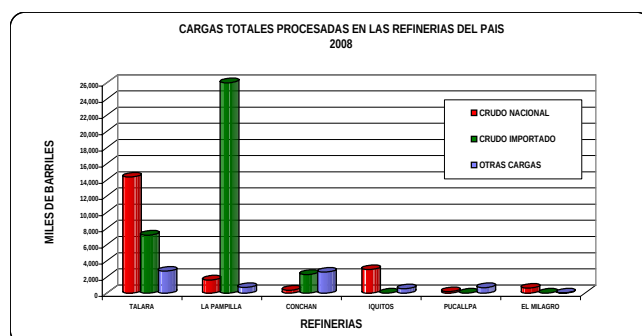


CAPITULO IV

CARGAS PROCESADAS EN LAS REFINERIAS DEL PAIS - 2008

(MBLS)

PETROLEO CRUDO	PROCEDENCIA	TOTAL	TALARA	LA PAMPILLA	CONCHAN	IQUITOS	PUCALLPA	EL MILAGRO
PETROLEO CRUDO NACIONAL		LOTE						
CRUDO H.C.T./L.C.T. (ONO)	X/ VARIOS	13,953.0	13,953.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CRUDO LORETO (PLUSPETROL)	1 AB	1,625.9	0.0	1,262.8	363.1	0.0	0.0	0.0
CRUDO MAYNAS (PLUSPETROL)	8	4,305.6	397.8	359.8	0.0	2,922.5	0.0	625.5
AGUA CALIENTE (MAPLE)	31 D	40.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0
MAQUIA (MAPLE)	31 B	107.6	0.0	0.0	0.0	0.0	107.6	0.0
CRUDO PACAYA	31 E	28.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	0.0
PETROLEO CRUDO NACIONAL PROCESADO		20,061.0	14,350.8	1,622.6	363.1	2,922.5	176.6	625.5
PETROLEO CRUDO IMPORTADO		PAIS						
KISSANJE	ANGOLA	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
NEMBA	ANGOLA	2,930.9	0.0	2,930.9	0.0	0.0	0.0	0.0
PALANCA	ANGOLA	4,006.9	0.0	4,006.9	0.0	0.0	0.0	0.0
RINCON DE LOS SAUCES	ARGENTINA	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
ALBACORA	BRASIL	0.0		0.0		0.0	0.0	0.0
BIJUPIRA	BRASIL	2,988.8	0.0	2,988.8	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPADARTE	BRASIL	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
MARLIN	BRASIL	386.9	212.3	0.0	174.5	0.0	0.0	0.0
RONCADOR	BRASIL	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
CAÑO LIMON	COLOMBIA	379.0	0.0	379.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUSIANA	COLOMBIA	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTH BLEND	COLOMBIA	1,511.2	0.0	1,511.2	0.0	0.0	0.0	0.0
VASCONIA	COLOMBIA	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0
NAPO	ECUADOR	1,867.5	334.4	1,186.1	347.0	0.0	0.0	0.0
ORIENTE	ECUADOR	18,957.5	6,619.6	10,559.3	1,778.6	0.0	0.0	0.0
IRANÍ PESADO/LIVIANO	IRÁN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AMENARO	NIGERIA	947.7	0.0	947.7	0.0	0.0	0.0	0.0
FORCADOS	NIGERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GALEOTA	TRINIDAD	204.9	0.0	204.9	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGOTRECO	VENEZUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEONA 24	VENEZUELA	926.9	0.0	926.9	0.0	0.0	0.0	0.0
MARALAGOS	VENEZUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MESA 30	VENEZUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTA BARBARA	VENEZUELA	780.2	0.0	780.2	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROLEO CRUDO IMPORTADO PROCESADO		35,888.3	7,166.3	26,421.9	2,300.1	0.0	0.0	0.0
TOTAL PETROLEO CRUDO PROCESADO		55,949.3	21,517.0	28,044.6	2,663.2	2,922.5	176.6	625.5
OTRAS CARGAS								
GASOLINA NATURAL	PERU	1,002.2	215.5	0.0	0.0	131.7	655.0	0.0
NAFTA LIVIANA / CRAQUEADA	PERU	919.8	0.0	0.0	786.8	111.7	0.0	21.3
NAFTA REFORMADA	PERU	59.7	8.3	0.0	51.4	0.0	0.0	0.0
HOGBSIHAS	IMPORTADO	159.7	0.0	51.2	0.0	108.4	0.0	0.0
GASOLEO LIVIANO / PESADO	PERU	388.1	388.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	IMPORTADO / PERU	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CRUDO REDUCIDO	PERU	1,712.9	1,595.2	117.7	0.0	0.0	0.0	0.0
RESIDUAL ASFALTICO	PERU	14.1	14.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SLOP / HEAVY SLOP OIL	PERU	321.8	230.1	39.1	0.0	21.8	27.4	3.3
OTROS PRODUCTOS	PERU	2,672.1	263.3	495.5	1,749.1	164.0	0.0	0.2
TOTAL OTRAS CARGAS PROCESADAS		7,251.4	2,715.8	703.6	2,587.3	537.6	682.4	24.9
CARGA TOTAL PROCESADA		63,200.7	24,232.8	28,748.1	5,250.5	3,460.1	858.9	650.3

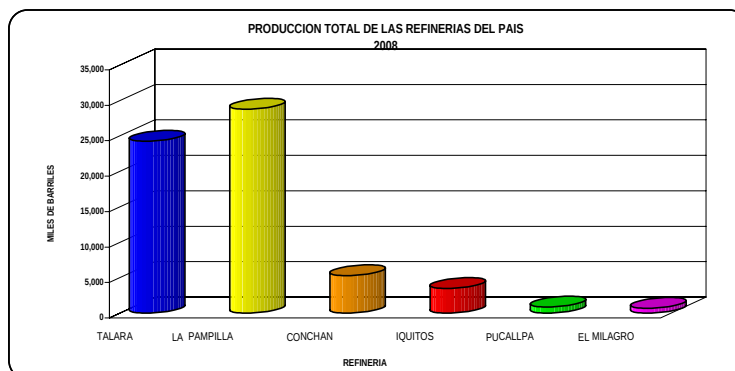


PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIAS - 2008
(MBLS)

REFINERIA	TOTAL	TALARA	LA PAMPILLA	CONCHAN	IQUITOS	PUCALLPA	EL MILAGRO
Productos Terminados							
Gas Licuado de Petróleo (GLP)	2,467.6	1,854.2	613.3	0.0	0.0	0.0	0.0
Propano / Butano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Gasolina Motor 84 Octanos	4,418.2	2,141.2	1,292.8	415.8	356.9	184.4	27.1
Gasolina Motor 90 Octanos SP	2,510.3	788.0	1,182.9	506.2	29.2	0.0	4.0
Gasolina Motor 95 Octanos SP	586.2	279.4	242.5	64.3	0.0	0.0	0.0
Gasolina Motor 97 Octanos SP	182.8	0.0	80.0	102.7	0.0	0.0	0.0
Gasolina Motor 98 BA	205.8	0.0	205.8	0.0	0.0	0.0	0.0
Gasolina para Exportación	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Solvente 1	139.3	6.3	0.0	37.2	0.0	95.8	0.0
Solvente 3	187.0	100.9	0.0	32.5	0.0	53.6	0.0
Kerosene	598.0	398.0	150.1	1.3	14.5	11.6	22.5
Turbo Jet A-1	4,415.5	858.0	3,346.1	0.0	170.7	36.0	4.7
Turbo JP-5	7.4	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Diesel N° 2	19,518.6	7,943.5	8,319.2	2,003.7	881.2	224.0	147.0
Diesel 2 Bunker	165.7	165.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Marine Fuel Oil - MFO / Marine Gas Oil - MGO	417.6	417.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Intermediate Fuel Oil - IFO	2,011.8	177.2	1,825.7	9.0	0.0	0.0	0.0
Petróleo Residual N° 5	4.1	0.0	0.0	4.1	0.0	0.0	0.0
Petróleo Residual N° 6	4,881.7	2,931.9	616.6	554.9	587.9	0.0	190.4
Petróleo Residual 500	8,988.2	2,013.4	6,197.0	777.8	0.0	0.0	0.0
Asfalto Líquido	235.3	104.0	53.4	77.9	0.0	0.0	0.0
Asfalto Sólido	877.9	132.3	366.5	379.0	0.0	0.0	0.0
Brea	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Naftoil Ind. Premium	123.6	0.0	0.0	0.0	0.0	123.6	0.0
Gasolina Natural	105.1	0.0	0.0	0.0	0.0	105.1	0.0
Sub - Total	53,047.6	20,318.9	24,492.0	4,966.5	2,040.3	834.1	395.7
Productos en Proceso							
Gas Seco / Combustible	905.9	299.9	604.9	0.0	0.0	1.1	0.0
Gas UDV	19.5	19.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Gas Seco UCC	27.5	27.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nafta Virgen / Gasolina Base	3,906.4	1,847.1	2,086.5	0.0	0.0	-27.1	0.0
Nafta Liviana / Pesada	252.3	226.0	0.0	11.3	14.0	0.0	1.0
Nafta Craqueada	1,213.2	1,195.1	0.0	0.0	18.1	0.0	0.0
Nafta Reformada	80.3	80.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Solvente RC / MC	5.2	0.0	0.0	5.2	0.0	0.0	0.0
Gasoil de Alta Viscosidad	294.2	294.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Gasoleo Pesado / Liviano	1,389.4	193.9	1,006.4	189.2	0.0	0.0	0.0
Material de Corte	74.8	74.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Petróleo Residual Maple	46.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	0.0
Residual Asfáltico	91.2	91.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Crudo Reducido	1,747.9	133.6	0.0	0.0	1,364.8	0.0	249.4
Slop	57.5	52.1	0.0	0.0	0.0	4.9	0.5
Fondos de Vacío	2.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Combustibles Uso Propio	348.8	0.0	348.8	0.0	0.0	0.0	0.0
Productos en Proceso a/(de) Inventarios	290.8	0.0	290.8	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub - Total	10,753.0	4,537.3	4,337.3	205.8	1,396.9	24.8	251.0
Perdidas y Ganancias	-599.7	-623.3	-81.2	78.3	22.9	0.0	3.6
TOTAL	63,200.9	24,232.9	28,748.1	5,250.6	3,460.1	858.9	650.3

*SP: SIN PLOMO

BA: Bajo Azufre



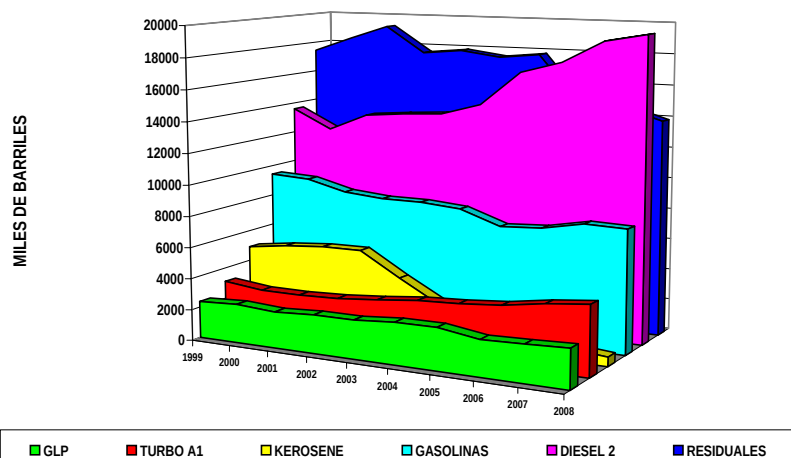
PRODUCCION TOTAL DE DERIVADOS DEL PETROLEO EN REFINERIAS, POR TIPO DE PRODUCTO

1999 - 2008

(MBLS)

PRODUCTO	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
TOTAL	56,165.6	55,922.8	58,629.3	58,238.5	58,158.8	59,275.1	64,458.5	60,305.0	62,997.3	63,200.9
GAS SECO/COMBUSTIBLE	489.0	527.0	541.7	617.6	659.9	651.4	775.8	646.5	559.4	905.9
GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)	2,357.7	2,485.4	2,316.3	2,456.7	2,450.2	2,655.6	2,672.1	2,285.5	2,362.6	2,467.6
GASOLINA PRIMARIA / NAFTAS	2,680.0	2,793.8	3,616.3	2,592.1	2,616.5	4,273.9	5,871.1	5,319.7	5,968.0	5,452.3
GASOLINA MOTOR 98 BA	-	-	-	-	-	-	-	39.4	228.8	205.8
GASOLINA MOTOR 97 OCTANOS	950.0	873.3	730.6	809.4	814.1	734.7	499.2	461.9	160.7	182.8
GASOLINA MOTOR 95 OCTANOS	714.8	558.5	510.9	565.7	506.7	463.9	383.2	404.5	459.9	586.2
GASOLINA MOTOR 90 OCTANOS	2,841.5	2,790.4	2,930.8	2,826.0	2,850.4	3,016.4	2,666.8	2,503.2	2,653.8	2,510.3
GASOLINA MOTOR 84 OCTANOS	4,930.3	5,076.8	4,473.8	4,212.6	4,237.1	3,982.5	3,771.7	4,048.3	4,476.0	4,418.2
TURBO JET A-1	3,106.6	2,822.3	2,806.9	2,902.2	3,115.4	3,390.2	3,509.0	3,722.3	4,143.8	4,415.5
DIESEL N° 2	13,605.3	12,370.7	13,476.2	13,705.7	13,866.2	14,632.0	16,846.3	17,597.9	19,017.8	19,518.6
KEROSENE	4,910.0	5,238.9	5,440.8	5,464.0	3,944.9	2,544.3	1,749.4	957.7	818.4	597.99
PETROLEO INDUSTRIAL N° 5	36.2	2.7	199.3	21.0	31.2	24.8	62.7	54.1	10.7	4.13
PETROLEO INDUSTRIAL N° 6	6,021.0	6,694.3	6,561.0	6,910.7	6,786.3	6,466.6	4,928.4	3,873.5	4,206.4	4,881.7
PETROLEO INDUSTRIAL 500	11,367.6	11,685.4	12,495.5	10,644.4	11,018.7	10,998.4	12,775.4	10,784.8	10,452.1	8,988.2
SOLVENTES N° 1 y N°3	213.6	318.6	316.6	480.4	647.8	618.8	578.0	422.6	406.0	326.35
ASFALTO LIQUIDO / SOLIDO	902.8	652.0	708.9	751.6	498.8	879.9	621.9	837.9	929.9	1,113.1
OTROS	1,582.2	1,823.8	2,296.4	3,939.3	4,832.9	4,871.7	7,735.9	6,580.6	6,592.3	7226.07
PERDIDA/GANANCIA	-543.0	-791.1	-792.7	-660.7	-718.4	-930.0	-988.3	-235.3	-449.2	-599.7

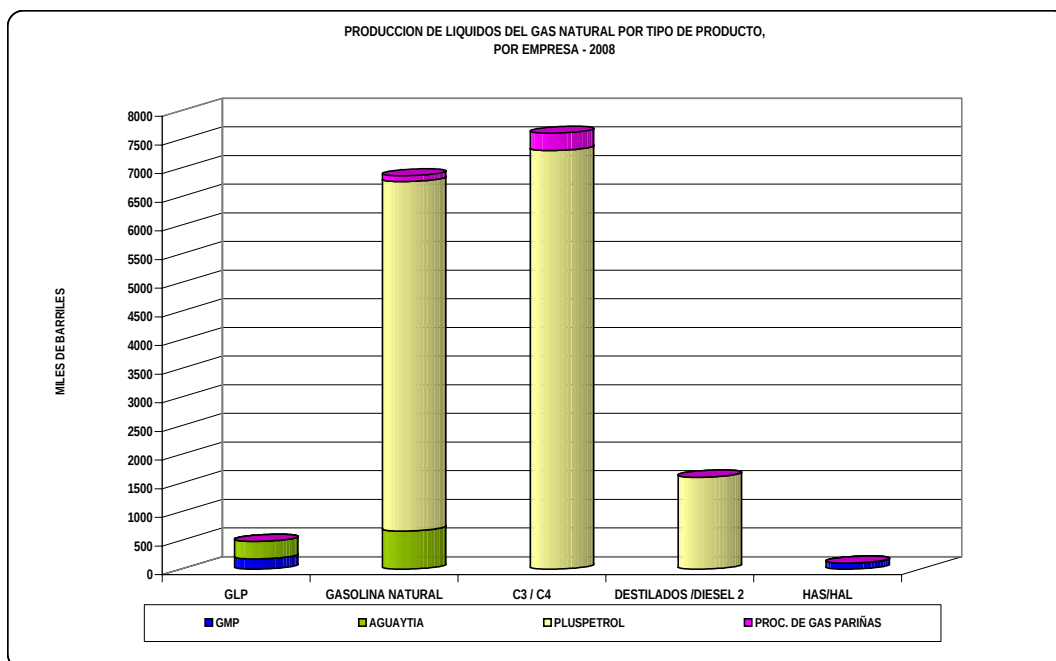
PRODUCCION DE DERIVADOS DEL PETROLEO, POR TIPO DE PRODUCTO



PRODUCCION DE LIQUIDOS DEL GAS NATURAL - 2008

(MBLS)

EMPRESA	HAS/HAL	GASOLINA NATURAL	GLP	PROPANO / BUTANO	DESTILADOS MEDIOS/ DIESEL 2	TOTAL
GMP/EEPSA	105.7	0.0	178.3	0.0	0.0	284.0
AGUAYTIA	0.0	668.2	307.7	0.0	0.0	976.0
PLUSPETROL	0.0	6,097.4	0.0	7,305.8	1,606.9	15,010.1
PROC.DE GAS PARIÑAS	0.0	99.3	0.0	301.4	0.0	400.7
TOTAL	105.7	6,864.9	486.1	7,607.2	1,606.9	16,670.8

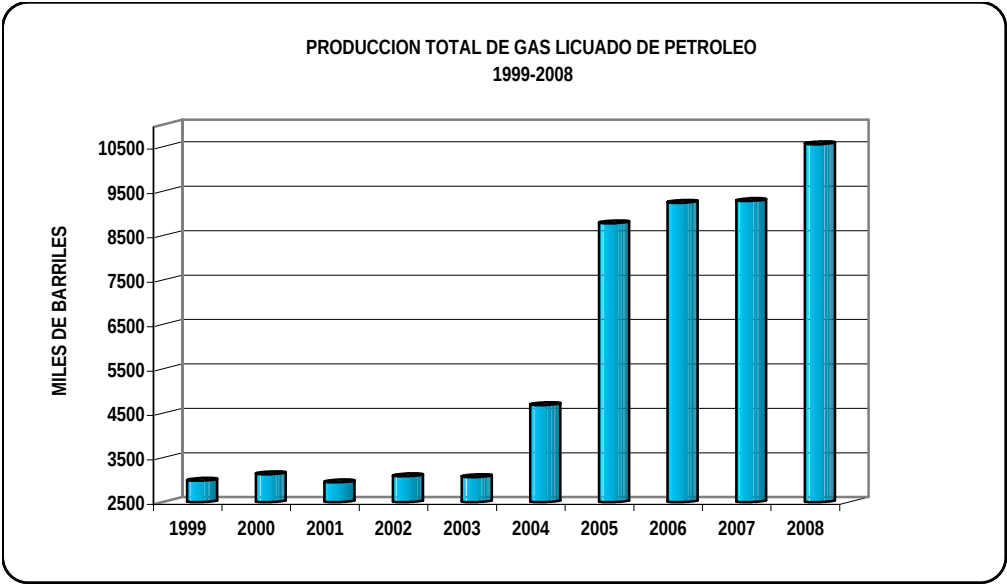


**PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL, SEGÚN PLANTAS
DE PROCESAMIENTO, 1999 - 2008**
(Miles de Barriles)

Producto	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Total	1,579.5	1,657.8	1,698.2	1,707.2	1,672.4	4,913.6	13,498.3	14,640.1	14,390.5	16,671.0
EEPSA/GMP	339.0	238.1	251.9	213.6	203.0	234.0	228.0	261.7	264.7	284.1
Gasolina Natural	91.1	69.2	53.5	31.9	-	-	-	-	-	
GLP	203.5	154.9	133.8	107.7	114.3	128.8	127.1	155.9	163.6	178.3
Propano / Butano	4.3	3.8	2.9	3.3	1.7	1.3	1.1	0.4		
Solvente light/HAS	38.1	6.2	61.7	70.7	87.0	103.9	99.8	105.4	101.1	105.7
Pentano	-	4.0	-	-	-	-	-	-	-	
Exano	2.0	-	-	-	-	-	-	-	-	
Aguaytía	1,240.5	1,419.7	1,446.3	1,493.6	1,469.4	1,427.3	1,354.8	1,214.1	1,094.3	976.0
Gasolina Natural	822.7	933.6	954.0	986.5	974.5	958.6	914.1	804.8	731.7	668.2
GLP	417.8	486.1	492.3	507.1	494.9	468.7	440.7	409.3	362.5	307.7
Pluspetrol Perú Corporation	-	-	-	-	-	3,252.3	11,801.9	12,704.7	12,493.8	15,010.3
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	1,548.1	5,471.7	5,608.8	5,401.7	6,097.4
GLP (Propano / Butano)	-	-	-	-	-	1,428.5	5,454.0	6,033.2	6,082.4	7,305.8
Diesel 2	-	-	-	-	-	275.7	876.2	1,062.7	1,009.7	1,606.9
Slop	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.2
Procesadora de Gas Pariñas	-	-	-	-	-	-	113.6	459.6	537.8	400.7
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	28.7	110.6	130.6	99.3
Propano / Butano	-	-	-	-	-	-	84.9	349.0	407.1	301.4

PRODUCCION TOTAL DE GAS LICUADO DE PETROLEO EN REFINERIAS Y PLANTAS DE FRACCIONAMIENTO
1999 - 2008
(MBLS)

PRODUCTO	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)	2,983.2	3,130.2	2,945.3	3,082.1	3,064.8	4,686.7	8,779.8	9,240.7	9,280.2	10,560.8



INVENTARIOS EN REFINERÍAS -MBLS

DICIEMBRE 2008

INVENTARIOS	Talara MBLS	La Pampilla MBLS	Conchán MBLS	Iquitos MBLS	Pucallpa MBLS	El Milagro MBLS	Total Nacional MBLS
Petróleo crudo	469.6	818.7	63.0	153.4	2.4	13.8	1,520.9
Productos en Proceso							
Nafta Liviana	47.5	-	5.7	0.1	-	0.0	53.3
HAS	-	-	-	-	6.8	-	6.8
Bio Diesel 100	-	7.1	-	-	-	-	7.1
Solvente RC/MC	-	-	3.5	-	-	-	3.5
Gasolina Natural	-	-	-	1.1	3.7	-	4.8
Crudo Reducido HCT	114.5	-	54.9	100.9	-	10.5	280.8
Gasoil de Alta Viscosidad	34.3	-	-	-	-	-	34.3
Gasoleo Liviano / Pesado	19.4	28.8	8.9	-	-	-	57.0
Slop/Slop Max	47.3	98.3	-	0.0	0.6	0.1	146.3
Gasolina Base/Primaria/Nafta Virgen	61.2	-	-	-	10.6	-	71.8
Nafta Craqueada/UCC	119.1	-	37.2	48.8	-	-	205.1
Nafta de alto octanaje	11.2	-	-	-	-	-	11.2
Material de Corte	77.7	94.8	-	-	-	-	172.5
Pet. Ind. Asfáltico / Residuales	-	36.0	2.5	-	7.6	-	46.0
Butano	1.9	-	-	-	-	-	1.9
Productos en Lineas y Equipos	-	23.8	-	-	-	-	23.8
Productos Terminados							
GLP	25.2	5.7	-	-	-	-	30.9
Gasolina 98 BA	-	24.1	-	-	-	-	24.1
Gasolina 97 Octanos - Sin Plomo	-	11.4	4.5	-	-	-	15.9
Gasolina 95 Octanos - Sin Plomo	15.3	17.2	2.6	-	-	-	35.2
Gasolina 90 Octanos - Sin Plomo	38.7	59.5	12.3	8.3	-	1.2	119.9
Gasolina 86 Octanos - Sin Plomo	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina 84 Octanos - Sin Plomo	87.2	61.9	17.6	15.3	1.7	2.7	186.3
Turbo Jet A-1	70.2	120.3	1.0	13.1	3.8	1.1	209.5
Turbo Jet JP-5	6.8	-	-	-	-	-	6.8
Kerosene	48.0	22.9	11.9	1.6	0.5	1.5	86.4
Diesel N° 2	241.2	137.8	234.2	68.1	8.0	6.3	695.5
Diesel Marino	44.6	-	-	-	-	-	44.6
Bio Diesel 2	-	165.8	-	-	-	-	165.8
I.F.O. / M.G.O. / M.F.O.	31.3	6.9	-	-	-	-	38.2
Petroleo Industrial N° 5	-	-	0.2	-	-	-	0.2
Petróleo Industrial N° 6	54.3	44.3	5.1	29.0	-	-	132.7
Petróleo Industrial 500	150.2	195.0	30.0	-	-	-	375.2
Asfalto Líquido	4.5	8.8	4.0	-	-	-	17.3
Asfalto Sólido	9.5	16.9	22.3	-	-	-	48.7
Solvente 1	0.8	-	2.8	-	1.4	-	4.9
Solvente 3	7.7	-	2.4	-	0.6	-	10.7
Acido Nafténico	0.3	-	-	-	-	-	0.3
Aceite Cíclico Ligero/Pesado	0.3	-	-	-	-	-	0.3
Aceite Clarificado	0.3	-	-	-	-	-	0.3
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	3.6	-	3.6
Gasolina Primaria Exportación	-	128.3	-	-	-	-	128.3
Fondos PV II	0.1	-	-	-	-	-	0.1
Fondos de Vacío	0.3	-	-	-	-	-	0.3
Productos Adquiridos							
Material de corte importado	-	-	-	-	-	-	-
Condensado de Camisea	-	-	68.3	-	-	-	68.3
Biodiesel B100	-	-	1.3	-	-	-	1.3
HOGBS	-	-	6.7	-	-	-	6.7
Gasolina Alto Octanaje	-	8.6	-	-	-	-	8.6
Kerosene	0.0	-	-	-	-	-	0.0
Diesel 2	0.0	-	0.0	-	-	-	0.0
TOTAL	1,840.2	2,142.5	602.9	439.8	51.3	37.2	5,113.9

ACCIDENTES OCURRIDOS - 2008
ACTIVIDADES DE REFINACIÓN, PROCESAMIENTOS, TRANSPORTE POR DUCTO

ACTIVIDAD	TIPO DE ACCIDENTE		TOTAL COMPAÑÍA
	GRAVE	FATAL	
Refinerías	17	0	17
Plantas de Procesamiento de Gas Natural	0	0	0
Plantas de Abastecimiento	0	0	0
Plantas de Abastecimiento Aeropuerto:	0	0	0
Terminales Marítimos y Fluviales	2	0	2
Transporte por Ductos Hidrocarburos Líquido:	2	0	2
Plantas Envasadoras de Gas Licuado de Petróleo	1	2	3
Locales de Ventas	0	0	0
TOTAL ACCIDENTES	22	2	24

ACCIDENTES OCURRIDOS - 2008
ACTIVIDADES DE COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDO

ACTIVIDAD	TIPO DE ACCIDENTE		TOTAL COMPAÑÍA
	GRAVE	FATAL	
Camión Cisterna de Hidrocarburos Líquido:	17	6	23
Camión Cisterna de Gas Licuado de Petróleo	4	5	9
Estación de Servicios/Grifos	3	0	3
Consumidor Directo de	0	0	0
Terminales Marítimos y Fluviales	2	0	2
Transporte por Ductos Hidrocarburos Líquido:	2	0	2
Plantas Envasadoras de Gas Licuado de Petróleo	1	2	3
Locales de Ventas	0	0	0
TOTAL ACCIDENTES	29	13	42

FACILIDADES DE REFINACION Y FRACCIONAMIENTO

REFINERIAS

En el Perú operan 7 refinerías de las cuales 5 son de propiedad de Petroperu S.A. una de ellas se encuentra bajo contrato de arrendamiento a Maple, otra de propiedad de Repsol (La Pampilla) y Shiviayacu que se emplea para operaciones propias de Pluspetrol Norte S.A., mediante las cuales se abastece gran parte de la demanda de combustibles del país y se procesan crudos nacionales e importados. Estas se describen a continuación:

1. REFINERIA LA PAMPILLA S.A. - RELAPASA

Propietario : Consorcio donde REPSOL es socio mayorista (Perteneció a PETROPERU hasta Agosto de 1996)

Inicio de Operaciones: 17 de Diciembre de 1967

Ubicación : Carretera a Ventanilla km. 25, Distrito de Ventanilla, Provincia del Callao, Departamento de Lima

Capacidad Instalada

Capacidad de Procesamiento:

Unidad de Destilación Primaria I	37 000 BPD
Unidad de Destilación Primaria II	73 000 BPD
Unidad de Destilación al Vacío I	24 000 BPD
Unidad de Destilación al Vacío II	36 000 BPD
Unidad de Craqueo Catalítico FCC	13 500 BPD
Unidad Hidrotratadora	2 700 BPD
Unidad de Reformación Catalítica	1 700 BPD
Unidad de Visbreaking	27 000 BPD
Unidad MEROX Kerosene I	3 480 BPD
Unidad MEROX Kerosene II	8 500 BPD
Unidad MEROX de Gasolina FCC	2 920 BPD
Unidad de Tratamiento de Aguas Ácidas	9 900 BPD
Unidad de Tratamiento de Soda gastada	53 BPD

Capacidad de Almacenamiento:

Crudo	3 022 000 BLS
Productos (Terminados y en proceso)	3 775 700 BLS
Otros (Agua, aceite combustible, agua contra incendio y productos químicos)	359 950 BLS

2. REFINERIA TALARA

Propietario : PETROLEOS DEL PERU S.A. (PETROPERU)

Inicio de Operaciones: 1917

Ubicación : Av. Grau s/n, Distrito de Pariñas, Provincia de Talara, Departamento de Piura

Capacidad Instalada

Capacidad de Procesamiento:

Unidad de Destilación Primaria		62 000 BPD
Unidad de Destilación al Vacío	I	25 000 BPD
Unidad de Destilación al Vacío	II	2 000 BPD
Unidad de Craqueo Catalítico FCC		19 000 BPD
Unidad Merox		10 000 BPD

Capacidad de Almacenamiento:

Crudo	910 343 BLS
Productos	2 604 800 BLS

3. REFINERIA IQUITOS

Propietario : PETROLEOS DEL PERU S.A. (PETROPERU)

Inicio de Operaciones : 15 de Octubre de 1982

Ubicación : Margen izquierda del Río Amazonas, a 14 km de la ciudad de Iquitos, Distrito de Punchana, Provincia de Maynas, Departamento de Loreto

Capacidad Instalada

Capacidad de Procesamiento:

Unidad de Destilación Primaria	10 500 BPD
--------------------------------	------------

Capacidad de Almacenamiento:

Crudo	217 000 BLS
Productos	252 000 BLS

Unidades de Generación Eléctrica 2 500 kW de Potencia Nominal

4. REFINERIA CONCHAN

Propietario : PETROLEOS DEL PERU S.A. (PETROPERU)

Inicio de Operaciones : 1954 (Cese temporal de Operaciones desde 1977 hasta 1980)

Ubicación : km 26,5 de la Carretera Panamericana Sur, Distrito de Lurín, Provincia de Lima, Departamento de Lima

Capacidad Instalada

Capacidad de Procesamiento:

Unidad de Destilación Primaria	15 500 BPD
Unidad de Destilación al Vacío	10 000 BPD

Capacidad de Almacenamiento:

Crudo	260 000 BLS
Productos	477 100 BLS

Unidades de Generación Eléctrica 350 kW de Potencia Nominal

5. REFINERIA PUCALLPA

Propietario : PETROLEOS DEL PERU S.A. (PETROPERU)

Actualmente viene siendo operada por la Compañía The Maple Gas Corporation del Perú, Sucursal Peruana.

Inicio de Operaciones: 11 de Setiembre de 1966

Ubicación : Jr. Padre Aguerizabal N° 300, Pucallpa, Distrito de Callería, Provincia de Coronel Portillo, Departamento de Ucayali.

Capacidad Instalada

Capacidad de Procesamiento:

Unidad de Destilación Primaria	3 300 BPD
Unidad Merox	500 BPD

Capacidad de Almacenamiento:

Crudo	134 500 BLS
Productos	79 200 BLS

Unidades de Generación Eléctrica 325 kW de Potencia Nominal

6. REFINERIA EL MILAGRO

Propietario : PETROLEOS DEL PERU S.A. (PETROPERU)

Inicio de Operaciones : Se trasladó desde la localidad de Marsella hasta la actual ubicación en 1996.

Ubicación : Distrito El Milagro, Provincia de Utcubamba, Departamento de Amazonas

Capacidad Instalada

Capacidad de Procesamiento:

Unidad de Destilación Primaria	1 700 BPD
--------------------------------	-----------

Capacidad de Almacenamiento:

Crudo	5 000 BLS
-------	-----------

Productos	42 500 BLS
-----------	------------

Unidades de Generación Eléctrica 330 kW de Potencia Nominal

7. REFINERIA SHIVIYACU

Propietario: PLUSPETROL NORTE S.A.

Inicio de Operaciones: 13 de Marzo de 1993

Ubicación: Shiviycu – Lote 1-AB, Departamento de Loreto.

Capacidad Instalada

Capacidad de Procesamiento:

Unidad de Destilación Primaria	5 200 BPD
--------------------------------	-----------

Capacidad de Almacenamiento:

Crudo	10 000 BLS
-------	------------

Productos (Terminados y en Proceso)	20 000 BLS
-------------------------------------	------------

Otros (Agua)	12 000 BLS
--------------	------------

PLANTAS DE FRACCIONAMIENTO DE LIQUIDOS DEL GAS NATURAL

1. PLUSPETROL PERÚ CORPORATION S.A.

Propietario : Consorcio conformado por PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.; HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C. SUCURSAL DEL PERU; SK CORPORATION SUCURSAL PERUANA; SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C., TECPETROL DEL PERU S.A.C.

Inicio de Operaciones : Setiembre de 2004

Ubicación : Playa Loberías, distrito de Paracas, provincia de Pisco, departamento de Ica.

Establecimiento : Planta de Fraccionamiento de Líquidos del Gas Natural Componente On-Shore.

Capacidad Instalada

Capacidad de Procesamiento:

01 Torre Depropanizadora y	
01 Torre Debutanizadora	350 000 m3/h (es la capacidad para
ambas unidades de procesamiento)	
01 Unidad de Destilación Primaria	25 000 BPD

Capacidad de Almacenamiento:

Propano	30 000 m3
Butano	15 000 m3
Nafta	440 000 BLS
Diesel	75 000 BLS

2. PROCESADORA DE GAS PARIÑAS S.A.C

Propietario : Procesadora de Gas Pariñas S.,A.C.

Inicio de Operaciones : Julio de 2005

Ubicación : Km. 1102 de la carretera Panamericana Norte, distrito de Pariñas, provincia de Talara, departamento de Piura.

Establecimiento : Planta Criogénica de Gas Natural

Capacidad Instalada

Capacidad de Procesamiento:

01 Unidad Criogénica

50 MMSCFD

Capacidad de Almacenamiento:

Propano / Butano / Nafta

1 188 000 glns.

3. AGUAYTIA ENERGY DEL PERÚ S.R.LTDA.

Propietario : Aguaytia Energy del Perú S.R.L.

Fecha de emisión de Registro : 4 de Junio de 1998

Ubicación : Km. 10 de la Carretera Federico Basadre – Distrito de Yarinacocha, provincia de Coronel Portillo , departamento de Ucayali.

Establecimiento : Planta de Procesamiento de Líquidos de Gas Natural.

Capacidad Instalada

Capacidad de Procesamiento:

840 000 galones

Capacidad de Almacenamiento:

Líquidos de Gas Natural

840 000 galones

4. GRAÑA Y MONTERO PETROLERA S.A.

Propietario : Graña y Montero Petrolera S.A.

Fecha de emisión de Registro : 13 de setiembre de 1999

Ubicación : Km. 4,5 Carretera Talara – Distrito de Pariñas, Provincia de Talara, departamento de Piura.

Establecimiento : Planta Pariñas

Planta Pozo

Planta Verdun

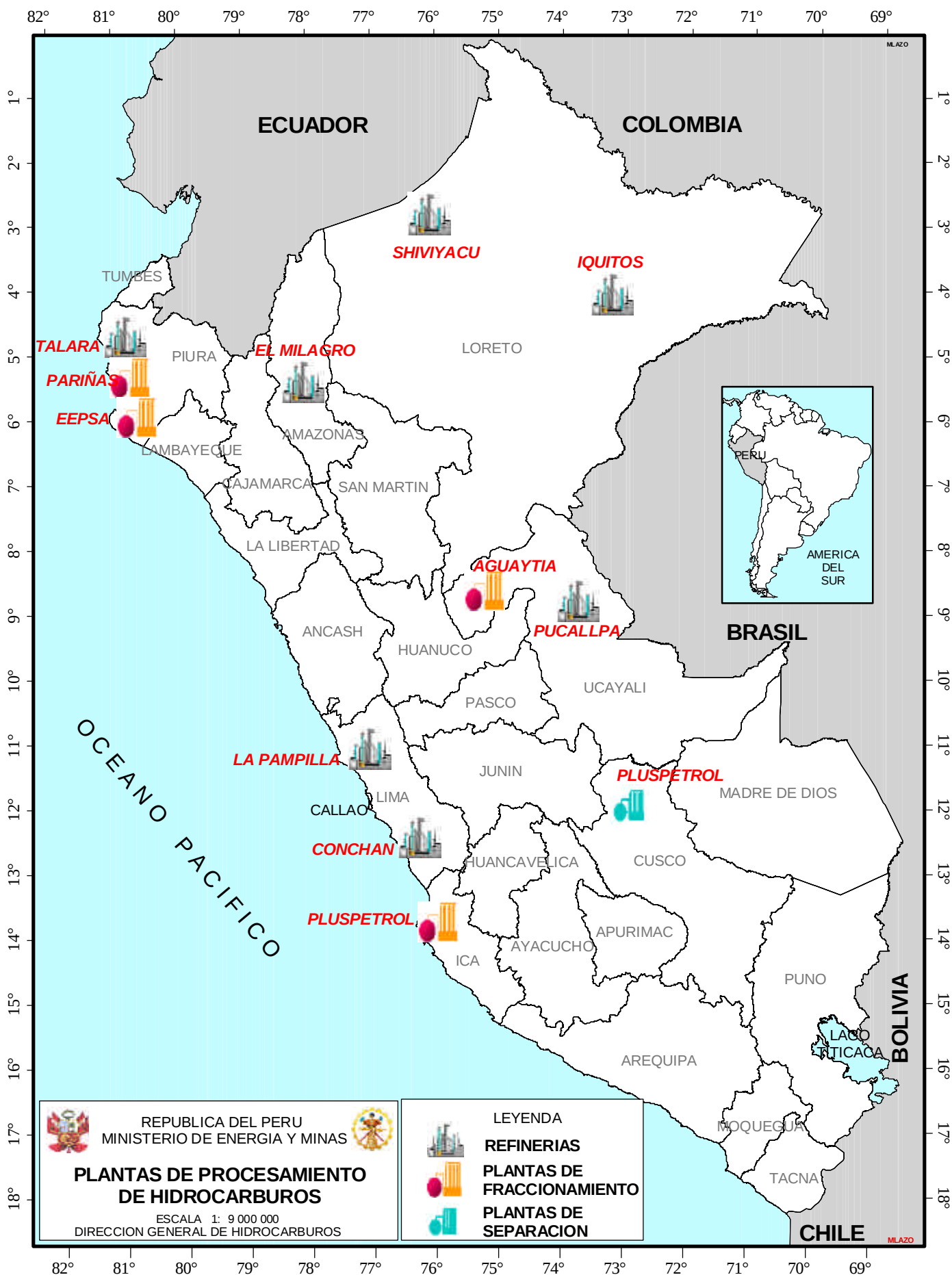
Capacidad Instalada

Capacidad de Procesamiento:

Planta Pariñas (Gas Natural)	80 MMPCD
Planta Pariñas (LGN)	1 600 BPD
Planta Verdun	3 000 BPD

Capacidad de Almacenamiento:

Planta Verdun	8 060 BLS
---------------	-----------



DICIEMBRE 2008