	87,05	30.467.875,20				706,290	88,38	62.425.245,95	232,000	90,85	21.077.096,06	536,705	86,80	46.595.230,31	3.511,931	89,03	312.667.441,79
NOVIEMBRE	2.440,485	81,38	198.614.697,96	50,000	81,08	4.054.060,90				461,497	81,85	37.771.242,10	158,000	81,08	12.810.832,44	412,000	81,88	33.732.777,74	3.521,982	81,48	286.983.600,74
DICIEMBRE	2.063,711	88,22	182.059.256,93	160,000	88,17	14.106.488,32				534,596	89,56	47.876.957,67	175,000	89,64	15.686.682,03	528,000	89,06	47.021.815,06	3.461,297	88,62	306.751.200,00
TOTAL	20.530,698	92,23	1.893.605.438,42	4.352,032	93,75	407.997.574,66	265,984	94,94	25.251.225,90	7.058,168	92,93	655.944.904,41	2.515,846	93,99	236.463.497,73	6.738,171	93,94	632.994.530,40	41.480,899	92,91	3.852.257.171,52
Ene - Dic / 2012	14.300,743	97,21	1.390.233.703,44	3.673,123	91,81	337.221.015,16				7.595,395	96,22	729.849.434,20	2.457,359	96,06	236.041.650,55	8.326,612	97,47	811.571.425,60	36.343,232	96,44	3.504.917.228,96
Var% / 2012	43,56	-5,12	36,21	18,48	2,11	20,89				-7	-3,41	-10,13	2	-2,15	0,18	-19	-3,62	-22,00	14,08	-3,66	9,91

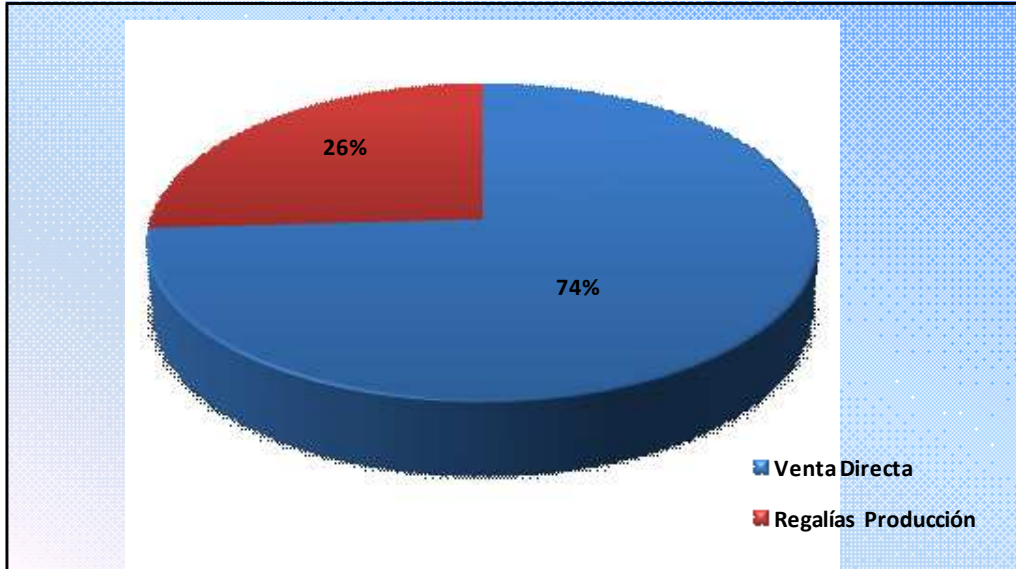
Nota: Información provisional sujeta a revisión

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR

Elaboración:

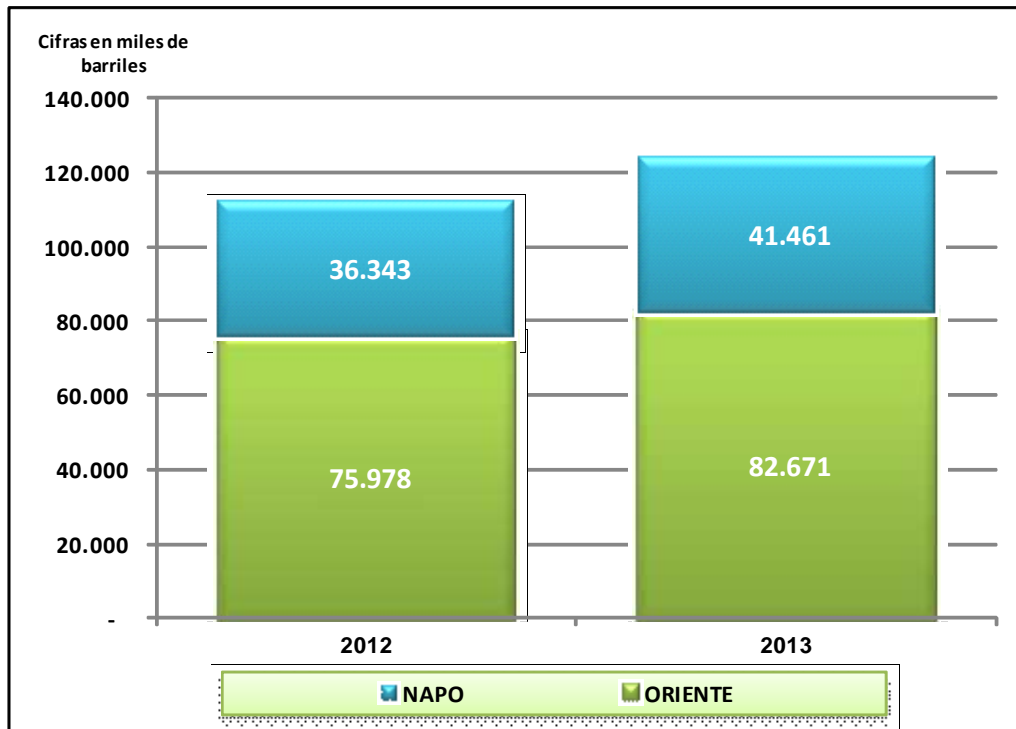
EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE POR CUENTAS

Enero - Diciembre 2013



EXPORTACIÓN CRUDO ORIENTE Y NAPO

Enero - Diciembre 2012-2013



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional-EP PETROECUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



EXPORTACIÓN DE FUEL OIL # 6, REALIZADA POR EP PETROEcuador

Meses	Año 2012			Año 2013			VARIACIÓN 2013/2012		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
ENERO	778.376	102,39	79.698.449,22	381.085	98,58	37.565.483,06	-51,0	-3,7	-52,9
FEBRERO	954.608	111,19	106.144.566,82	190.249	103,60	19.709.982,51	-80,1	-6,8	-81,4
MARZO	777.661	116,05	90.247.569,73	556.378	97,74	54.378.559,33	-28,5	-15,8	-39,7
ABRIL	1.217.812	110,02	133.982.459,98	364.105	91,83	33.435.482,25	-70,1	-16,5	-75,0
MAYO	961.788	99,21	95.421.762,82	364.619	92,23	33.629.872,54	-62,1	-7,0	-64,8
JUNIO	969.557	87,48	84.815.419,52	190.407	91,42	17.406.787,37	-80,4	4,5	-79,5
JULIO	552.719	92,61	51.188.344,55	759.734	92,72	70.439.548,88	37,5	0,1	37,6
AGOSTO	577.723	101,39	58.575.263,67	734.220	94,74	69.560.062,42	27,1	-6,6	18,8
SEPTIEMBRE	563.278	102,94	57.984.339,80	767.942	95,20	73.106.219,40	36,3	-7,5	26,1
OCTUBRE	351.118	97,16	34.113.404,32	940.477	93,52	87.957.859,02	167,9	-3,7	157,8
NOVIEMBRE	352.980	93,84	33.124.413,33	551.111	93,27	51.403.089,54	56,1	-0,6	55,2
DICIEMBRE	512.102	93,79	48.027.569,14				-100,0		
TOTAL	8.569.723	101,91	873.323.562,90	5.800.327	94,58	548.592.946,32	-32,3	-7,2	-37,2

Nota: Información Provisional, sujeta a verificación

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional-EP PETROEcuador

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROEcuador



**EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR
EP PETROECUADOR**

Meses	2012			2013			VARIACIÓN 13/12		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US \$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US \$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
NAFTA BAJO OCTANO	1.468.125	109,59	160.891.501,92	1.379.212	103,24	142.383.684,15	-6,06	-5,80	-11,50
ENERO									
FEBRERO				157.017	124,08	19.482.194,97			
MARZO									
ABRIL	190.981	115,64	22.084.760,47	162.547	100,98	16.414.466,63	-14,89	-12,67	-25,68
MAYO	187.109	105,68	19.773.135,76						
JUNIO	188.505	86,20	16.249.760,82	191.900	86,78	16.652.992,99	1,80	0,67	2,48
JULIO	190.150	97,87	18.609.231,22						
AGOSTO	188.573	111,61	21.046.180,19	171.458	102,24	17.529.071,63	-9,08	-8,40	-16,71
SEPTIEMBRE	181.899	122,18	22.223.800,55	337.004	103,26	34.798.793,93	85,27	-15,48	56,58
OCTUBRE				177.518	105,89	18.796.767,62			
NOVIEMBRE	163.819	114,93	18.827.802,74	181.769	102,93	18.709.396,38	10,96	-10,44	-0,63
DICIEMBRE	177.088	124,67	22.076.830,17						
TOTAL	1.468.125	109,59	160.891.501,92	1.379.212	103,24	142.383.684,15	-6,06	-5,80	-11,50

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

Mes	Año 2012 (a)				Año 2013 (a)				VARIACIÓN 13/12		
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ C&F		VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ C&F		VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
ENERO	641.317	77,37	49.616.063,47		733.582	69,76	51.171.864,79		14,4	-9,8	3,1
FEBRERO	869.759	59,80	52.015.308,11		651.828	74,14	48.326.553,60		-25,1	24,0	-7,1
MARZO	738.279	74,43	54.948.279,61		899.131	68,49	61.579.545,04		21,8	-8,0	12,1
ABRIL	536.595	81,74	43.861.939,73		895.434	70,36	62.999.742,12		66,9	-13,9	43,6
MAYO	943.002	73,79	69.586.686,45		740.636	69,33	51.350.035,44		-21,5	-6,0	-26,2
JUNIO	747.815	65,85	49.240.941,98		686.597	66,57	45.706.059,12		-8,2	1,1	-7,2
JULIO	804.681	68,86	55.412.964,78		697.381	59,72	41.648.587,64		-13,3	-13,3	-24,8
AGOSTO	560.416	71,30	39.959.759,37		1.317.133	66,17	87.160.953,59		135,0	-7,2	118,1
SEPTIEMBRE	681.004	71,54	48.716.381,10		888.311	68,07	60.465.656,66		30,4	-4,8	24,1
OCTUBRE	845.538	72,17	61.024.066,66		792.715	70,34	55.759.957,12		-6,2	-2,5	-8,6
NOVIEMBRE	774.127	72,59	56.193.247,96		776.617	71,30	55.372.870,05		0,3	-1,8	-1,5
DICIEMBRE	869.135	72,70	63.184.142,46		485.907	74,01	35.960.561,57		-44,1	1,8	-43,1
TOTAL Bis.	9.011.668	71,44	643.759.781,68		9.565.273	68,74	657.502.386,74		6,1	-3,8	2,1
TOTAL TM.	773.534	832,23	643.759.781,68		821.053	800,80	657.502.386,74		6,1	-3,8	2,1

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

a) No incluye valor del IVA, gastos operacionales; pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPE y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5%

Fuente:
Elaboración:

Gerencia de Comercio Internacional-EP PETROECUADOR
Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR



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

PRODUCTOS	Año 2012			Año 2013			VARIACIÓN % 12/11		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
TOTAL DIESEL OIL	4.740.578	135,45	642.125.205,76	5.660.240	131,32	743.275.385,59	19,4	-3,05	15,75
DIESEL OIL	4.501.767	135,50	610.005.197,90	5.660.240	131,32	743.275.385,59	25,7	-3,1	21,8
ENERO	251.190	126,72	31.829.831,89	259.496	133,21	34.568.699,25	3,3	5,1	8,6
FEBRERO	249.444	136,30	34.000.046,77	512.929	141,23	72.439.009,76	105,6	3,6	113,1
MARZO	230.003	141,95	32.648.603,85	242.620	140,23	34.022.893,74	5,5	-1,2	4,2
ABRIL	257.653	138,19	35.605.892,56	246.161	140,23	34.519.452,42	-4,5	1,5	-3,1
MAYO	259.809	141,11	36.662.297,51	258.666	125,95	32.580.044,48	-0,4	-10,7	-11,1
JUNIO	489.242	130,11	63.656.002,47	515.747	123,12	63.501.173,43	5,4	-5,4	-0,2
JULIO	241.122	132,71	32.000.000,00	260.204	125,83	32.741.989,73	7,9	-5,2	2,3
AGOSTO	239.651	137,50	32.951.299,42	521.443	128,64	67.076.234,92	117,6	-6,4	103,6
SEPTIEMBRE	497.639	139,36	69.349.077,00	522.982	133,07	69.595.495,73	5,1	-4,5	0,4
OCTUBRE	496.459	139,91	69.458.477,73	789.593	128,52	101.477.779,08	59,0	-8,1	46,1
NOVIEMBRE	518.988	137,09	71.145.745,11	726.767	133,15	96.768.243,36	40,0	-2,9	36,0
DICIEMBRE	770.566	130,68	100.697.923,59	803.633	129,39	103.984.369,68	4,3	-1,0	3,3
DIESEL CONVENIO VENZUELA	238.811	134,50	32.120.007,86						
ENERO	238.811	134,50	32.120.007,86						
TOTAL DIESEL PREMIUM	12.282.300	136,41	1.675.389.336,96	15.180.778	131,90	2.002.404.729,25	23,6	-3,30	19,52
DIESEL PREMIUM	11.585.458	136,13	1.577.146.719,62	15.180.778	131,90	2.002.404.729,25	31,0	-3,1	27,0
ENERO	1.199.059	133,41	159.969.773,98	1.042.145	132,84	138.440.649,64	-13,1	-0,4	-13,5
FEBRERO	678.211	141,33	95.848.584,33	1.283.729	140,87	180.842.052,14	89,3	-0,3	88,7
MARZO	493.907	142,89	70.575.912,39	1.568.462	141,95	222.636.735,12	217,6	-0,7	215,5
ABRIL	690.118	144,67	99.837.708,22	1.286.784	131,28	168.926.707,15	86,5	-9,3	69,2
MAYO	1.022.710	139,31	142.477.526,07	1.242.382	130,14	161.681.724,94	21,5	-6,6	13,5
JUNIO	1.019.908	127,27	129.807.781,75	1.805.568	128,11	231.309.343,48	77,0	0,7	78,2
JULIO	1.053.850	122,80	129.412.291,59	962.945	129,91	125.100.584,37	-8,6	5,8	-3,3
AGOSTO	1.240.736	135,81	168.508.112,20	1.368.217	130,04	177.924.740,12	10,3	-4,2	5,6
SEPTIEMBRE	1.020.199	141,96	144.825.873,89	1.046.652	132,25	138.421.967,48	2,6	-6,8	-4,4
OCTUBRE	1.057.415	142,15	150.316.660,84	1.348.423	127,98	172.564.493,63	27,5	-10,0	14,8
NOVIEMBRE	1.115.056	137,03	152.796.328,10	996.655	129,41	128.978.900,08	-10,6	-5,6	-15,6
DICIEMBRE	994.290	133,53	132.770.166,27	1.228.816	126,61	155.576.831,10	23,6	-5,2	17,2
DIESEL PREMIUM CONVENIO VENEZUELA	696.842	140,98	98.242.617,34						
MARZO	239.757	144,39	34.618.033,72						
ABRIL	237.434	144,07	34.206.878,95						
MAYO	219.651	133,93	29.417.704,67						

Nota:

- 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: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Elaboración: Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR.



IMPORTACIÓN DE NAFTA DE ALTO OCTANO REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

PRODUCTOS	Año 2012			Año 2013			VARIACIÓN % 12/11		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
TOTAL NAFTA DE ALTO OCTANO	14.231.772	143,91	2.048.152.800,64	16.006.078	131,68	2.107.666.403,51	12,5	-8,50	2,91
NAFTA ALTO OCTANO	14.231.772	143,91	2.048.152.800,64	16.006.078	131,68	2.107.666.403,51	12,5	-8,5	2,9
ENERO	1.047.347	129,72	135.863.837,09	1.026.704	137,40	141.069.000,10	-2,0	5,9	3,8
FEBRERO	760.445	137,20	104.333.075,95	1.515.933	143,34	217.298.131,72	99,3	4,5	108,3
MARZO	1.022.578	152,94	156.393.853,12	1.556.862	142,76	222.261.535,75	52,2	-6,7	42,1
ABRIL	1.284.137	153,27	196.822.126,35	1.047.421	141,36	148.064.321,61	-18,4	-7,8	-24,8
MAYO	1.275.843	144,18	183.952.640,90	1.250.918	137,65	172.190.473,91	-2,0	-4,5	-6,4
JUNIO	1.493.481	137,92	205.976.850,12	1.307.315	138,30	180.796.483,77	-12,5	0,3	-12,2
JULIO	1.015.344	139,85	142.000.000,00	1.286.369	129,39	166.442.302,46	26,7	-7,5	17,2
AGOSTO	1.543.523	138,08	213.124.866,59	1.562.688	129,64	202.579.755,83	1,2	-6,1	-4,9
SEPTIEMBRE	1.241.413	152,50	189.312.037,84	1.572.519	124,84	196.319.375,11	26,7	-18,1	3,7
OCTUBRE	1.270.596	152,16	193.335.946,25	1.322.213	123,66	163.502.198,51	4,1	-18,7	-15,4
NOVIEMBRE	1.279.373	149,00	190.632.647,51	1.280.082	113,87	145.758.858,97	0,1	-23,6	-23,5
DICIEMBRE	997.694	136,72	136.404.918,92	1.277.055	118,54	151.383.965,76	28,0	-13,3	11,0

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: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR**Elaboración:** Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR.

IMPORTACIÓN OTROS PRODUCTOS REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

PRODUCTO	Año 2012			Año 2013			VARIACIÓN % 12/11		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
CUTTER STOCK (c)	2.721.917	127,71	347.617.430,64	2.094.097	121,53	254.503.876,86	-23,1	-4,8	-26,8
ENERO	209.513	127,17	26.643.764,46	208.516	129,07	26.913.932,32	-0,5	1,5	1,0
FEBRERO	209.410	133,44	27.944.438,95	209.995	136,07	28.574.838,63	0,3	2,0	2,3
MARZO	210.227	134,96	28.372.698,42						
ABRIL	207.890	132,66	27.577.794,89	208.020	112,55	23.412.132,66	0,1	-15,2	-15,1
MAYO	420.518	125,94	52.959.145,96	209.254	114,16	23.888.851,35	-50,2	-9,4	-54,9
JUNIO	211.014	109,95	23.201.664,54	209.927	117,79	24.726.852,88	-0,5	7,1	6,6
JULIO	205.251	114,49	23.500.000,00						
AGOSTO	209.321	129,29	27.063.070,23	208.250	120,90	25.176.983,38	-0,5	-6,5	-7,0
SEPTIEMBRE	208.814	135,55	28.304.508,00	208.723	123,14	25.703.077,10	0,0	-9,2	-9,2
OCTUBRE	210.240	135,72	28.534.480,80	419.971	120,39	50.560.420,61	99,8	-11,3	77,2
NOVIEMBRE	208.688	127,33	26.572.227,16	211.442	120,82	25.546.787,93	1,3	-5,1	-3,9
DICIEMBRE	211.032	127,68	26.943.637,22						
JET FUEL				80.086	143,06	11.457.177,39			
SEPTIEMBRE				39.995	146,21	5.847.764,94			
DICIEMBRE				40.091	139,92	5.609.412,45			
AVGAS	27.227	230,96	6.288.372,56	32.890	313,65	10.316.165,12	20,8	35,8	64,1
ENERO				8.444	219,63	1.854.560,79			
FEBRERO									
MARZO				7.980	220,49	1.759.454,95			
ABRIL	1.904	249,96	475.855,97			3.351.074,69			
MAYO	8.169	244,63	1.998.256,72						
JUNIO				7.956	212,73	1.692.399,67			
JULIO	8.761	210,40	1.843.290,92						
AGOSTO									
SEPTIEMBRE	8.394	210,40	1.970.968,95						
OCTUBRE				8.511	194,88	1.658.675,02			

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: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR**Elaboración:** Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR.



RESUMEN DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE DERIVADOS AÑO 2013

IMPORTACIONES

Productos	Año 2013												TOTAL
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
DIESEL 2	Bis.	259.496	512.929	242.620	246.161	258.666	515.747	260.204	522.982	789.593	726.767	803.633	5.660.240
	US\$	34.568.689,25	72.439.009,76	34.022.893,74	34.519.452,42	32.580.044,48	63.501.173,43	32.741.989,73	67.076.234,92	69.585.485,73	101.477.779,08	96.768.243,36	103.984.369,68
DIESEL PREMIUM	Bis.	1.042.145	1.283.729	1.568.462	1.286.784	1.242.382	1.805.568	962.945	1.046.652	1.348.423	996.655	1.228.816	15.180.778
	US\$	138.440.649,64	180.842.052,14	222.636.735,12	168.926.707,15	161.681.724,94	231.309.343,48	125.100.584,37	177.924.740,12	138.421.967,48	172.564.483,63	129.978.900,08	155.576.831,10
NAO	Bis.	1.026.704	1.515.933	1.566.862	1.047.421	1.250.918	1.307.315	1.286.369	1.562.688	1.572.519	1.322.213	1.277.055	16.006.078
	US\$	141.069.000,10	217.298.131,72	222.261.535,75	148.064.321,61	172.190.473,91	180.796.483,77	166.442.302,46	202.579.755,83	196.319.375,11	163.502.198,51	145.768.858,97	151.383.965,76
C. STOCK	Bis.	208.516	209.995	0	208.020	209.254	209.927	0	208.250	208.723	211.442	0	2.094.097
	US\$	26.913.932,32	28.574.838,63	0,00	23.412.132,66	23.888.851,35	24.726.852,88	0,00	25.176.983,38	25.703.077,10	50.560.420,61	25.546.767,93	0,00
JET FUEL	Bis.								39.985			40.091	80.088
	US\$								5.847.764,94			5.609.412,45	11.457.177,39
AVGAS	Bis.	8.444	0	7.980	0	0	7.986	0	0	8.511	0	0	32.890
	US\$	1.854.560,79	0,00	1.759.454,95	3.351.074,69	0,00	1.692.399,67	0,00	0,00	1.658.675,02	0,00	0,00	10.316.165,12
GLP	Bis.	733.582	651.828	899.131	895.434	740.636	686.597	687.381	1.317.133	886.311	776.617	485.907	9.565.273
	US\$	51.171.864,79	48.326.553,60	61.579.545,04	62.999.742,12	51.350.035,44	45.706.059,12	41.648.387,64	87.160.953,59	60.465.696,68	55.759.957,12	55.372.870,05	35.960.561,57
TOTAL IMPORTACIONES	Bis.	3.278.887	4.174.414	4.275.055	3.683.820	3.701.856	4.533.110	3.206.900	4.977.731	4.279.181	4.681.424	3.991.562	38.919.443
	US\$	394.018.706,89	547.480.585,85	542.260.164,60	441.273.430,65	441.691.130,12	547.732.312,35	365.933.464,20	559.816.667,84	496.353.337,02	545.523.523,98	452.425.660,40	452.515.140,56

EXPORTACIONES

Productos	Año 2013												TOTAL
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
FUEL OIL # 6	Bis.	381.085	190.249	556.378	364.105	364.619	190.407	759.734	767.942	940.477	551.111	0	5.900.327
	US\$	37.565.483,06	19.709.982,51	54.378.559,33	33.435.482,25	33.629.872,54	17.406.787,37	70.439.548,88	69.560.062,42	73.106.219,40	87.957.859,02	51.403.089,54	0,00
NBO	Bis.		157.017		162.547		191.900		171.468	337.004	181.769		1.379.212
	US\$		19.482.194,97		18.414.466,63		16.652.892,99		17.523.071,63	34.798.793,93	18.795.767,62		142.383.684,15
TOTAL EXPORTACIONES	Bis.	381.085	347.266	556.378	526.652	364.619	382.307	759.734	905.678	1.104.946	732.879	0	7.179.540
	US\$	37.565.483,06	39.192.177,48	54.378.559,33	48.849.948,88	33.629.872,54	34.059.780,36	70.439.548,88	87.089.134,05	107.905.013,33	106.754.626,64	70.112.485,92	0,00

Notas: Información Provisional, sujeta a verificación

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional- EP PETROECUADOR
Departamento de Planificación y Estadísticas-EP PETROECUADOR.

Elaboración: