



Refinación de Crudo

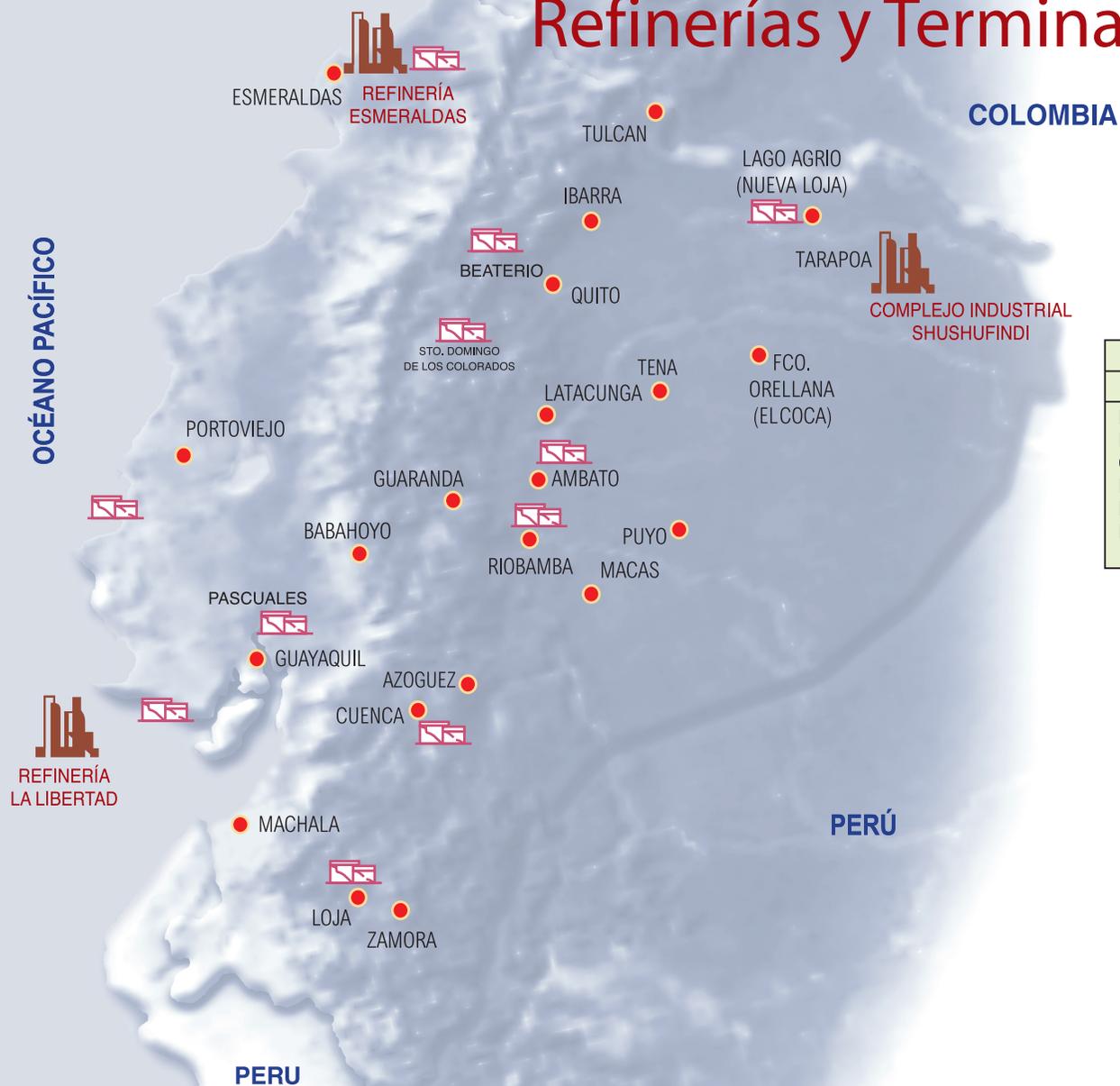
2003

- Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural
- Materia Prima Procesada en Refinerías del País
- Producción Nacional de Derivados

Producción de Derivados:

- Refinería Esmeraldas
- Refinería La Libertad
- Complejo Industrial Shushufindi
- Producción, Importación y Distribución de la Gasolina Super
- Mezcla de Gasolina Extra en Terminales
- Producción de Pesca Artesanal y Nafta Base 90

Refinerías y Terminales

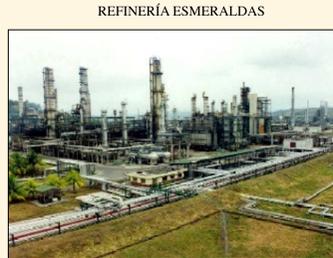


ENTREGA DE CRUDO AÑO 2003	
Refinerías	Barriles
Refinería Estatal Esmeraldas	31.826.960
Refinería La Libertad	14.033.677
Complejo Industrial Shushufindi	5.639.196
Refinería Lago Agrio	366.794
Planta Destiladora Repsol-YPF	2.356.553
Planta Destiladora Occidental	570.093

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS AÑO 2003	
Producto	Barriles
Gasolinas	13.090.360
Nafta Deb. y Base	2.585.075
Diesel 2	10.961.170
Diesel Premium	87.520
Fuel Oil No. 4	10.811.959
Residuo	8.878.820
Residuo Amazonas	2.620.107
Jet Fuel	1.878.823
GLP	2.229.989
Spray Oil	49.219
Asfaltos	1.200.000
Solventes	20.709
Nafta 90 (Sector Eléctrico)	89.199
Pesca Artesanal	295.433
Gasolina Natural	501.537
Absorber	1.604
Diesel 1	515.842

CAPACIDADES DE CARGA Y NOMINALES DE LAS UNIDADES DE LAS REFINERÍAS AÑO 2003

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



REFINERÍA ESMERALDAS



REFINERÍA LA LIBERTAD



COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI

La Refinería Esmeraldas, está ubicada en América del Sur, Ecuador en la parte noroccidental, en la costa del Océano Pacífico. Esta situada junto a la ciudad de Esmeraldas. En los tanques de almacenamiento se recibe el petróleo crudo de los campos de explotación del oriente ecuatoriano, parte del petróleo es refinado y el resto se exporta por el puerto de Esmeraldas.

PRODUCTOS

La producción de la refinería esta orientada a satisfacer la demanda de combustibles del país, con el consiguiente ahorro de divisas, y la exportación de ciertos productos.

Los principales productos son: Gas Licuado de Petróleo, Gasolinas, Jet Fuel, Fuel Oil, Asfaltos, Azufre peletizado

El Fuel oil es el principal producto de exportación por el terminal marítimo

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

La Refinería La Libertad (RLL) está diseñada para procesar 46.000 BPDO de petróleo crudo extraído del Oriente Ecuatoriano y produce los siguientes derivados: LPG, Gasolina, Diesel No. 1, Diesel No. 2, Jet Fuel, JP1, Fuel Oil No. 6, Solvente No. 1, Solvente No. 2 (Rubber Solvent), Spray Oil y Mineral Turpentine.

UNIDADES DE DESTILACIÓN ATMOSFÉRICA

El área de procesos de la Refinería La Libertad comprende básicamente tres Unidades de Destilación Atmosférica: Las Unidades Parsons y Universal que están localizadas en La Libertad y la Unidad Cautivo que está localizada a tres kilómetros del área donde están ubicadas las anteriores.

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

El Complejo Industrial Shushufindi está conformado por: Refinería Amazonas y Planta de Gas Shushufindi.

Refinería Amazonas, Esta refinería dispone de dos plantas de destilación primaria y se obtienen los siguientes productos: GLP, nafta bases, kerosene, jet fuel, diesel 2 y crudo reducido.

Planta de Gas Shushufindi, En Shushufindi, provincia de Sucumbios, se localiza el principal campo de producción de petróleo del país, de donde se extrae, además, gas natural asociado. Para aprovechar este recurso en la producción de gas licuado de petróleo (GLP) y gasolina natural, se construyó la planta de gas Shushufindi con capacidad para procesar 25 millones de pies cúbicos de gas ; su operación se inició en febrero de 1984. La Planta se sometió a dos ampliaciones: La primera comprendió el montaje de compresores de alta potencia en la Estación de Secoya y la construcción de gasoductos, en una extensión de 42 km, para captar y transportar el gas y los licuables que se producen en Secoya y enviarlos a la planta de Shushufindi para su procesamiento. La segunda etapa entró en operación en marzo de 1992 y contempló la ampliación de la planta de gas para procesar 500 toneladas métricas diarias de gas doméstico, utilizando como materia prima el gas natural de los campos petroleros Libertador, Secoya y Shushufindi.

Fuente: Petroindustrial

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CONSUMO INTERNO DE CRUDO EN REFINERÍAS, PLANTAS Y OLEODUCTO

Año 2003

Meses	REFINERÍA ESMERALDAS	REFINERÍA LIBERTAD	REFINERÍA AMAZONAS	REFINERÍA LAGO	PLANTA REPSOL YPF	PLANTA OCCIDENTA	CPF AGIP VILLANO	CONSUMO SOTE	TOTAL COSUMO
Enero	2.980.674	730.454	500.437	30.024	194.467	50.846	15.583	63.489	4.565.974
Febrero	1.812.535	1.132.820	458.955	29.597	173.949	46.163	14.129	55.320	3.723.468
Marzo	2.813.534	1.092.978	534.759	30.818	171.841	49.244	13.169	56.474	4.762.812
Abril	2.682.665	1.038.621	432.528	31.855	90.824	48.748	14.150	53.712	4.393.103
Mayo	2.873.001	1.347.107	419.121	32.110	162.141	43.759	10.218	47.959	4.935.416
junio	2.566.398	1.243.173	448.353	27.375	153.091	47.215	12.835	55.304	4.553.744
Julio	2.342.503	1.160.126	480.137	34.263	218.526	32.883	12.836	64.436	4.345.710
Agosto	2.819.676	1.356.357	486.171	30.661	233.410	51.868	18.778	64.456	5.061.377
Septiembre	2.415.508	1.052.878	398.121	29.415	247.475	50.271	15.299	49.969	4.258.936
Octubre	2.901.928	1.289.880	496.652	30.217	256.289	47.424	16.600	46.525	5.085.515
Noviembre	2.390.552	1.322.206	496.363	29.676	224.239	49.913	19.156	39.161	4.571.266
Diciembre	3.227.986	1.185.671	456.561	30.783	230.301	51.759	20.719	49.757	5.253.537
Total	31.826.960	13.952.271	5.608.158	366.794	2.356.553	570.093	183.472	646.562	55.510.863

Fuente: Petroproducción, Petroindustrial, Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR

Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR





PRODUCCION DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2003

Cifras en barriles

Meses	PRODUCCION DE CRUDO REDUCIDO	CRUDO REDUCIDO INYECTADO AL SOTE	PRODUCCION DE GASOLINA NATURAL	GASOLINA NATURAL INYECTADA AL SOTE	GASOLINA NATURAL A REFINERÍAS
ENERO	233.225	236.716	56.278	37.250	15.099
FEBRERO	212.587	211.758	47.205	47.223	4.482
MARZO	237.671	231.861	47.571	45.503	5.307
ABRIL	200.144	189.892	39.816	29.282	15.750
MAYO	204.674	182.781	35.467	31.479	2.204
JUNIO	210.872	206.620	35.306	28.772	5.146
JULIO	224.592	225.333	37.244	32.871	2.236
AGOSTO	225.505	215.683	36.157	31.448	2.163
SEPTIEMBRE	191.863	163.551	34.451	34.073	2.779
OCTUBRE	229.154	178.256	37.240	33.005	7.170
NOVIEMBRE	236.472	190.088	43.805	30.699	12.422
DICIEMBRE	213.348	213.394	50.997	40.852	4.459
TOTAL	2.620.107	2.445.933	501.537	422.457	79.217
Ene-Dic/2002	2.719.970	2.729.203	582.288	407.030	171.189
Var % 03/02	-3,7	-10,4	-13,9	3,8	-53,7

Fuente: Reportes Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERIAS DEL PAIS

Cifras en barriles

Año 2003

Meses	Refinería Esmeraldas			Refinería La Libertad			Refinería Amazonas			TOTAL	Refinería Lago Agrio (c)	Planta Destiladora Repsol YPF (c)	Planta Destiladora Occidental (c)	Planta Gas Shushufindi (b)
	Crudo	Otros (a)	Total	Crudo	Otros (a)	Total	Crudo	Otros (a)	Total		Crudo	Crudo	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (d)
ENERO	2.980.674	0	2.980.674	730.454	4.683	735.137	500.437	1.702	502.139	4.217.950	30.024	194.467	50.846	280
FEBRERO	1.812.535	0	1.812.535	1.132.820	5.320	1.138.140	458.955	2.038	460.993	3.411.668	29.597	173.949	46.163	233
MARZO	2.813.534	0	2.813.534	1.092.978	5.809	1.098.787	534.759	1.428	536.187	4.448.508	30.818	171.841	49.244	288
ABRIL	2.682.665	0	2.682.665	1.038.621	4.371	1.042.992	432.528	1.762	434.290	4.159.947	31.855	90.824	48.748	277
MAYO	2.873.001	0	2.873.001	1.347.107	8.711	1.355.818	419.121	4.231	423.352	4.652.171	32.110	162.141	43.759	196
JUNIO	2.566.398	0	2.566.398	1.243.173	6.618	1.249.791	448.353	0	448.353	4.264.542	27.375	153.091	47.215	211
JULIO	2.342.503	0	2.342.503	1.160.126	9.192	1.169.318	480.137	3.587	483.724	3.995.545	34.263	218.526	32.883	257
AGOSTO	2.819.676	0	2.819.676	1.356.357	8.284	1.364.641	486.171	5.901	492.072	4.676.389	30.661	233.410	51.868	229
SEPTIEMBRE	2.415.508	0	2.415.508	1.052.878	5.120	1.057.998	398.121	4.419	402.540	3.876.046	29.415	247.475	50.271	202
OCTUBRE	2.901.928	0	2.901.928	1.289.880	8.466	1.298.346	496.652	2.215	498.867	4.699.141	30.217	256.289	47.424	208
NOVIEMBRE	2.390.552		2.390.552	1.322.206	9.834	1.332.040	496.363	1.770	498.133	4.220.725	29.676	224.239	49.913	242
DICIEMBRE	3.227.986		3.227.986	1.185.671	4.998	1.190.669	456.561	1.985	458.546	4.877.201	30.783	230.301	51.759	290
T O T A L	31.826.960	0	31.826.960	13.952.271	81.406	14.033.677	5.608.158	31.038	5.639.196	51.499.833	366.794	2.356.553	570.093	2.913
Ene-Dic/2002	34.909.540	0	34.909.540	14.536.753	90.311	14.627.064	5.677.645	201.971	5.879.616	55.416.220	376.609	2.093.998	587.129	2.828
Variación % 03/02	-8,8%		-8,8%	-4,0%	-9,9%	-4,1%	-1,2%	-84,6%	-4,1%	-7,1%	-2,6%	12,5%	-2,9%	3,0%

Notas:

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

Fuente:

Reportes de Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL y Refinería Lago Agrio, PETROPRODUCCIÓN

Elaboración:

Planificación Corporativa, PETROEcuador

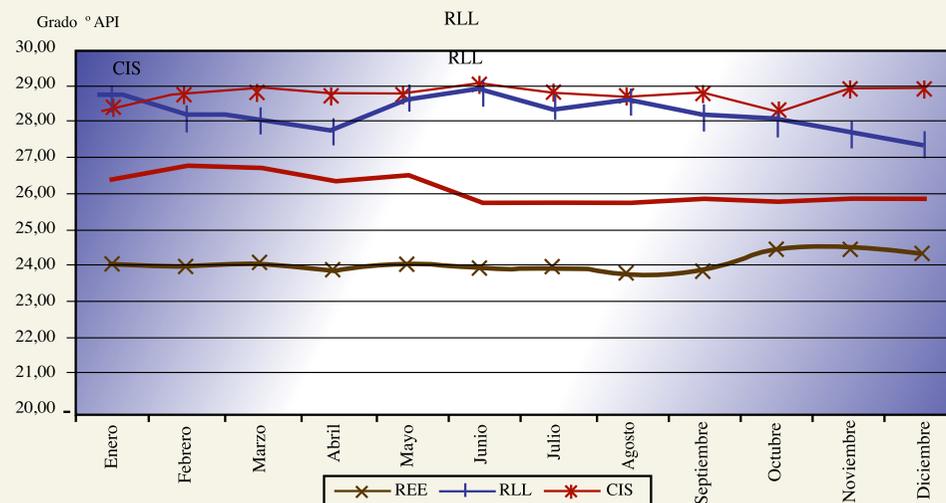




Gravedad de Crudo Procesado en Refinerías

Año 2003

Mes	REE	RLL	CIS
Enero	24,00	28,70	28,41
Febrero	24,00	28,19	28,82
Marzo	24,10	28,04	28,89
Abril	23,90	27,81	28,77
Mayo	24,10	28,70	28,86
Junio	24,00	28,89	29,06
Julio	24,00	28,36	28,89
Agosto	23,90	28,64	28,75
Septiembre	23,90	28,64	28,79
Octubre	24,50	28,14	28,27
Noviembre	24,60	27,79	29,02
Diciembre	24,50	27,47	29,02

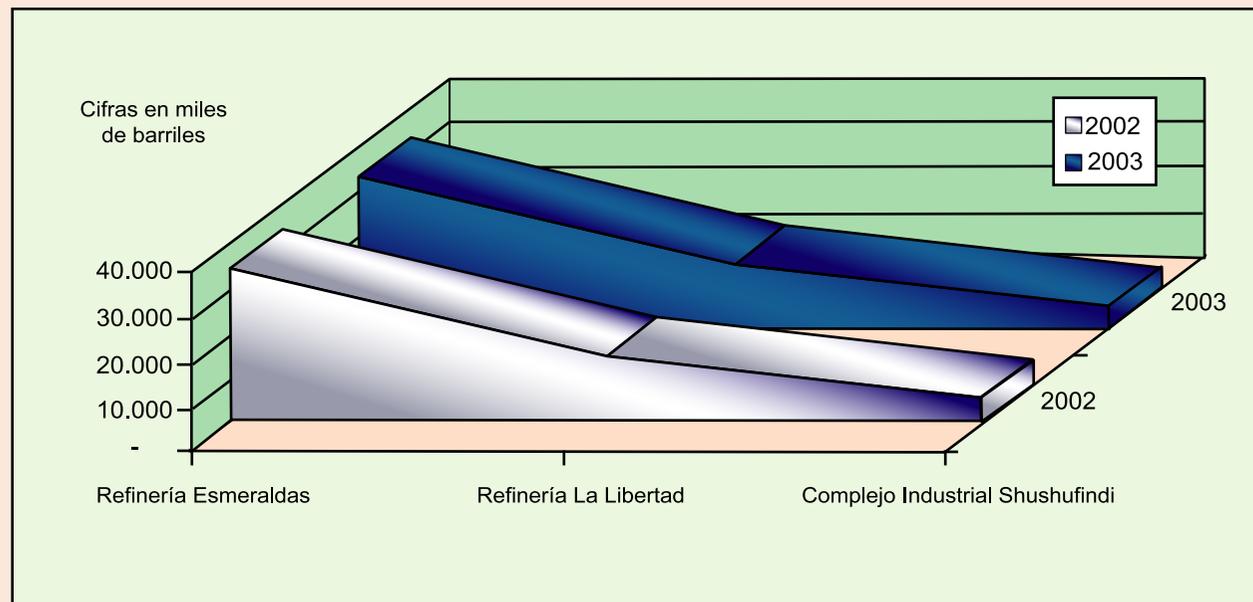


Fuente: Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Cargas de Crudo a Refinerías

Año 2002/2003



Fuente: Unidad de Programación y Planificación, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR





PRODUCCION NACIONAL DE DERIVADOS (a)
Cifras en barriles
Año 2003

Meses	GASOLINAS			NAFTA D (d)	ABSORBER OIL	DIESEL 1	DIESEL 2	DIESEL PREMIUM	FUEL OIL # 4	RESIDUO (e)	RESIDUO AMAZONAS (f)	JET FUEL	G L P	SPRAY OIL	ASFALTOS AP3, RC250	SOLVENTES (Rub, SI, M.T)	NAFTA 90	PESCA ARTESANAL (g)	GASOLINA NATURAL (h)	TOTAL Derivados	AZUFRE Kilos
	SÚPER DISPONIBLE MERCADO INTERNO (b)	EXTRA (c)	TOTAL																		
ENERO	251.334	974.034	1.225.368	0	0	33.392	914.380	42.920	978.150	785.378	233.225	110.144	177.624	0	29.652	3.738	9.636	30.769	56.278	4.630.654	0
FEBRERO	247.321	840.200	1.087.521	177.314	0	42.556	690.860	0	1.114.869	367.432	212.587	151.255	186.877	6.248	81.272	1.467	6.463	24.219	47.205	4.198.145	0
MARZO	295.244	790.792	1.086.036	159.864	420	23.402	888.162	0	1.032.064	648.661	237.671	194.681	179.631	1.078	107.049	138	0	25.194	47.571	4.631.622	97.000
ABRIL	140.514	918.600	1.059.114	227.211	0	56.397	884.868	0	858.402	718.130	200.144	196.370	103.676	6.247	69.874	2.410	0	26.207	39.816	4.448.866	0
MAYO	345.236	983.446	1.328.682	126.114	342	37.631	1.014.715	0	900.392	973.848	204.674	149.708	183.918	7.206	96.579	1.404	0	24.978	35.467	5.085.658	118.730
JUNIO	185.386	770.642	956.028	345.098	0	33.337	998.519	0	675.455	853.113	210.872	150.289	166.244	11.468	86.003	1.991	0	23.188	35.306	4.546.911	10.940
JULIO	210.312	610.905	821.217	160.038	446	55.907	733.780	44.600	814.736	691.088	224.592	148.490	200.933	665	135.507	1.870	0	22.575	37.244	4.093.688	169.400
AGOSTO	225.219	802.973	1.028.192	346.501	0	47.372	1.156.578	0	763.887	932.831	225.505	147.159	187.650	2.472	116.595	2.375	0	24.645	36.157	5.017.919	247.130
SEPTIEMBRE	319.484	688.726	1.008.210	200.601	0	22.619	784.115	0	735.065	642.676	191.863	157.121	197.711	2.648	124.657	1.706	0	21.785	34.451	4.125.228	173.800
OCTUBRE	304.629	895.631	1.200.260	337.673	0	45.513	851.974	0	890.431	847.398	229.154	158.004	211.915	8.368	110.673	2.245	16.261	23.381	37.240	4.970.490	184.300
NOVIEMBRE	240.884	848.796	1.089.680	160.470	396	54.880	904.188	0	1.030.851	634.094	236.472	131.035	214.612	0	102.610	287	3.528	21.209	43.805	4.628.117	583.400
DICIEMBRE	296.839	903.214	1.200.053	344.191	0	62.836	1.139.031	0	1.017.657	784.171	213.348	184.567	219.198	2.819	139.529	1.078	53.311	27.282	50.997	5.440.068	80.830
TOTAL 2003	3.062.401	10.027.959	13.090.360	2.585.075	1.604	515.842	10.961.170	87.520	10.811.959	8.878.820	2.620.107	1.878.823	2.229.989	49.219	1.200.000	20.709	89.199	295.433	501.537	55.817.366	1.665.530
Ene-Dic/2002	2.723.915	10.163.263	12.887.178	1.940.024	1.875	536.434	11.978.511	460.165	11.353.762	10.741.979	2.719.970	1.797.436	2.060.012	73.179	1.086.603	60.998	209.186	279.654	582.288	58.769.254	2.849.330
Var. % 03/02	12,4	-1,3	1,6	33,2	-14,5	-3,8	-8,5	-81,0	-4,8	-17,3	-3,7	4,5	8,3	-32,7	10,4	-66,0	-57,4	5,6	-13,9	-5,0	41,5

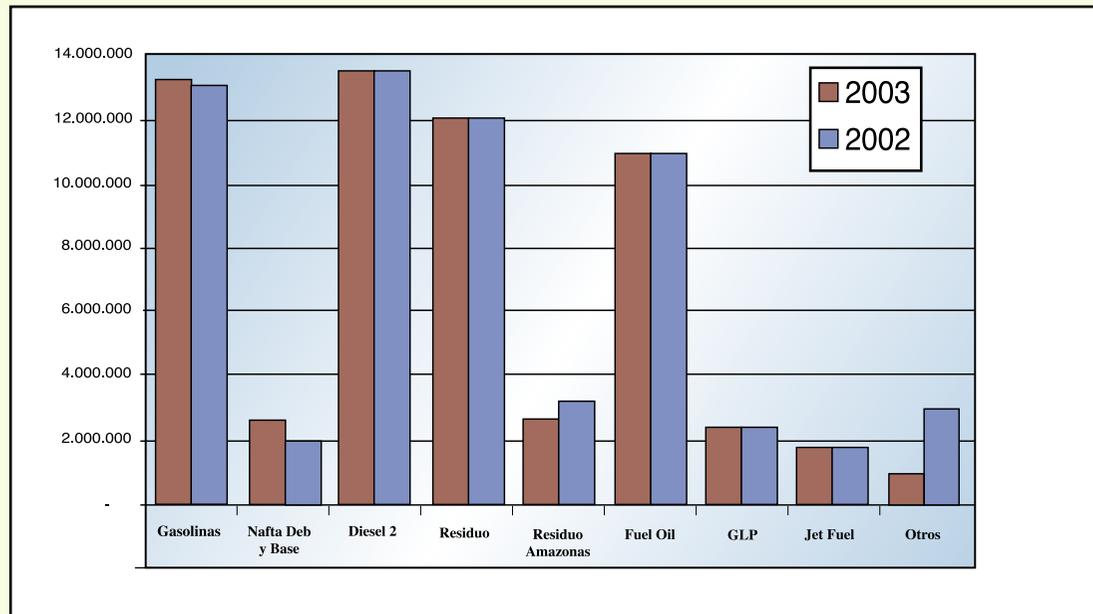
Notas:

- Se refiere a la producción en planta de los derivados terminados, considerando las transferencias internas y los productos intermedios importados para mezclas en refinerías. No se consideran los consumos internos
- a) No incluye la producción de la Refinería de Lago Agrio, operada por PETROPRODUCCIÓN, que se destina para consumo interno y para donaciones, ni la producción de las plantas destiladoras de YPF y Occidental
- b) Se refiere al disponible para el Mercado Interno (Ver cuadro distributivo de Gasolina Super)
- c) Incluye las mezclas de gasolina extra que se realiza en los terminales de Pascuales y El Beaterio
- d) Incluye el remanente de la producción de nafta base y debutanizada de bajo octanaje, destinada a la exportación
- e) A partir de mayo del 2000 se produce residuo que reemplaza al fuel oil # 6.
- f) Producción de Residuo de Refinería Amazonas la misma que se reinyecta al SOTE y se exporta como Crudo
- g) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta y lubricante para la producción de combustible para Pesca Artesanal, que se mezcla en la cabecera de Poliducto La Libertad-Pascuales, a partir del 29 de octubre de 1999
- h) Producción de Gasolina Natural la Planta de Gas Shushufindi la misma que se reinyecta al SOTE y se exporta como Crudo

Fuente: Reportes Unidad de Programación de PETROINDUSTRIAL y de las Unidades Mopro y Poliductos de PETROCOMERCIAL
Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Producción Nacional de Derivados

Año 2002 / 2003



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



PRODUCCION, IMPORTACION Y DISTRIBUCION DE GASOLINA SUPER

Cifras en barriles
Año 2003

MESES	PRODUCCIÓN EN REFINERÍA	NAO IMPORTADA A REFINERÍA ESMERALDAS	DESPACHO DE REFINERÍA	NAO IMPORTADA A TRES BOCAS/CAB/POLD	GAS SUPER DISPONIBLE	GAS SUPER PARA MEZCLAS			GAS SUPER A MERC. INTER.	TOTAL VENTAS G SUPER
						BEATERIO	PASCUALES	TOTAL		
ENERO	55.430	-	67.399	370.924	438.323	135.925	51.064	186.989	251.334	203.861
FEBRERO	96.202	69.924	167.809	325.335	493.144	185.508	60.315	245.823	247.321	179.114
MARZO	135.033	85.046	204.430	287.591	492.021	144.911	51.866	196.777	295.244	192.430
ABRIL	43.944	24.375	80.326	272.401	352.727	156.240	55.974	212.214	140.514	202.551
MAYO	126.407	66.939	149.900	476.572	626.472	180.529	100.707	281.236	345.236	202.294
JUNIO	178.517	106.478	263.835	122.736	386.571	187.081	14.104	201.185	185.386	164.873
JULIO	280.275	-	324.895	88.831	413.726	132.921	70.493	203.414	210.312	209.103
AGOSTO	251.044	111.664	333.996	106.174	440.170	178.479	36.472	214.951	225.219	209.090
SEPTIEMBRE	155.425	63.352	255.848	202.556	458.404	115.300	23.619	138.919	319.484	201.087
OCTUBRE	213.534	197.727	290.471	218.788	509.259	170.397	34.233	204.630	304.629	209.790
NOVIEMBRE	215.516	124.532	400.036	34.210	434.246	141.020	52.342	193.362	240.884	198.259
DICIEMBRE	272.731	230.614	442.174	73.080	515.254	179.051	39.364	218.415	296.839	229.921
TOTAL	2.024.058	1.080.651	2.981.118	2.579.198	5.560.316	1.907.362	590.553	2.497.915	3.062.401	2.402.373
Ene-Dic/2002	2.310.159	1.637.754	3.989.123	1.450.216	5.439.339	1.878.477	836.947	2.715.424	2.723.915	2.166.646

Nota: Del volumen de importación de Nafta de Alto Octano, en Refinería Esmeraldas se utilizó 1'120,295 bls para producir Gasolina Extra para el período Enero-Diciembre/2003

Fuente: Petroindustrial, Petrocomercial

Elaboración: Planificación Corporativa, Petroecuador





PRODUCCION DE DERIVADOS - REFINERIA LA LIBERTAD (a)

Año 2003

Cifras en barriles

Meses	GASOLINA EXTRA	NAFTA BASE (b)	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL #4	JET FUEL	G L P	SPRAY OIL	SOLVENTES (RUB, S1, M.T)	ABSORVER OIL	TOTAL (c)
ENERO	96.279	0	12.341	190.315	360.270	18.327	598	0	3.738	0	681.868
FEBRERO	64.227	0	16.513	239.824	607.612	46.809	483	6.248	1.467	0	983.183
MARZO	54.613	159.864	6.003	219.593	589.994	51.285	0	1.078	138	420	1.082.988
ABRIL	109.802	36.091	12.173	197.480	570.197	69.106	0	6.247	2.410	0	1.003.506
MAYO	48.816	126.114	10.725	280.392	695.838	73.996	0	7.206	1.404	342	1.244.833
JUNIO	48.876	160.268	9.818	292.532	634.991	51.883	0	11.468	1.991	0	1.211.827
JULIO	31.793	160.038	15.480	249.882	610.907	45.536	83	665	1.870	446	1.116.700
AGOSTO	93.912	163.214	14.519	291.515	703.929	63.997	1.295	2.472	2.375	0	1.337.228
SEPTIEMBRE	37.650	162.522	8.924	236.061	547.447	52.584	1.529	2.648	1.706	0	1.051.071
OCTUBRE	83.620	0	18.974	256.825	690.748	51.687	1.791	8.368	2.245	0	1.114.258
NOVIEMBRE	95.786	160.470	21.971	255.870	735.347	46.582	0	0	287	396	1.316.709
DICIEMBRE	65.440	154.274	21.523	228.971	672.861	36.064	97	2.819	1.078	0	1.183.127
TOTAL	830.814	1.282.855	168.964	2.939.260	7.420.141	607.856	5.876	49.219	20.709	1.604	13.327.298
Ene-Dic/2002	797.456	1.189.764	158.156	3.263.598	7.691.012	474.022	9.021	73.179	60.998	1.875	13.719.081
Var. % 03/02	4,2	7,8	6,8	-9,9	-3,5	28,2	-34,9	-32,7	-66,0	-14,5	-2,9

- Notas:**
- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias internas y productos intermedios importados para mezcla en refinerías. No se consideran consumos internos
 - b) Consta el remanente de la producción de nafta debutanizada de bajo octanaje, que se destina a la exportación
 - c) No incluye 673.862 bls de Nafta base que se envía al Terminal Pascuales, para mezcla de Gasolina Extra

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCION DE DERIVADOS (a)

Año 2003

COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI (a)

REFINERIA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

Cifras en barriles

Meses	GASOLINA EXTRA	DIESEL 1	DIESEL 2	JET FUEL	G L P	RESIDUO (c)	GASOLINA NATURAL (d)	TOTAL	Meses	GASOLINA EXTRA	DIESEL 2	JET FUEL	RESIDUO (e)	TOTAL (e)
ENERO	7.124	3.868	143.985	11.079	85.490	233.225	56.278	541.049	ENERO	97	6.839	1.660	17.619	26.215
FEBRERO	20.167	3.999	126.738	14.710	72.413	212.587	47.205	497.819	FEBRERO	1.306	7.124	1.986	15.991	26.407
MARZO	13.704	4.229	151.298	20.266	80.260	237.671	47.571	554.999	MARZO	1.383	7.506	2.166	15.548	26.603
ABRIL	12.044	4.180	122.551	12.959	77.375	200.144	39.816	469.069	ABRIL	1.165	7.486	2.480	16.544	27.675
MAYO	10.973	445	120.231	0	61.964	204.674	35.467	433.754	MAYO	1.302	7.222	2.048	18.499	29.071
JUNIO	13.788	3.141	120.235	8.890	63.868	210.872	35.306	456.100	JUNIO	1.349	5.825	705	17.431	25.310
JULIO	12.778	0	136.466	7.082	73.202	224.592	37.244	491.364	JULIO	2.371	7.696	2.318	13.692	26.077
AGOSTO	12.735	5.338	133.935	4.692	60.975	225.505	36.157	479.337	AGOSTO	1.074	8.252	1.519	17.816	28.661
SEPTIEMBRE	13.578	0	113.006	3.409	55.110	191.863	34.451	411.417	SEPTIEMBRE	1.089	8.259	1.398	12.957	23.703
OCTUBRE	17.943	2.976	141.931	11.962	56.052	229.154	37.240	497.258	OCTUBRE	1.234	9.186	1.002	13.478	24.900
NOVIEMBRE	12.956	5.718	134.360	13.386	61.421	236.472	43.805	508.118	NOVIEMBRE	1.080	9.050	1.037	13.198	24.365
DICIEMBRE	13.179	1.790	133.613	5.055	79.378	213.348	50.997	497.360	DICIEMBRE	1.160	8.611	1.190	13.513	24.474
TOTAL	160.969	35.684	1.578.349	113.490	827.508	2.620.107	501.537	5.837.644	TOTAL	14.610	93.056	19.509	186.286	313.462
Ene-Dic/2002	195.199	31.082	1.584.254	113.143	920.646	2.719.970	582.288	6.146.582	Ene-Dic/2002	12.169	96.134	22.654	203.592	334.549
Var. % 03/02	-17,5	14,8	-0,4	0,3	-10,1	-3,7	-13,9	-5,0	Var. % 03/02	20,1	-3,2	-13,9	-8,5	-6,3

Notas:

- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos
- b) Producción que se destina al consumo de PETROPRODUCCIÓN y a donaciones a instituciones de la zona
- c) Producción de Residuo, que se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido y se exporta como Crudo
- d) Producción de Gasolina Natural, que se reinyecta al SOTE y se exporta como Crudo
- e) No incluye 1'149,584/bls de Nafta base que se envía al Terminal Beaterio

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



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

Cifras en barriles

Meses	Año 2002			Año 2003			VARIACIÓN % 03/02		
	PASCUALES	EL BEATERIO	TOTAL	PASCUALES	EL BEATERIO	TOTAL	PASCUALES	EL BEATERIO	TOTAL
ENERO	167.012	264.492	431.504	90.785	204.067	294.852	-45,6	-22,8	-31,7
FEBRERO	80.188	250.913	331.101	107.234	301.596	408.830	33,7	20,2	23,5
MARZO	151.715	258.175	409.890	86.884	227.819	314.703	-42,7	-11,8	-23,2
ABRIL	96.846	211.203	308.049	95.844	263.836	359.680	-1,0	24,9	16,8
MAYO	135.890	248.004	383.894	175.398	304.295	479.693	29,1	22,7	25,0
JUNIO	88.116	264.398	352.514	24.037	277.500	301.537	-72,7	5,0	-14,5
JULIO	62.575	256.081	318.656	120.250	231.248	351.498	92,2	-9,7	10,3
AGOSTO	123.337	263.399	386.736	63.039	278.453	341.492	-48,9	5,7	-11,7
SEPTIEMBRE	161.267	295.457	456.724	39.415	187.782	227.197	-75,6	-36,4	-50,3
OCTUBRE	117.146	284.031	401.177	55.858	278.263	334.121	-52,3	-2,0	-16,7
NOVIEMBRE	80.851	274.638	355.489	85.494	247.907	333.401	5,7	-9,7	-6,2
DICIEMBRE	91.587	273.042	364.629	66.419	279.483	345.902	-27,5	2,4	-5,1
TOTAL	1.356.531	3.143.833	4.500.364	1.010.657	3.082.249	4.092.906	-25,5	-2,0	-9,1

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

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

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

Cifras en barriles

MESES	Año 2002			Año 2003			Variación % 03/02		
	NAFTA BASE 90	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL	NAFTA BASE 90	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL	NAFTA BASE 90	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL
ENERO	29.375	26.771	56.146	9.636	30.769	40.405	-67,2	14,9	-28,0
FEBRERO	38.423	22.433	60.856	6.463	24.219	30.682	-83,2	8,0	-49,6
MARZO	87.791	24.631	112.422	-	25.194	25.194	-	2,3	-77,6
ABRIL	-	26.723	26.723	-	26.207	26.207	-	-1,9	-1,9
MAYO	-	24.725	24.725	-	24.978	24.978	-	1,0	1,0
JUNIO	-	23.139	23.139	-	23.188	23.188	-	0,2	0,2
JULIO	-	20.774	20.774	-	22.575	22.575	-	8,7	8,7
AGOSTO	-	24.019	24.019	-	24.645	24.645	-	2,6	2,6
SEPTIEMBRE	53.597	19.268	72.865	-	21.785	21.785	-	13,1	-70,1
OCTUBRE	-	21.710	21.710	16.261	23.381	39.642	-	7,7	82,6
NOVIEMBRE	-	21.830	21.830	3.528	21.209	24.737	-	-2,8	13,3
DICIEMBRE	-	23.631	23.631	53.311	27.282	80.593	-	15,5	241,0
TOTAL	209.186	279.654	488.840	89.199	295.433	384.632	-57,4	5,6	-21,3

Notas: a) Mezcla de nafta y lubricante para producción de combustible Pesca Artesanal, que se realiza en la cabecera del poliducto La Libertad-Pascuales

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

