



ESTADISTICA HIDROCARBURIFERA



2013

DATOS SUJETOS A REVISION

QUITO - ECUADOR



PRESENTACION

LA SECRETARIA DE HIDROCARBUROS PRESENTA LA ESTADISTICA HIDROCARBURIFERA 2013, QUE CONTIENE INFORMACION SOBRE PRODUCCION, TRANSPORTE, INDUSTRIALIZACION Y COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO, GAS NATURAL Y SUS DERIVADOS.

LA DIFUSION DE LA ESTADISTICA CONSTITUYE UN APOORTE POSITIVO PARA LA CABAL COMPRESION DE LAS ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR ESTE SECTOR Y SU INFLUENCIA EN LA ECONOMIA DEL PAIS.

ANDRES DONOSO FABARA

SECRETARIO DE HIDROCARBUROS



ESTADISTICA HIDROCARBURIFERA

2 0 1 3

INDICE/PETROLEO CRUDO

- I. RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA: CRUDO
- II. PERFORACION: POZOS PERFORADOS POR EMPRESA, CLASIFICACION Y PROFUNDIDAD
- III. POZOS EN OPERACIONES POR CAMPO Y POR EMPRESA
- IV. PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO POR CAMPOS Y EMPRESA
- V. PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR CAMPOS Y EMPRESA
- VI. PRODUCCION DE GAS NATURAL
- VII. TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO
- VIII. COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO
- IX. PRECIOS PROMEDIOS PONDERADOS AL CONTADO DE LAS VENTAS AL EXTERIOR DE PETROECUADOR: CRUDO ORIENTE Y NAPO

ESTADISTICA HIDROCARBURIFERA



2 0 1 3

INDICE / DERIVADOS

RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA: DERIVADOS

- X INDUSTRIALIZACIÓN DEL PETRÓLEO

- XI COMERCIALIZACIÓN DE DERIVADOS

- XII DESPACHOS EP PETROECUADOR DE DERIVADOS

- XIII DESPACHOS DE EP. PETROECUADOR DE G.L.P.

- XIV ESTACIONES DE SERVICIO A NIVEL NACIONAL

DIRECCIONES ELECTRÓNICAS



I.

RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA

RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA

2013

-EN BARRILES-

		TOTAL
PRODUCCION EN CAMPOS		192.118.890
EP PETROECUADOR	162.768	
PETROAMAZONAS EP	119.043.757	
RIO NAPO	25.714.910	
SOCIEDAD PETROLERA S.A.	4.664.185	
CONSORCIO PETROLERO PALANDA	1.031.033	
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	2.025.381	
PETROBELL	1.196.722	
PETROORIENTAL	4.762.807	
REPSOL YPF	13.852.590	
ANDES PETROLEUM	12.358.158	
AGIP OIL ECUADOR	4.925.024	
PACIFPETROL - ESPOL	434.204	
TECPECECUADOR S.A.	1.226.507	
CONSORCIO DGC-DYGOIL CIA. LTDA.	189.095	
CONSORCIO INTERPEC	18.957	
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	512.793	
CRUDO FISCALIZADO		189.968.323
MERCADO INTERNO		50.847.511
MERCADO EXTERNO		140.245.060
EXPORTACIONES DIRECTAS	114.498.181	
EXPORTACIONES DE REGALÍAS	25.746.878	
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS (SOTE+OCP)		185.365.002
SOTE	132.602.105	
OCP	52.762.897	



PRINCIPALES VARIABLES DEL SECTOR HIDROCARBURIFERO PETROLEO CRUDO

2013

Cifras en millones de barriles





DERIVADOS

-En Barriles-

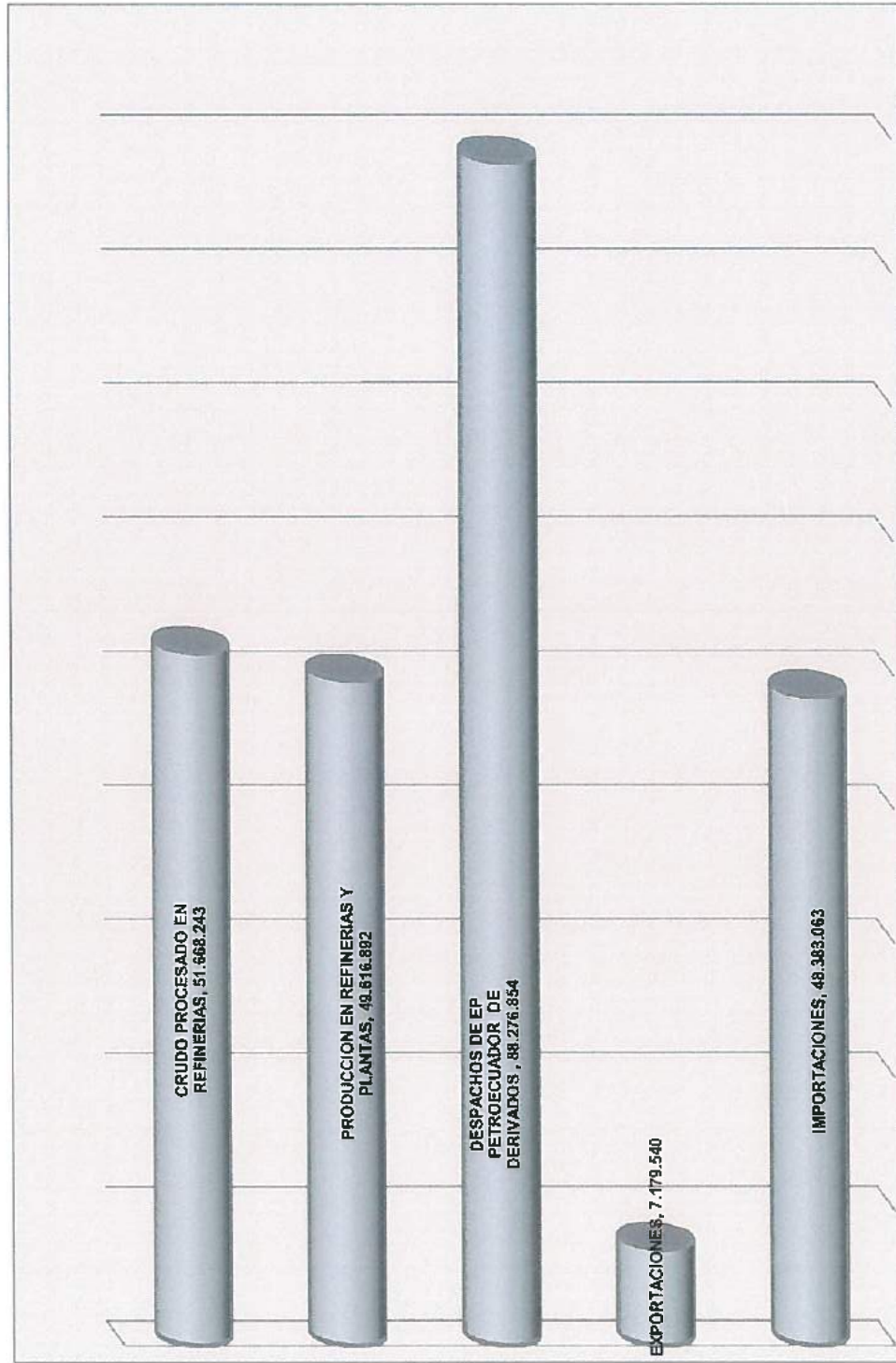
CRUDO PROCESADO EN REFINERIAS	51.668.243
ESMERALDAS	28.717.582
LIBERTAD	15.534.881
LAGO AGRIO	318.431
AMAZONAS	7.097.349
PRODUCCION EN REFINERIAS Y PLANTAS	49.616.892
ESMERALDAS	26.911.289
LA LIBERTAD	15.893.757
AMAZONAS	5.520.645
LAGO AGRIO	112.591
SHUSHUFINDI	1.178.610
IMPORTACIONES	48.383.063
EXPORTACIONES	7.179.540
DESPACHOS DE EP PETROECUADOR DE DERIVADOS	88.276.854
COMERCIALIZADORAS DE DERIVADOS	76.011.504
COMERCIALIZADORAS DE G.L.P.	12.265.350



RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA - DERIVADOS

2 0 1 3

Cifras en Barriles





Secretaría de
Hidrocarburos

ECUADOR

Av. Amazonas N35-89 y Juan Pablo Surrut.
Edif. Amazonas 4000. Telf: (593-2) 3955300
Quito - Ecuador

INFORME EJECUTIVO DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2013

PERFORACIÓN

En este año se perforaron 370 pozos, 349 de Desarrollo, 8 Exploratorios y 13 de Avanzada. Comparada esta actividad con la realizada en el año 2012, en la que se perforaron 293 pozos, se observa un incremento de 77 pozos perforados.

Petroamazonas EP, perforó 267 pozos que equivale al 72.16%, Río Napo con 55 pozos que equivale al 14.87% de esta actividad. Las compañías privadas perforaron 48 pozos, destacándose Andes Petroleum con 24 pozos que equivale al 6.49%; Repsol con 6 pozos que equivale al 1.62%, Petrooriental con 9 pozos que equivale a 2.43%, y los 9 pozos restantes de las demás empresas que operan en el país, significa el 2.43%.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO EN CAMPOS

La actividad de extracción de petróleo crudo durante el año 2013, se realizó contando con una media de 3.305 pozos. Petroamazonas EP, Río Napo y las empresas privadas en enero operaron 3.218 pozos, de las cuales de estos pozos corresponde a la Gerencia de Exploración y producción 534, a Petroamazonas EP le correspondió 522, Río Napo 187 y las empresas privadas 1.975 pozos. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 3.369, correspondiéndole a las empresas estatales 1.413 y a las empresas privadas 1.956.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 192'118.890 bls., con un incremento de 4.23% respecto al año 2012, que registró 184'321.319 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 526.353 bls.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos: Sacha, Eden Yuturi, Shushufindi, Auca, Iro, Oso, Palo Azul, Villano y Fanny 18-B que juntos representan el 50.66%; mientras que el 49.34% restante cubren los demás campos.



Secretaría de
Hidrocarburos

ECUADOR

Av. Amazonas N36-89 y Juan Pablo Surr.
Edif. Amazonas 4000. Telf: (593-2) 3955300
Quito - Ecuador

TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por los oleoductos se situó en los 185'365.002 barriles netos. De este volumen, al SOTE le corresponde 132'602.105 bls. (71.54%), OCP 52'762.897 bls. (28.46%) y por el Oleoducto Transandino OTA no se transportó crudo.

COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

El crudo fiscalizado durante el año 2013 fue 189'968.323 bls, presentando un crecimiento del 7.62% respecto al año 2012, que alcanzó 176'522.496 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 50'847.511 bls., El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 27'985.572 bls., equivalentes al 55.04%; Refinería Libertad, 15'391.879 bls., 30.27%; Refinería Amazonas, 7'112.485 bls., 13.99%; y, Refinería Lago Agrio, 357.576 bls, 0.70%.

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2013, presentan un incremento del 8.28% con respecto a las del año 2012, puesto que de 129'515.902 barriles pasaron a 140'245.060 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 114'498.181 bls. (81.64%); y, Regalías 25'746.878 bls. (18.36%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que tres países adquirieron el 90.83% del crudo, Estados Unidos 65.98%, Chile 14.98%, Perú 9.87%, y otros países (Panamá, Japón, China, España) el 9.17%.

INDUSTRIALIZACION DEL PETROLEO

Durante el año 2013 se procesaron 51'668.243 bls., obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 49'616.892 bls. Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 54.24%, La Libertad 32.02%, Amazonas 11.13%, Lago Agrio 0.23% y la Planta de Shushufindi 2.38%. La Producción Bruta de Derivados experimenta una disminución de 5.43% con relación al año anterior.



Secretaría de
Hidrocarburos

ECUADOR

Av. Amazonas N35-89 y Juan Pablo Sunz,
Edif. Amazonas 4060, Telef. (593-2) 3955300
Quito - Ecuador

COMERCIALIZACION DE DERIVADOS

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 97'999.955 bls., de los cuales, 49'616.892 bls. (50.63%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 48'383.063 bls. (49.37%) a los productos importados.

Dentro de la importación de derivados del petróleo, los productos que mayor importancia revisten por su volumen son: Diesel Oil y Premium (20'841.018 bls.), Nafta (15'745.475 bls.), GLP (9'589.496 bls.), Cutter Stock (2'094.097 bls), Jet-A1 (80.086 bls) y Avgas (32.890 bls.), que representan el 43.08%, 32.54%, 19.82%, 4.33%, 0.17% y 0.07% del total respectivamente, que comparadas con las importaciones del 2012, presentaron un incremento de un 13.34%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 76'011.504 barriles, distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 23'672.390 bls. (31.14%); Diesel 31'137.359 bls. (40.96%); Fuel Oil N° 4 8'650.659 bls. (11.38%); Jet A-1 2'854.202 bls. (3.75%); Residuo 6'168.821 (8.12%), Asfaltos 2'365.730 bls. (3.11%) y la diferencia 1.53%, corresponde a los demás derivados. La demanda de derivados comparada con el año 2012 presentó un incremento del 5.20%.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 12'265.350 bls: Duragas participó con el 36.15%; EniEcuador S.A. 30.67%; Congas 13.58% y Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Gasguayas, Galo Enrique Palacios y Petrocomercial con 19.60%.

En el mercado externo se vendieron 7'179.540 barriles de derivados de petróleo, registrándose una disminución del 28.48% respecto al año 2012, cuyo volumen fue de 10'037.848 bls. Entre los derivados se encuentran: Fuel Oil y Naptha.



II
PERFORACION

POZOS PERFORADOS POR EMPRESA, CLASIFICACION Y PROFUNDIDAD

2013

EMPRESA Y POZOS	CLASIFICACION			FECHA		PROFUNDIDAD (PIES)	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL		
PETROAMAZONAS EP							
AMISTAD-14D		1		30-11-12	08-02-13	10218/9829	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-K49		1		15-12-12	09-01-13	11670/9860	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-T157H		1		31-12-12	15-01-13	9903/7312	HORIZONTAL
YANAQUINCHA ESTE A-30		1		30-12-12	26-01-13	10093/9868	DIRECCIONAL "S"
YURALPA CENTRO-ASHRE		1		31-10-12	12-01-13	10600/7511.17	HORIZONTAL
OSO-A71HML1ST-ML2T		1		27-09-12	03-01-13	10505/8931	HORIZONTAL
OSO-B54H		1		18-12-12	28-01-13	10970/8974	HORIZONTAL
COCA-K22		1		21-12-12	22-01-13	10620/9591	DIRECCIONAL SLANT
PALO AZUL-C45ST1		1		14-11-12	12-01-13	10883/10184	DIRECCIONAL "S"
PALMERAS NORTE-A13		1		07-01-13	24-01-13	8985/0515	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-D88RE		1		09-01-13	18-01-13	7800/8972	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G69		1		11-01-13	05-02-13	9409/8142	DIRECCIONAL SLANT
TANGAY ESTE-B2			1	10-01-13	24-01-13	10200/7960	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A73		1		12-01-13	09-02-13	10839/9121	DIRECCIONAL SLANT
APAIKA SUR-1	1			19-01-13	13-02-13	8650/7402	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-G50H		1		27-01-13	30-01-13	2478/2445	HORIZONTAL
EDEN YUTURI-T158H		1		27-01-13	15-02-13	10755/7485	HORIZONTAL
COCA-K23ST		1		03-02-13	04-04-13	11520/9568	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-D182		1		05-02-13	17-02-13	8513/7722	DIRECCIONAL SLANT
OSO-B65ST		1		06-02-13	18-03-13	9833/9246	DIRECCIONAL SLANT
PALO AZUL-C46		1		08-02-13	01-03-13	10845/10210	DIRECCIONAL "S"
TANGAY ESTE-B3		1		08-02-13	02-03-13	10894/7816	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-L55		1		18-02-13	11-03-13	10775/9510	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A75H		1		25-03-13	04-04-13	11203/8953	HORIZONTAL
PAKA SUR-B20		1		25-02-13	18-03-13	10940/8807	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-G51H		1		25-02-13	19-04-13	12586/9437	HORIZONTAL
EDEN YUTURI-D163H		1		01-03-13	04-04-13	10348/7509	HORIZONTAL
EDEN YUTURI-T159		1		02-03-13	15-03-13	8890/7844	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G67RE		1		07-03-13	20-03-13	10162/9102	DIRECCIONAL SLANT
COCA-A30		1		12-03-13	08-04-13	10200/8707	DIRECCIONAL SLANT
PALO AZUL-C47 ST		1		22-03-13	02-05-13	11118/9958	DIRECCIONAL SLANT
AMISTAD-18D		1		21-03-13	27-07-13	11300/8903	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA-D27		1		02-04-13	21-04-13	10245/8204	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-L58		1		03-04-13	17-04-13	9920/8888	DIRECCIONAL "S"
OSO-B68		1		08-04-13	14-05-13	10337/8904	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-T180		1		12-04-13	25-04-13	8780/7841	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA OESTE-B20		1		15-04-13	02-05-13	10470/10066	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G84		1		18-04-13	11-05-13	10034/9284	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A77		1		17-04-13	12-05-13	10375/9185	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-K167ST		1		25-04-13	30-05-13	10110/7668	DIRECCIONAL SLANT
COCA-A31		1		25-04-13	20-05-13	10560/8629	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-G52		1		28-04-13	18-05-13	11010/9973	DIRECCIONAL SLANT
COCA-K24		1		03-05-13	25-05-13	10187/9116	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA-D28		1		18-05-13	28-05-13	10950/7156	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA OESTE-B21		1		13-05-13	03-06-13	10955/10093	DIRECCIONAL SLANT
APAIKA-A2			1	20-05-13	09-06-13	8602/7397	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G85		1		21-05-13	14-06-13	9891/9431	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A79		1		29-05-13	25-06-13	10317/9226	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-T184		1		15-05-13	26-05-13	8872/7509	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-G53H		1		28-05-13	16-07-13	11945/	HORIZONTAL
OSO-B70		1		26-05-13	22-05-13	10320/8284	DIRECCIONAL SLANT
COCA-A32		1		02-06-13	24-06-13	10875/9784	DIRECCIONAL SLANT
OSO-H110		1		03-06-13	28-06-13	9932/9469	DIRECCIONAL SLANT
PALO AZUL-C48ST		1		05-06-13	22-07-13	10708/10214	DIRECCIONAL "S"
PAKA SUR-C16		1		15-05-13	12-06-13	12644/8887	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-K188		1		12-06-13	28-08-13	8540-7669	DIRECCIONAL SLANT
PAKA SUR-C17		1		25-06-13	26-06-13	11824/9940	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA ESTE-B22		1		22-06-13	09-07-13	10483/1002	DIRECCIONAL SLANT

EMPRESA Y POZOS	CLASIFICACION			FECHA		PROFUNDIDAD (PIES)	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL		
PETROAMAZONAS EP							
OSO-GBHST2		1		02-07-13	13-09-13	10918/9126	HORIZONTAL
DSC-B70RE		1		03-07-13	10-07-13	6526/6478	DIRECCIONAL "S"
APAICA-A3H		1		07-07-13	30-07-13	8348/6113	HORIZONTAL
EDEN YUTURI-E165		1		07-07-13	20-07-13	9162/8267	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA-B29		1		05-07-13	17-07-13	7433/7260	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-K166		1		10-07-13	24-07-13	8295/7697	DIRECCIONAL SLANT
COCA-A33		1		10-07-13	11-08-13	10230/9907	DIRECCIONAL SLANT
COCA-K28		1		21-07-13	10-08-13	10123/9796	DIRECCIONAL SLANT
OSO-B72		1		20-07-13	12-09-13	10725/9216	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA OESTE-B23		1		22-07-13	12-08-13	11005/10005	DIRECCIONAL SLANT
OSO-H11		1		08-07-13	11-08-13	10424/9648	DIRECCIONAL SLANT
PAKA SUR-C18		1		28-07-13	17-08-13	11622/9827	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA-B30		1		30-07-13	13-08-13	8263/7355	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A91		1		04-08-13	31-08-13	10702/9316	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-G169		1		05-08-13	17-08-13	8818/7677	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-G54H		1		25-07-13	31-08-13	12152/9486	HORIZONTAL
APAICA-A4H		1		12-08-13	03-09-13	8120/8083	HORIZONTAL
COCA-A34		1		27-08-13	16-09-13	10725/10443	DIRECCIONAL SLANT
COCA-K27ST		1		24-08-13	17-10-13	10715/10580	DIRECCIONAL SLANT
OSO-H112		1		27-08-13	21-09-13	10562/9263	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-G170		1		12-09-13	12-09-13	8470/7700	DIRECCIONAL SLANT
PALAMR OESTE-A9		1		13-09-12	09-10-13	11980/9288	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-L131		1		21-09-13	07-09-13	10026/8318	DIRECCIONAL SLANT
PALO AZUL-N29		1		20-08-13	12-09-13	10754/10164	DIRECCIONAL "S"
PAÑACCOCHA-A31		1		09-09-13	01-10-13	10088/7345	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-L141		1		11-09-13	23-09-13	8730/7918	DIRECCIONAL SLANT
APAICA-A5H		1		12-09-13	27-09-13	8800/8088	HORIZONTAL
QUINDE-A2		1		20-09-13	02-10-13	9340/8250	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-G171		1		23-09-13	07-10-13	9175/7894	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A92H		1		12-09-13	19-10-13	12340/8983	HORIZONTAL
PALO AZUL-N49HST		1		26-09-13	16-11-13	11689/10129	HORIZONTAL
OSO-B74		1		01-10-13	03-11-13	10970/9348	DIRECCIONAL SLANT
COCA-35		1		01-10-13	22-10-13	10721/8727	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA NORTE-A2		1		08-10-13	14-11-13	12180/10153	DIRECCIONAL SLANT
QUINDE-A3		1		14-10-13	29-10-13	9720/8864	DIRECCIONAL SLANT
OSO-D87		1		14-10-13	06-11-13	9892/9166	DIRECCIONAL SLANT
OSO-H113		1		10-10-13	08-11-13	11717/9322	DIRECCIONAL SLANT
APAICA-A6		1		20-10-13	18-11-13	11980/9288	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA-A32		1		18-10-13	01-11-13	9125/7361	DIRECCIONAL SLANT
AMSTAD-10		1		28-10-13	13-12-27	9485/9394	DIRECCIONAL SLANT
BOA-1	1			30-10-13	24-11-13	11183/11181	VERTICAL
OSO-A93H		1		31-10-13	28-11-13	10806/8966	HORIZONTAL
LIMONCOCHA-B57		1		04-11-13	19-11-13	10555/9903	DIRECCIONAL SLANT
QUINDE-A4ST		1		05-11-13	26-12-13	12625/8956	DIRECCIONAL SLANT
COCA-A36		1		10-11-13	25-11-13	10840/9807	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G88		1		18-11-13	06-12-13	9824/9343	DIRECCIONAL SLANT
OSO-H113RE		1		22-11-13	01-12-13	10869/9482	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-K172		1		02-11-13	14-11-13	8779/8337	DIRECCIONAL SLANT
PAKA NORTE-12		1		22-11-13	18-12-13	11805/8888	DIRECCIONAL SLANT
COCA-K26ST		1		26-11-13	08-01-14	10891/8903	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACCOCHA-B33		1		27-11-13	07-12-13	7524/7332	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-K173		1		25-11-13	08-12-13	8807/7654	DIRECCIONAL "S"
LIMONCOCHA-B59H		1		01-12-13	05-01-14	12442/9474	HORIZONTAL
OSO-B76		1		28-11-13	20-12-13	9889/9296	DIRECCIONAL SLANT
PALO AZUL-N50H		1		10-12-13		PERFORANDO	DIRECCIONAL SLANT
APAICA-A7H		1		11-12-13		PERFORANDO	HORIZONTAL
COCA-A37		1		13-12-13	01-01-14	11122/8668	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A94H		1		15-12-13		PERFORANDO	HORIZONTAL
OSO-H114H		1		20-12-13		PERFORANDO	HORIZONTAL
PAÑACCOCHA-B34		1		18-12-13	28-12-13	7900/7342	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G89H		1		21-12-13		PERFORANDO	HORIZONTAL
EDEN YUTURI-K174		1		21-12-13		PERFORANDO	DIRECCIONAL SLANT

EMPRESA Y POZOS	CLASIFICACION			FECHA		PROFUNDIDAD (PIES)	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL		
PETROAMAZONAS EP- EX PETROPRODUCCION (1)							
PITALALA-1	1			03-12-12	06-01-13	10710/10709	VERTICAL
VHR-2DRW		1		12-12-12	05-01-13	9135/8998	DIRECCIONAL SLANT
PARAHUACU-20D		1		12-12-12	11-01-13	10170/9938	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-181D		1		12-12-12	13-01-13	10260	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-23D		1		13-12-12	06-01-13	10045/9730	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-183D		1		16-12-12	13-01-13	10045/9730	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFUNDI-205D		1		25-12-12	16-01-13	10280/9594	DIRECCIONAL SLANT
RUMIYACU-4D		1		23-12-12	21-01-13	11479/10805	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-141D		1		25-12-12	13-01-13	9950/9667	DIRECCIONAL "S"
CHONTA ESTE-09D		1		30-12-12	30-01-13	11170/10738	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-32D		1		30-12-12	22-01-13	10224/10000	DIRECCIONAL "S"
AUCA-7RE		1		31-12-12	15-01-13	10358/10219	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-201D		1		13-01-08	31-01-13	12040/8526	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-85D		1		10-01-13	03-02-13	11057/10398	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-226D		1		15-01-13	06-02-13	10250/9811	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-160D		1		21-01-13	10-02-13	10458/10316	DIRECCIONAL
DRAGO NORTE-27D		1		21-01-13	14-02-13	10479/10094	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-246D		1		21-01-13	09-02-13	9810/9580	DIRECCIONAL "S"
TETETE-21D		1		18-01-13	09-02-13	9390/9291	DIRECCIONAL "S"
CONONACO-17RE		1		26-01-13	15-02-13	10699/10474	DIRECCIONAL SLANT
CUYABENO-42D		1		29-01-13	16-02-13	8401/8118	DIRECCIONAL "S"
GUANTA-32D		1		29-01-13	19-02-13	10416/10119	DIRECCIONAL "S"
PARAHUACU-21D		1		01-02-13	25-02-13	10240/9877	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-14D		1		08-02-13	02-03-13	10390/10061	DIRECCIONAL "S"
PUCUNA-14D		1		15-02-13	06-03-13	10240/9944	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-RW2D		INYECTOR		17-02-13	17-03-13	10800/10291	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-72D		1		15-02-13	07-03-13	10700/10402	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO-19D		1		21-02-13	17-03-13	10110/9691	DIRECCIONAL "S"
LAGO AGRIO-29RE		1		25-02-13	13-03-13	10273/10211	DIRECCIONAL SLANT
AGUARICO-34D		1		22-02-13	23-03-13	10620/9649	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-245D		1		23-02-13	13-03-13	9880/9562	DIRECCIONAL "S"
CUYABENO-45D		1		04-03-13	26-03-13	8452/8071	DIRECCIONAL "S"
AUCA-J89		1		01-03-13	21-03-13	10342	VERTICAL
CUYABENO-51D		1		07-03-13	25-03-13	8471/8122	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-202D		1		07-03-13	28-03-13	10310/9536	DIRECCIONAL "S"
PARAHUACU-24D		1		12-03-13	12-04-13	10320/9886	DIRECCIONAL "S"
GUANTA-D43		1		15-03-13	08-04-13	11014/10350	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-36D		1		14-03-13	01-04-13	10404/10085	DIRECCIONAL "S"
CONONACO-11RE		1		18-03-13	05-04-13	11014/10906	DIRECCIONAL SLANT
PARAHUACU-24D		1		19-03-13	11-04-13	10320/9886	DIRECCIONAL "S"
SECOYA-44D		1		17-03-13	03-04-13	9465/9304	DIRECCIONAL "S"
AUCA-161D		1		18-03-13	12-04-13	10860	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-106D		1		22-03-13	14-04-13	11120/10381	DIRECCIONAL "S"
GUANTA-E45		1		21-03-13	17-04-13	10460/9680	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-163D		1		31-03-13	15-04-13	9700/9473	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-B37		1		31-03-13	27-04-13	10700/10046	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-J90		1		04-04-13	23-04-13	10625/10350	DIRECCIONAL "S"
CUYABENO-H46		1		09-04-13	27-04-13	8384/8028	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-145D		1		09-04-13	01-05-13	10180/9634	DIRECCIONAL SLANT

EMPRESA Y POZOS	CLASIFICACION			FECHA		PROFUNDIDAD (PIES)	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL		
PETROAMAZONAS EP- EX PETROPRODUCCION (1)							
CUYABENO-143		1		09-04-13	22-04-13	8395/9105	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-34D		1		10-04-13	01-05-13	10355/9780	DIRECCIONAL SLANT
PUCUNA-16D		1		10-04-13	05-05-13	10320/	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO-23D		1		11-04-13	04-05-13	10420/9703	DIRECCIONAL SLANT
SECOYA-45D		1		22-04-13	09-05-13	9620/9350	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO-46D		1		22-04-13	14-05-13	10540	DIRECCIONAL SLANT
DRAGO ESTE-A10		1		20-04-13	09-05-13	10804/9885	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-107D		1		29-04-13	21-05-13	10685/10394	DIRECCIONAL "S"
CONONACO-28RE		1		02-05-13	21-05-13	10613/10646	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDIO-290D		1		29-04-13	13-05-13	9810/9493	DIRECCIONAL "S"
FRONTERA-1RE		1		01-05-13	25-05-13	9490/9345	DIRECCIONAL SLANT
GUANTA-E46ST		1		06-05-13	04-06-13	10696/10285	DIRECCIONAL "S"
GUANTA-F28		1		13-05-13	09-06-13	10490/10084	DIRECCIONAL "S"
CUYABENO I-44		1		04-05-13	17-05-13	8435/8101	DIRECCIONAL "S"
AUCA-J94		1		09-05-13	29-05-13	10983/10344	DIRECCIONAL SLANT
VHR-E30		1		14-05-13	28-05-13	8336/8310	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO-20D		1		15-05-13	14-06-13	11240/9867	DIRECCIONAL SLANT
DRAGO NORTE-43D		1		17-05-13	17-06-13	10930/10058	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-123D		1		18-05-13	08-06-13	10810/10299	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-235D		1		22-05-13	10-06-13	10360/9636	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-226D		1		27-05-13	13-06-13	9660/9332	DIRECCIONAL "S"
CUYABENO-153		1		24-05-13	09-06-13	8340/8100	DIRECCIONAL "S"
SECOYA-46D		1		24-05-13	10-06-13	9982/9767	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-D22		1		24-05-13	02-07-13	10110/10108	VERTICAL
AGUARICO-38D		1		31-05-13	17-06-13	10040/9584	DIRECCIONAL "S"
AUCA-C127		1		30-05-13	26-06-13	11070/10311	DIRECCIONAL SLANT
CUYABENO-G52		1		13-06-13	04-07-13	8400/8095	DIRECCIONAL "S"
AUCA-110		1		13-06-13	08-07-13	10853/10320	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-108D		1		13-06-13	05-07-13	10936/10387	DIRECCIONAL "S"
CONONACO-7RE		1		19-06-13	04-07-13	11020/10853	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-261D		1		23-06-13	10-07-13	9850/9554	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-220D		1		25-06-13	11-07-13	9920/9640	DIRECCIONAL "S"
AUCA-121D		1		27-06-13	25-07-13	11155	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-210D		1		25-06-13	13-07-13	10410/9859	DIRECCIONAL SLANT
GUANTA-F38		1		22-06-13	19-07-13	10765/10283	DIRECCIONAL SLANT
AGUARICO-39D		1		26-06-13	16-07-13	10010	DIRECCIONAL "S"
CUYABENO-41		1		28-06-13	17-07-13	8070/8068	
CONONACO-D37		1		30-06-13	20-07-13	10990	
DRAGO NORTE-E19		1		14-07-13	08-08-13	10680/10120	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-112		1		12-07-13	07-08-13	10710	DIRECCIONAL "S"
SHUARA-C36		1		03-07-13	21-07-13	9673/9286	DIRECCIONAL "S"
AUCA-J153		1		21-07-13	11-08-13	11028/10374	DIRECCIONAL SLANT
DRAGO NORTE-24		1		21-07-13	24-08-13	10645/10106	DIRECCIONAL "S"
AUCA-109D		1		22-07-13	12-08-13	11250/10407	
SHUSHUFINDI-234D		1		28-07-13	14-08-13	8939	DIRECCIONAL "S"
ARAZA-A3		1		02-08-13	22-08-13	9770/9663	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-159D		1		06-08-13	29-08-13	10220/9513	DIRECCIONAL SLANT
GUANTA-F39		1		06-08-13	01-09-13	10600/10226	DIRECCIONAL "S"
AUCA-J154		1		24-08-13	21-09-13	10261/	

EMPRESA Y POZOS	CLASIFICACION			FECHA		PROFUNDIDAD (PIES)	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL		
PETROAMAZONAS EP- EX PETROPRODUCCION (1)							
SHUSHUFINDI-161D		1		11-08-13	31-08-13	10403	DIRECCIONAL SLANT
SHUARA-D37		1		10-08-13	25-08-13	8358	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO-5B		1		07-08-13	27-08-13	9729/9854	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-4		1		22-08-13	22-09-13	10475/10093	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-209D		1		02-09-13	29-09-13	11100/9851	DIRECCIONAL SLANT
ATACAPI-27		1		07-09-13		PERFORANDO	DIRECCIONAL SLANT
ARAZA-A5		1		06-09-13	24-0-13	9873/9710	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-30		1		10-09-13	30-10-13	10490/10055	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-160D		1		10-09-13	28-09-13	10210/9687	DIRECCIONAL SLANT
GUANTA-27		1		15-09-13	02-10-13	10482/10169	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO-40D		1		15-09-13	03-10-13	9670	DIRECCIONAL "S"
AUCA-119D		1		15-08-13	09-09-13	12367/12207	DIRECCIONAL SLANT
SANSAHUARI-D23		1		31-08-13	14-09-13	8240/8240	VERTICAL
AUCA-C111		1		20-08-13	11-09-13	11082/10300	DIRECCIONAL SLANT
CONONACO-D49		1		23-08-13	15-09-13	11000	DIRECCIONAL "S"
AUCA-100D		1		20-09-13	10-10-13	11150/10332	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-212D		1		20-09-13	14-10-13	10585/9700	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-120D		1		26-09-13	19-10-13	11750/10344	DIRECCIONAL SLANT
CONONACO-2RE		1		30-09-13	17-10-13	10854/10567	DIRECCIONAL SLANT
CUYABENO-55		1		03-10-13	24-10-13	8540/8046	DIRECCIONAL "S"
AUCA-84		1		08-10-13	28-10-13	10380/10358	VERTICAL
CONONACO-50		1		09-10-13	29-10-13	11201/10879	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-189		1		09-10-13	13-10-30	9858/9855	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO-44D		1		12-10-13	29-10-13	10012/9652	DIRECCIONAL "S"
AUCA SUR-18HRE		1		17-10-13	25-10-13	11040/9893	HORIZONTAL
DRAGO NORTE-38		1		17-10-13	10-11-13	11800/10035	DIRECCIONAL SLANT
GUANTA-35		1		19-10-13	06-11-13	10400/10125	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO-47HST		1		19-10-13	29-12-13	12436/9138	HORIZONTAL
PARAHUACU-A40		1		22-10-13	13-11-13	10250/9888	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-101D		1		23-10-13	08-11-13	10637/10403	DIRECCIONAL "S"
SHUARA-38DST		1		26-10-13	04-12-13	9810/9288	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-122D		1		05-11-13	25-11-13	11357/10301	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-185		1		08-11-13	28-11-13	10450/9753	DIRECCIONAL SLANT
VHR-29		1		19-11-13	03-12-13	8708/8337	DIRECCIONAL "S"
AUCA-113		1		21-11-13	15-12-13	10939/10355	DIRECCIONAL SLANT
YUCA-28		1		21-11-13	14-12-13	10580/10082	DIRECCIONAL SLANT
DRAGO NORTE-28		1		22-11-13	14-12-13	10510/10048	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-155D		1		25-11-13	14-12-13	9840/9529	DIRECCIONAL "S"
AUCA-102D		1		24-11-13	10-12-13	10818/10400	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-39		1		25-11-13	18-12-13	10860/10007	DIRECCIONAL SLANT
YUCA-29		1		28-11-13	20-12-13	10783/10208	DIRECCIONAL SLANT
GUANTA-G29		1		05-12-13	27-12-13	10448/10110	DIRECCIONAL "S"
TAPI-7		1		08-12-13	26-12-13	9640/9293	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-170D		1		09-12-13	28-12-13	10380/9781	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-45		1		13-12-13	14-12-13	10809	VERTICAL
VHR-31		1		18-12-13	31-12-13	8750/8325	DIRECCIONAL "S"
AUCA-170H		1		22-12-13		PERFORANDO	HORIZONTAL
AUCA-124		1		22-12-13		PERFORANDO	DIRECCIONAL "S"
ATACAPI-26D		1		25-12-13		PERFORANDO	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO-29D		1		30-12-13		PERFORANDO	DIRECCIONAL "S"

NOTA: 1) SEGUN DECRETO EJECUTIVO 1351-A PUBLICADO EN EL REGISTRO OFICIAL DEL 2 DE ENERO DE 2013, LA GERENCIA DE EXPLORACION Y PRODUCCION Y GERENCIA DE GAS NATURAL DE EP PETROECUADOR, PASAN A FORMAR PARTE DE PETROAMAZONAS EP

EMPRESA Y POZOS	CLASIFICACION			FECHA		PROFUNDIDAD (PIES)	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL		
RIO NAPO							
SACHA-371D		1		12-12-12	31-12-12	10398/10067	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-258D		1		12-12-21	08-01-13	10533/10062	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-246D		1		12-12-13	17-01-13	10868/10064	DIRECCIONAL "S"
SACHA-362D		1		22-12-12	08-01-13	10868/10064	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-382D		1		28-12-12	11-01-13	10680/10021	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-208D		1		02-01-13	18-01-13	10640/10047	DIRECCIONAL TIPO "S"
SACHA-373H		1		14-01-13	11-02-13	11008/0513	HORIZONTAL
SACHA-267D		1		21-01-13	07-02-13	10712/10048	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-363D		1		21-01-13	15-02-13	11578/10727	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-394D		1		23-01-13	07-02-13	10880/10064	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-208D		1		30-01-13	14-02-13	10390/10075	DIRECCIONAL "S"
SACHA-247D		1		01-02-13	24-02-13	11210/11112	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-215D		1		18-02-13	08-03-13	10480/10177	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-383H		1		19-02-13	14-03-13	10510/0587	HORIZONTAL
SACHA-211H		1		26-02-13	05-04-13	11530/9504	HORIZONTAL
SACHA-372D		1		13-03-13	02-04-13	11188/10084	DIRECCION SLANT
SACHA-384D		1		22-03-13	06-04-13	10400/10058	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-216D		1		28-03-13	15-04-13	10578/10107	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-248D		1		25-03-13	16-04-13	10417/10082	DIRECCIONAL "S"
SACHA-212D		1		17-04-13	30-04-13	10300/10048	DIRECCIONAL "S"
SACHA-220D		1		02-05-13	21-05-13	11682/11138	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-400		1		03-05-13	24-05-13	10070/10066	VERTICAL
SACHA-235D		1		07-05-13	26-05-13	10584/10128	DIRECCIONAL "S"
SACHA-386D		1		26-05-13	12-06-13	11010/10067	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-401D		1		30-05-13	17-06-13	10725/10072	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-374D		1		14-06-13	04-07-13	11263/10132	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-268D		1		15-06-13	09-07-13	10380/10379	DIRECCIONAL "S"
SACHA-374D		1		14-06-13	04-07-13	11263/10132	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-385D		1		25-06-13	10-07-13	10900/10095	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-236D		1		12-08-13	02-07-13	10415/10115	DIRECCIONAL "S"
SACHA-402D		1		01-07-13	21-07-13	10920/10053	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-375V		1		15-07-13	02-08-13	10110/10100	VERTICAL
SACHA-287D		1		19-07-13	07-08-13	11080/10114	DIRECCION SLANT
SACHA-381D		1		21-07-13	07-08-13	11010/10099	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-403D		1		01-08-13	18-08-13	10828/10088	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-318		1		09-08-13	27-08-13	11107/10047	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-286D		1		18-08-13	03-09-13	10600/10084	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-387D		1		17-08-13	29-08-13	11613/10032	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-378D		1		16-08-13	29-08-13	10820/10087	DIRECCIONAL "S"
SACHA-404D		1		01-09-13	15-09-13	10300/10071	DIRECCIONAL "S"
SACHA-319D		1		08-09-13	21-09-13	10441/10069	DIRECCIONAL "S"
SACHA-378D		1		18-09-13	01-10-13	10770/10108	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-405D		1		24-09-13	09-10-13	10330/10044	DIRECCIONAL "S"
SACHA-278D		1		13-09-26	13-10-12	11380/9989	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-253D		1		13-10-10	13-10-29	10800/10111	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-377D		1		13-10-10	13-10-26	11386/10108	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-440		1		13-10-25	16-11-13	10090/10089	VERTICAL
SACHA-406		1		13-10-20	20-11-13	11823/9984	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-278D		1		13-11-13	20-11-13	11263/10138	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-255D		1		15-11-13	07-12-13	11085/10073	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-322D		1		21-11-13	06-12-13	10868/10047	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-380V		1		10-12-13	25-12-13	10050/10049	VERTICAL
SACHA-441		1		12-12-13	30-12-13	10552/10130	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-277D		1		23-12-13		PERFORANDO	DIRECCIONAL "S"
SACHA-256D		1		25-12-13		PERFORANDO	DIRECCIONAL SLANT

EMPRESA Y POZOS	CLASIFICACION			FECHA		PROFUNDIDAD (PIES)	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL		
ANDES PETROLEUM ECUADOR							
DORINE-57RE		1		07-01-13	14-01-13	9825/8824	DIRECCIONAL SLANT
DORINE-85H		1		09-01-13	17-02-13	10872/7709	HORIZONTAL
DORINE-82H		1		17-01-13	08-02-13	10900/7732	HORIZONTAL
DORINE-81		1		13-02-13	24-02-13	9890/8885	DIRECCIONAL SLANT
DORINE-84H		1		23-02-13	23-03-13	10000/7718	HORIZONTAL
MARIANN-4A12		1		30-03-13	08-05-13	8793/8283	DIRECCIONAL SLANT
DANA-1		1		11-04-13	30-04-13	11131/8781	DIRECCIONAL SLANT
MARIANN-4A14		1		25-04-13	14-05-13	8793/8293	DIRECCIONAL SLANT
MARIANN NORTE-2			1	08-05-13	07-06-13	10928/8480	DIRECCIONAL SLANT
COLIBRI-2H			1	24-05-13	14-06-13	10830/8480	HORIZONTAL
COLIBRI-3H		1		20-06-13	23-07-13	10580/7860	HORIZONTAL
FANNY-18B149		1		23-06-13	10-07-13	10233/8799	DIRECCIONAL SLANT
FANNY-18B152		1		15-07-13	27-07-13	9040/8754	DIRECCIONAL "S"
COLIBRI-4H			1	03-08-13	22-08-13	9870/7877	HORIZONTAL
MARIANN SOUTH-1	1			30-08-13	10-10-13	11488/8313	DIRECCIONAL SLANT
COLIBRI-5H			1	30-08-13	16-09-13	9750/7869	HORIZONTAL
FANNY-18B167		1		01-10-13	16-10-13	10240/8771	DIRECCIONAL SLANT
DORINE-G1	1			14-10-13	04-11-13	9445/8940	DIRECCIONAL SLANT
FANNY-18B158		1		19-10-13	04-11-13	10590/8849	DIRECCIONAL SLANT
MARIANN SUR-2			1	25-10-13	27-11-13	12672/8178	DIRECCIONAL SLANT
FANNY-18B153H		1		15-11-13	09-12-13	10930/7738	HORIZONTAL
TARAPOA NOROESTE-1	1			22-11-13	04-01-14	13145/10178	DIRECCIONAL SLANT
MARIANN SUR-3		1		15-12-13			DIRECCIONAL SLANT
FANNY-18B154		1		15-12-13	04-01-14	12190/8980	DIRECCIONAL SLANT
PETROORIENTAL							
WANKE-14		1		24-01-13	18-02-13	11400/10578	DIRECCIONAL SLANT
WANKE-15		1		13-02-13	16-03-13	11770/10287	DIRECCIONAL SLANT
NANTU-27		1		05-04-13	24-04-13	10134/8353	DIRECCIONAL SLANT
NANTU-28		1		30-04-13	22-05-13	10679/10145	DIRECCIONAL "S"
TAPIR NORTE-3		1		07-06-13	08-07-13	12480/10459	DIRECCIONAL SLANT
TAPIR NORTE-5		1		18-07-13	15-08-13	11400/10699	DIRECCIONAL SLANT
TAPIR NORTE-4			1	25-08-13	22-09-13	12254/10507	DIRECCIONAL SLANT
HORMIGUERO-37		1		18-10-13	14-11-13	11590/10431	DIRECCIONAL SLANT
WANKE NORTE-1	1			03-12-13	08-01-14	13125/11058	DIRECCIONAL SLANT
REPSOL							
DAIMI-B31H		1		03-01-13	19-03-13	11780/	HORIZONTAL
DAIMI-B33H		1		29-03-13	24-04-13	9293/7586	HORIZONTAL
DAIMI-B30H		1		02-05-13	30-05-13	10930/8662	HORIZONTAL
GINTA-A19H		1		27-06-13	24-07-13	10602/8363	HORIZONTAL
GINTA-A50H		1		30-07-13	18-08-13	9043/8484	HORIZONTAL
GINTA-A19HRE		1		01-09-13	09-09-13	8614/7844	HORIZONTAL

EMPRESA Y POZOS	CLASIFICACION			FECHA		PROFUNDIDAD	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL	(PIES)	
CONSORCIO PETROSUD-PETROBRIVA							
CONSORCIO PETROSUD-PETROBRIVA		1		27-08-13	04-08-13	12600/10513	DIRECCIONAL SLANT
PETROBELL INC							
TIGUINO-18RE1		1		11-11-13	25-11-13	11743/10637	DIRECCIONAL SLANT
CONSORCIO PEGASO-CAMPO PUMA							
PUMA NORTE-2			1	20-12-12	08-01-13	10309/10575	VERTICAL
PUMA-14		1		24-01-13	22-02-13	10650/10464	DIRECCIONAL SLANT
ENAP SIPEC							
INCHI-1	1			03-12-13	08-01-14	10550/10549	VERTICAL
CONSORCIO DGC-DYGOIL							
SINGUE-B2			1	14-08-13	06-09-13	14/07/1922	DIRECCIONAL 'S'
SINGUE-B3			1	18-10-13	31-10-13	8501/8038	DIRECCIONAL SLANT
IVANHOE ECUADOR							
SINOPEC-220			1	17-08-13	15-07-13	1150/1150	VERTICAL
SINOPEC-220			1	01-07-13	12-07-13	1150/1150	VERTICAL

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SHE-LIQUIDACIONES



III

POZOS EN OPERACION POR CAMPOS Y EMPRESAS

EP PETROECUADOR (*)

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
AGUARICO	12											
AGUARICO OESTE	1											
AMISTAD	4											
ANACONDA	4											
ARAZA	1											
ARMADILLO												
ATACAPI	13											
AUCA	70											
AUCA ESTE	1											
AUCA SUR 1-2	13											
BLANCA	3											
CARABOBO												
CHONTA ESTE	1											
COBRA	1											
CONDORAZO	3											
CONGA												
CONGA SUR												
CONONACO	28											
CULEBRA	16											
CUYABENO	28											
DRAGO	18											
DRAGO ESTE												
DRAGO NORTE												
DURENO												
FRONTERA	4											
GUANTA	18											
HUAMAYACU												
LAGO AGRIO	20											
OCAÑO												
PACAYACU												
PACOA	25											
PARAHUACU	10											
PATRICIA	0											
PEÑA BLANCA												
PICHINCHA	7											
PUCUNA	12											
RUMIYACU	2											
SANSAHUARI	14											
SECOYA	27											
SHUARA	9											
SHUSHUFINDI	92											
SHUSHUQUI	11											
SINGUE												
TAPI	4											
TETETE	6											
TIPISHCA												
TIPISHCA-HUAIICO	12											
VICTOR HUGO RUALES	21											
VINITA	2											
YUCA	9											
YULEBRA	12											
TOTAL	534	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

NOTA : (*) SEGUN DECRETO EJECUTIVO 1351-A PUBLICADO EN EL REGISTRO OFICIAL DEL 2 DE ENERO DE 2013, LA GERENCIA DE EXPLORACION Y PRODUCCION Y GERENCIA DE GAS NATURAL DE EP PETROECUADOR, PASAN A FORMAR PARTE DE PETROAMAZONAS EP
FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA
ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

PETROAMAZONAS EP

2 0 1 3

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DIEMBRE
AGUARICO		10	10	10	10	10	10	17	13	14	14	14
AMILCAR ESPINEL DIAZ						1	1	0	0	0	0	0
AMISTAD		4	4	4	4	4	5	5	6	6	6	6
ANACONDA		4	3	3	3	3	3	5	5	6	6	6
ANGEL NORTE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
APAICA-NENKE											4	2
ARAZA		1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3
ARMADILLO												
ATACAPI		16	16	18	18	19	20	18	17	17	18	17
AUCA		148	71	71	71	71	71	83	87	86	87	90
AUCA ESTE								1	1	1	1	1
AUCA SUR 1-2		13	15	15	15	15	15	15	13	14	13	14
BLANCA			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CALUMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAMPO UNIFICADO	34	34	34	35	35	35	36	36	37	38	33	33
CHONTA ESTE			1	1	1	1	1	3	3	3	3	3
COBRA		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COCA	16	16	15	14	18	17	17	19	22	23	23	23
COCAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPLEJO YANAQU	44	45	46	46	47	48	49	50	51	51	51	51
CONCORDIA	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONDRAZO	0	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0
CONGA								0	0	0	0	0
CONGA SUR			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CONONACO		25	25	25	25	25	25	26	30	28	28	30
CULEBRA		16	16	16	16	16	16	15	15	15	14	15
CUYABENO		28	28	28	28	29	29	30	36	37	38	39
DRAGO		18	18	18	18	18	18	1	1	1	1	1
DRAGO ESTE								7	7	7	7	7
DRAGO NORTE								16	17	18	17	18
DUMBIQUE	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
DUMBIQUE SUR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DURENO												
EDEN YUTURI	152	153	154	156	157	158	160	161	163	164	165	165
FRONTERA		4	4	4	4	4	4	3	2	2	3	3
GACELA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
GUANTA		19	19	19	19	19	19	18	20	20	21	20
INDILLANA	12	35	35	35	34	34	34	34	34	34	34	34
ITAYA	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JAGUAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JIVINO	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAGO AGRIC		20	20	20	20	21	21	20	17	22	22	23
LAGUNA	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LIMONCOCHA	36	36	36	36	38	39	39	40	40	41	41	42
LOBO	3	4	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4
MONO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
NAPO	1											
OSO	56	57	62	62	64	67	67	71	69	74	73	71
PACAYACU	0	4	4	4	4	4	4	5	4	4	4	4
PACOA	0	26	26	26	28	28	28	30	29	30	30	31
PAKA NORTE	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11

PETROAMAZONAS EP

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PAKA SUR	14	14	13	14	14	14	15	16	17	17	17	17
PALMAR OESTE	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8
PALMERAS NORTE	9	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
PAÑACCOCHA	26	26	26	26	26	27	28	29	30	30	31	30
PAÑAYACU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PARAHUAÇU		10	10	10	10	10	10	14	14	11	11	12
PATA	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2
PATRICIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAYAMINO	13	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12
PICHINCHA	0	6	6	6	6	6	6	7	6	6	6	6
PITALAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
PUCUNA	0	1	12	12	12	13	13	13	13	12	13	12
QUINDE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2
RUMIYACU	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3
SANSAHUARI	0	13	13	13	13	13	13	14	12	11	11	12
SECDOYA	0	24	24	24	24	25	25	29	32	31	31	29
SHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SHUARA	0	9	9	9	9	9	9	9	11	10	10	10
SHUSHUFINDI	0	91	91	91	91	91	91	104	110	113	105	106
SHUSHUQUI	0	11	11	11	11	11	11	13	12	11	12	11
TANGAY ESTE	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3
TAPI	0	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3
TETETE	0	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	5
TIPISHCA	0		9									
TIPISHCA-HUAICO		9		9	9	9	9	8	8	9	8	8
TUICH	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
TUMALI SURESTE	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
TUNTIK	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VICTOR HUGO RUALES		22	22	22	22	22	22	21	22	21	22	21
VINITA		2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3
YANAHURCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
YUCA		10	10	10	10	10	10	11	11	10	10	10
YULEBRA		12	12	12	12	12	12	12	12	12	11	12
YURALPA	36	37	37	37	37	37	37	37	37	38	38	38
TOTAL	522	1.124	1.067	1.072	1.079	1.085	1.104	1.174	1.187	1.197	1.194	1.198

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA
ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

RIO NAPO COMPAÑIA DE ECONOMIA MIXTA

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
SACHA	187	191	187	192	194	191	195	198	203	204	209	214
TOTAL	187	191	187	192	194	191	195	198	203	204	209	214

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA
ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
ALELUYA												
ALICE	13	13	13	11	13	12	11	12	12	12	12	12
ANNE												
CHORONGO	2	1	1	2	1	2	2	2	1	2	2	2
CHORONGO ESTE	1	1	1	0	0	0	0	1	0	1	1	1
COLIBRI	1	1	1	1	1	1	2	3	4	5	5	5
DANA								1	1	1	0	1
DORINE	42	39	45	46	47	46	45	47	47	43	41	42
DORINE G												1
DORINE NORTE	0	1	2	2	1	2	2	1	2	2	2	2
ESPERANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ESPERANZA NORTE				1	1	0	0	0	0	0	0	0
FANNY-18B	74	76	78	76	77	79	80	80	77	77	77	81
ISABEL												
JOAN												
MAHOGANY	4	4	4	5	4	4	4	4	4	4	4	4
MARIANN	23	24	22	23	23	23	23	24	27	23	24	24
MARIANN NORTE	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	1	1
MARIANN SUR											0	1
MARIANN-4A	5	5	5	4	4	4	4	4	5	6	7	7
SAN JOSE												
SHIRLEY	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1
SONIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TARAPOA												
TUCAN												
TOTAL	172	172	180	178	179	179	179	166	187	162	182	190

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA
ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

CAMPO PUMA ORIENTE S.A.

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PUMA	7	7	7	7	8	8	8	5	8	6	5	6
TOTAL	4	7	7	7	8	8	8	5	8	6	5	6

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA

ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PALANDA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PRIMAVERA	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1
SAMI	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
YUCA SUR 1-2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
TOTAL	11	10	11	12	12	12	12	12	12	12	11	12

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA

ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PINDO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13
PINDO ESTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA

ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

PACIFPETROL

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
CAMPOS DEL CENTRO	430	432	426	421	421	436	444	444	432	419	434	428
CAMPOS DEL NORTE	475	487	476	456	456	482	485	481	473	473	483	473
CAMPOS DEL SUR	566	569	573	525	525	563	581	558	561	535	553	532
TOTAL	1.471	1.488	1.475	1.402	1.402	1.481	1.510	1.483	1.466	1.427	1.470	1.433

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA

ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

PETROBELL INC.

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
TIGUINO	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
TOTAL	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA

ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

PETROORIENTAL S.A.

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
HORMIGUERO	24	27	27	27	27	26	25	25	25	25	25	25
HORMIGUERO SUR	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
KUPI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
NANTU	11	11	11	11	11	9	11	11	11	11	11	11
SHIRIPUNO NORTE					1	1	1	1	1	1	1	1
TAPIR		2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
TAPIR NORTE				2	2	2	2	2	2	2	2	2
WANKE	6	6	6	6	6	7	8	8	8	8	8	8
TOTAL	48	53	53	55	55	53	55	55	55	55	55	55

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA

ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

REPSOL YPF ECUADOR S.A.

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
AMO	25	25	26	24	26	26	25	24	24	24	24	23
BOGI-CAPIRON	15	15	15	15	15	14	14	13	13	12	11	12
DABO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
DAIMI	26	28	25	28	23	25	21	24	22	24	23	23
GINTA	25	25	28	27	28	26	26	25	28	27	25	24
IRO	40	41	40	41	39	43	39	43	41	41	41	38
NPF												
TIWACUNO	12	12	12	12	12	12	11	12	12	11	11	10
TIWACUNO SUROESTE	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4
WATI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WIPSI												
TOTAL	147	151	151	152	148	151	141	146	145	144	140	136

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA
ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

AGIP OIL ECUADOR B.V.

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
VILLANO	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
TOTAL	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA
ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

SOCIEDAD INTERNACIONAL PETROLERA S.A.

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
BIGUNO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
HUACHITO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MAURO DAVALOS CORDERO	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
PARAISO	10	11	11	11	12	12	12	11	11	11	11	11
TOTAL	34	35	35	35	36	36	36	35	35	35	35	35

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA
ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

TECPECUADOR S.A.

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
BERMEJO ESTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
BERMEJO NORTE	10	10	9	9	9	10	9	9	9	10	10	10
BERMEJO SUR	27	27	27	27	26	27	27	27	25	25	27	27
EL RAYO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
TOTAL	44	44	43	43	42	44	43	43	41	42	44	44

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA
ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

CONSORCIO DGC-DYGOIL CIA LTDA.

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
SINGUE	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2
TOTAL	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA
ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

CONSORCIO INTERPEC

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
OCCANO								1	1	1	1	1
TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA
ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES

POZOS EN OPERACIÓN POR EMPRESA

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
E.P. PETROECUADOR	534	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS E.P.	522	1.124	1.067	1.072	1.079	1.095	1.104	1.174	1.187	1.197	1.194	1.199
RIO NAPO	187	191	187	192	194	191	195	198	203	204	209	214
AGIP OIL ECUADOR	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	172	172	180	178	179	179	179	186	187	182	182	190
CAMPO PUMA ORIENTE	7	7	7	7	8	8	8	5	8	6	5	6
CONSORCIO PETROLERO	11	10	11	12	12	12	12	12	12	12	11	12
CONSORCIO PETROSUD	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14
REPSOL YPF ECUADOR S.A.	147	151	151	152	148	151	141	146	145	144	140	136
PACIFPETROL	1.471	1.488	1.475	1.402	1.402	1.481	1.510	1.483	1.466	1.427	1.470	1.433
PETROBELL INC	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
PETROORIENTAL S.A.	48	53	53	55	55	53	55	55	55	55	55	55
SOCIEDAD INTERNACIONAL PETROLERA S.A.	34	35	35	35	36	36	36	35	35	35	35	35
CONSORCIO DGC-DYGOIL CIA. LTDA.	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2
CONSORCIO INTERPEC	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
TEPECUADOR S.A.	44	44	43	43	42	44	43	43	41	42	44	44
TOTAL	3.216	3.317	3.251	3.190	3.197	3.292	3.325	3.380	3.382	3.347	3.389	3.369

FUENTE: SHE - UNIDAD TECNICA
ELABORACION : SHE - LIQUIDACIONES



IV

PRODUCCION DE PETROLEO EN CAMPOS POR EMPRESA

EP. PETROECUADOR (*) (*)
2013

-En Barriles-

BLOQUE	Nº	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	AGUARICO	5.564												5.564
AUCA	61	ANACONDA	2.105												2.105
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	ANAZA	600												600
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	ATACAPI	4.536												4.536
AUCA	61	AUCA	26.306												26.306
AUCA	61	ANCA SUR 1-2	4.628												4.628
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	COBRA	381												381
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	CONDORAZO	35												35
AUCA	61	CONONADO	6.636												6.636
AUCA	61	CULEBRA	3.623												3.623
CUYABENO-TIPISHCA	56	CUYABENO	31.020												31.020
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	DRAGO	163												163
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	DRAGO ESTE	2.059												2.059
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	DRAGO NORTE	4.360												4.360
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	FRONTERA	1.712												1.712
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	GUANTA	3.205												3.205
LAGO AGRIJO	56	LAGO AGRIJO	4.310												4.310
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	PANHUACU	2.264												2.264
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	PICHUCHA	3.309												3.309
BLOQUE PETROPRODUCCION	61	RUMIYACU	430												430
CUYABENO-TIPISHCA	56	SANSALUARI	3.662												3.662
BLOQUE PETROPRODUCCION	57	SECORA	4.567												4.567
BLOQUE PETROPRODUCCION	57	SHUARA	1.469												1.469
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	SHUSHUFINCHI	43.748												43.748
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	SHUSHUFINCHI	2.442												2.442
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	TAPI	266												266
SHUSHUFINCHI-LIBERTADOR	57	TETE	1.367												1.367
CUYABENO-TIPISHCA	56	VICTOR HUGO RUALES	7.265												7.265
AUCA	61	YUCA	2.672												2.672
AUCA	61	YULEBRA	3.020												3.020
PACOA	1	PACOA	63												63
OCCASO-PENA BLANCA	52	BLANCA	270												270
OCCASO-PENA BLANCA	27	TIPISHCA-HUACO	982												982
VINITA	59	VINITA	768												768
PUCUNA	41	PUCUNA	2.357												2.357
TOTAL			162.768	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	162.768
PROMEDIO DIA			6.211	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.211

NOTA: (*) A PARTIR DEL 1 DE FEBRERO, LOS VOLUMENES DE PRODUCCION DE LOS CAMPOS DE PETROAMAZONAS (EX PETROECUADOR), ESTA DE ACUERDO AL SISTEMA TOW QUE CONTABILIZA POR CAMPOS MAS NO POR ESTACIONES/CAMPO

(**) SEGUN DECRETO EJECUTIVO 1331-A PUBLICADO EN EL REGISTRO OFICIAL DEL 2 DE ENERO DE 2013, LA GERENCIA DE EXPLORACION Y PRODUCCION Y GERENCIA DE ORO NATURAL DE EP PETROECUADOR, PASAN A FORMAR PARTE DE PETROAMAZONAS EP

PETROAMAZONAS EP*
2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP	1	PACCA	1.843	1.843	1.831	1.863	2.098	1.939	1.887	1.871	1.863	1.802	1.653	1.617	22.071
PETROAMAZONAS EP	7	EDDA	128.320	131.545	137.835	135.235	150.545	144.742	172.499	197.372	187.096	180.895	231.835	208.832	2.077.181
PETROAMAZONAS EP	7	GACELA	17.303	15.418	17.865	17.461	18.186	17.831	17.545	17.364	12.997	15.481	15.189	16.155	196.318
PETROAMAZONAS EP	7	LOBOS	30.017	26.830	27.843	20.895	27.550	29.172	31.181	30.779	29.799	30.811	29.720	30.720	381.383
PETROAMAZONAS EP	7	MONO	21.937	19.433	21.532	20.937	19.887	19.346	19.298	18.980	17.854	17.136	17.025	17.883	228.982
PETROAMAZONAS EP	7	ORO	844.183	748.398	784.900	798.987	734.715	724.313	770.861	798.990	754.815	760.037	823.684	840.893	9.345.415
PETROAMAZONAS EP	7	PAYAMINO	70.334	60.857	62.897	62.489	65.415	58.114	60.784	61.615	62.539	64.878	65.458	63.183	755.192
PETROAMAZONAS EP	12	DUMBIQUE	24.749	20.228	27.086	23.435	21.887	19.595	34.274	20.933	15.451	11.433	12.422	12.853	299.837
PETROAMAZONAS EP	12	DUMBIQUE SUR	2.531	2.499	2.080	2.930	2.653	2.591	2.527	2.959	2.415	2.536	2.506	2.560	30.800
PETROAMAZONAS EP	12	EDEN YUTUPI	1.193.095	1.050.446	1.090.282	1.094.461	1.104.894	1.059.815	1.051.851	1.084.806	1.040.094	1.045.460	988.572	1.038.997	12.745.307
PETROAMAZONAS EP	12	PASACUCHA	389.197	330.273	358.981	338.544	348.715	321.839	315.554	321.583	323.254	324.920	316.530	318.097	3.884.183
PETROAMAZONAS EP	12	TANGAY ESTE	5.302	13.514	14.215	16.012	18.193	13.868	12.425	10.800	12.508	10.801	10.472	10.173	148.243
PETROAMAZONAS EP	12	TUMAJI SURESTE	55.023	47.224	48.035	44.379	45.515	42.872	43.358	43.110	40.698	46.915	39.788	30.932	576.550
PETROAMAZONAS EP	12	YAMHUICO	8.299	5.735	5.978	5.224	6.049	5.695	4.858	3.792	3.578	3.698	3.838	3.738	58.488
PETROAMAZONAS EP	15	ANSEL NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	15	COMPLEJO YANACUINCHA	283.300	284.867	290.700	259.004	289.896	270.094	268.071	302.988	295.991	276.198	262.377	284.051	3.324.477
PETROAMAZONAS EP	15	ENTALLANA	112.554	108.488	119.130	111.280	108.855	106.489	109.381	108.396	101.984	104.843	103.183	104.079	1.287.568
PETROAMAZONAS EP	15	LIMONCOCHA	214.822	212.793	220.957	279.561	281.093	337.012	346.657	347.501	398.188	370.788	320.895	343.550	3.792.092
PETROAMAZONAS EP	15	PAYAN NORTE	114.041	95.404	97.108	85.140	88.985	79.730	79.845	75.011	87.888	64.217	62.843	71.119	878.717
PETROAMAZONAS EP	15	PANA SUR	189.741	179.516	188.279	189.235	197.244	178.273	209.990	234.418	243.889	228.075	227.142	227.831	2.490.031
PETROAMAZONAS EP	15	PALMAR OESTE	35.086	32.083	35.973	35.804	36.731	36.808	37.408	38.404	34.180	32.399	31.954	31.504	418.482
PETROAMAZONAS EP	15	PALMERAS NORTE	89.003	89.017	84.254	81.027	86.588	84.896	83.562	72.840	67.033	68.158	69.180	69.529	898.808
PETROAMAZONAS EP	15	PANAYACU	6.344	5.619	6.385	6.207	5.978	4.984	5.116	5.148	392	0	0	0	46.062
PETROAMAZONAS EP	15	QUINDE	3.501	588	0	0	0	0	0	0	9.279	25.585	22.167	17.612	78.705
PETROAMAZONAS EP	15	TUICH	25.047	22.582	24.054	23.122	23.386	21.329	21.948	21.848	21.233	21.816	20.853	20.280	268.019
PETROAMAZONAS EP	18	CAMPOLUFRACADO PALO AZUL	632.875	380.638	449.353	430.298	418.821	396.595	385.595	389.331	370.162	407.832	384.471	461.397	4.814.326
PETROAMAZONAS EP	18	PATA	28.713	24.369	24.620	23.379	23.319	21.782	22.004	22.084	20.741	20.352	23.393	26.710	278.253
PETROAMAZONAS EP	21	YURUPA	228.619	210.009	238.345	226.599	229.096	238.459	224.578	220.012	213.035	221.647	217.133	216.484	2.882.751
PETROAMAZONAS EP	31	APAKA-NENKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68.018	38.913	55.760	148.781
PETROAMAZONAS EP	44	PUCUNA	88.958	83.970	72.842	86.938	87.848	72.075	72.208	60.736	65.809	89.547	89.240	88.774	824.791
PETROAMAZONAS EP	56	LAGO AGRIO	127.409	124.867	123.594	115.531	125.163	121.533	124.275	119.051	121.270	122.188	117.335	114.759	1.482.551
PETROAMAZONAS EP	57	ACUARICO	185.851	148.887	147.584	188.112	168.517	229.857	279.448	380.146	375.748	489.488	452.264	488.087	5.546.476
PETROAMAZONAS EP	57	AHAZA	14.222	11.578	10.842	9.448	9.239	8.740	8.930	7.835	17.840	25.378	31.353	28.594	181.530
PETROAMAZONAS EP	57	ATACAPI	348.716	124.852	122.186	138.393	133.227	117.885	122.384	112.844	105.823	132.523	128.883	143.528	1.520.872
PETROAMAZONAS EP	57	COBRA	19.096	11.270	8.850	9.341	8.840	11.370	7.880	8.295	5.363	4.257	8.977	6.389	105.479
PETROAMAZONAS EP	57	CONDORAZO	1.107	1.147	1.180	958	871	844	742	749	824	0	0	0	8.440

PETROMAZONAS EP*

2 0 1 3

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROMAZONAS EP	57	DRAGO	4.325	4.915	5.707	4.572	4.049	3.823	3.963	3.805	3.602	3.632	3.355	3.451	48.399
PETROMAZONAS EP	57	DRAGO ESTE	51.044	61.174	68.105	68.785	73.032	94.468	101.119	95.802	86.402	80.246	79.272	80.165	950.684
PETROMAZONAS EP	57	DRAGO NORTE	125.321	123.706	132.052	135.532	142.508	137.503	166.738	198.961	227.395	220.143	212.424	248.986	2.071.315
PETROMAZONAS EP	57	FRONTERA	33.889	19.121	27.716	26.804	28.109	19.619	15.492	13.525	9.830	7.652	19.205	17.781	236.943
PETROMAZONAS EP	57	GUANITA	83.323	83.393	96.002	98.885	96.372	86.274	127.554	129.229	119.820	124.780	109.533	114.538	1.279.473
PETROMAZONAS EP	57	PACAYACU	12.810	12.092	11.586	11.586	12.438	12.211	13.260	12.796	10.952	11.812	11.337	9.892	131.088
PETROMAZONAS EP	57	PASAHUACU	67.609	79.124	89.030	86.256	100.353	97.017	92.871	93.097	84.921	78.030	73.194	81.536	1.023.658
PETROMAZONAS EP	57	PIQUINCHA	96.676	54.660	64.089	50.171	43.767	42.280	44.352	46.021	41.538	43.386	41.404	35.359	603.997
PETROMAZONAS EP	57	SECOVA	130.809	145.018	157.934	171.873	206.478	219.635	227.258	220.477	224.485	215.063	204.785	180.532	2.304.127
PETROMAZONAS EP	57	SHUARA	37.797	55.221	54.106	41.907	40.699	39.152	40.024	31.219	47.338	55.574	45.551	46.179	505.187
PETROMAZONAS EP	57	SHUSHUFINCHI	1.418.739	1.422.400	1.544.303	1.506.063	1.612.751	1.503.941	1.597.727	1.608.817	1.555.044	1.635.975	1.577.273	1.647.057	18.586.940
PETROMAZONAS EP	57	SHUSHUJUI	71.976	60.097	68.935	59.592	69.793	52.863	65.763	62.190	53.767	58.193	50.400	55.638	711.408
PETROMAZONAS EP	57	TAPI	11.893	9.887	11.124	10.079	8.162	14.478	8.447	8.129	7.372	7.626	6.278	7.245	111.148
PETROMAZONAS EP	57	TETE	48.519	47.284	76.409	70.160	67.460	59.180	47.839	48.671	43.290	41.510	38.277	35.511	616.079
PETROMAZONAS EP	58	AMILCAR ESPINEL DIAZ					2.705	3.097	0	0	0	0	0	0	5.802
PETROMAZONAS EP	58	BLANCA	8.105	7.613	8.481	8.313	9.404	8.008	7.937	7.977	7.336	7.182	6.888	7.170	93.413
PETROMAZONAS EP	58	CUYARENO	326.105	300.058	320.375	381.048	444.614	440.095	480.741	485.207	415.044	438.537	426.095	408.979	4.837.667
PETROMAZONAS EP	58	SANSAHUARI	103.213	98.848	115.401	115.401	115.541	103.244	100.584	97.935	103.122	110.755	104.690	111.154	1.279.690
PETROMAZONAS EP	58	TIPISHCA-HUACO	28.933	24.323	26.782	22.700	20.524	23.452	24.805	25.052	23.649	23.270	22.709	23.849	289.808
PETROMAZONAS EP	58	VICTOR HUGO RUALES	207.190	200.906	224.456	229.383	203.270	194.805	190.097	209.588	195.367	189.176	188.785	213.804	2.452.417
PETROMAZONAS EP	59	VINITA	20.874	18.441	18.067	18.111	22.138	20.499	19.572	21.611	20.870	22.008	21.382	22.196	246.085
PETROMAZONAS EP	61	ANACONDA	53.823	47.114	53.399	46.327	48.692	40.856	41.473	34.019	33.023	41.936	38.707	39.579	619.648
PETROMAZONAS EP	61	AUCA	829.994	739.293	801.950	819.341	839.158	818.639	949.490	1.091.418	969.341	1.075.958	1.225.896	1.263.750	11.393.224
PETROMAZONAS EP	61	AUCA ESTE	0	0	0	1.192	2.632	2.895	3.278	2.620	2.948	2.455	1.823	2.037	21.789
PETROMAZONAS EP	61	AUCA SUR 1,2	136.139	144.611	163.925	158.270	165.651	159.165	181.425	180.358	182.175	182.336	183.349	219.592	2.055.696
PETROMAZONAS EP	61	CHONTA ESTE	10.402	14.828	14.828	14.577	19.249	24.409	39.898	43.190	42.170	40.421	36.177	28.496	313.617
PETROMAZONAS EP	61	CONGA SUR	3.929	4.219	4.594	3.891	3.891	3.857	3.851	3.966	2.137	3.753	3.524	1.189	38.700
PETROMAZONAS EP	61	CONONACO	187.980	180.835	248.117	231.468	226.780	209.311	199.166	208.637	205.087	205.288	200.507	226.364	2.598.076
PETROMAZONAS EP	61	CULEBRA	104.973	98.067	103.142	101.607	106.552	104.644	103.762	101.583	95.632	101.403	90.286	90.172	1.203.323
PETROMAZONAS EP	61	PITALA				621	1.617	7.648	9.046	12.361	12.401	12.231	9.577	9.510	76.514
PETROMAZONAS EP	61	RUMIYACU	12.431	8.345	8.352	7.651	31.475	51.608	53.180	52.635	50.024	46.763	48.978	43.872	415.900
PETROMAZONAS EP	61	YUCA	95.883	90.168	104.884	101.448	92.846	101.941	104.649	110.419	97.895	99.184	86.259	92.233	1.178.509
PETROMAZONAS EP	61	YULEBRA	82.787	73.379	82.147	79.262	64.327	69.322	76.484	86.565	76.731	83.650	74.108	85.215	936.328
TOTAL			9.441.916	8.748.054,00	9.555.965	9.483.988	9.869.536	9.651.863	10.118.649	10.340.596	18.982.813	19.245.064	16.403.888	16.869.645	119.043.677
PROMEDIO MA			394.578	312.451,21	398.347	318.133	318.727	318.296	328.408	334.871	335.427	340.183	346.708	350.634	356.147

NOTAS:

1) A PARTIR DEL 1 DE FEBRERO, LOS VOLUMENES DE PRODUCCION DE LOS CAMPOS DE PETROMAZONAS (EX PETROECUADOR), ESTA DE ACUERDO AL SISTEMA TOW QUE CONTABILIZA POR CAMPOS Y MAS NO POR ESTACIONES/CAMPO

2) SEGUN DECRETO EJECUTIVO 1391-A PUBLICADO EN EL REGISTRO OFICIAL DEL 2 DE ENERO DE 2013. LA GERENCIA DE EXPLORACION Y PRODUCCION Y GERENCIA DE GAS NATURAL DE EP PETROECUADOR, PASAN A FORMAR PARTE DE PETROMAZONAS EP

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

RIO NAPO
2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
SACHA	60	SACHA	1.985.398	1.882.517,00	2.091.284	2.031.950	2.207.266	2.170.173	2.258.418	2.284.674	2.138.933	2.248.020	2.150.975	2.225.427	25.714.910
TOTAL			1.985.398	1.882.517,00	2.091.284	2.031.950	2.207.266	2.170.173	2.258.418	2.284.674	2.138.933	2.248.020	2.150.975	2.225.427	25.714.910
PROMEDIO DIA			64.045	60.518,48	67.481	67.732	71.202	72.339	72.862	73.699	71.294	72.517	71.099	71.788	70.452

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

SOCIEDAD INTERNACIONAL PETROLERA S.A.

2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
PBHI	47	BRIGUNO	4.431	3.547,00	3.541	3.230	2.973	3.548	3.307	3.155	2.955	3.096	3.170	2.503	39.598
PBHI	47	HUACHITO	15.178	11.043,00	13.821	13.200	12.013	11.059	11.148	10.884	9.734	10.394	8.163	9.974	138.406
PBHI	47	MAURO DAVALOS CORDERO	285.228	275.239,00	301.712	351.000	349.744	341.653	345.248	303.435	318.128	327.104	310.629	319.782	3.827.809
PBHI	47	PARAISO	56.008	50.457,00	47.775	53.112	57.479	59.705	57.069	58.089	55.060	56.293	54.140	54.357	658.270
TOTAL			390.843	341.186,00	388.548	420.551	422.209	412.983	417.372	370.483	395.543	395.860	377.141	385.006	4.884.185
PROMEDIO DIA			11.640	12.185,21	11.834	14.018	13.620	13.765	13.464	12.164	12.805	12.862	12.571	12.446	12.779

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SURSUD PETRORINA

2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
PALANDA-YUCA	64	PALANDA	18.021	10.147	17.987	17.960	16.818	16.527	17.044	15.202	13.792	14.240	14.132	14.317	192.005
PALANDA-YUCA	64	PRIMAVERA	721	0	2.187	2.740	3.027	3.036	3.253	3.120	3.157	2.593	2.450	3.719	30.003
PALANDA-YUCA	64	SAMI	38.394	38.056	35.616	40.069	37.892	37.174	35.608	34.617	33.040	32.240	29.127	29.739	418.872
PALANDA-YUCA	64	YUCA SUR 1-2	35.058	31.094	35.051	33.400	30.515	33.942	34.737	32.704	29.782	30.596	29.404	33.792	380.153
TOTAL			92.192	86.179,00	90.741	93.629	90.680	90.079	90.840	85.643	79.777	79.659	75.203	76.112	1.031.033
PROMEDIO DIA			2.974	3.077,82	2.927	3.121	2.936	3.003	2.930	2.783	2.659	2.670	2.507	2.465	2.825

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA

2 0 1 3

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PINDO	65	PINDO	151.555	196.802,00	157.157	151.843	140.714	143.871	150.548	148.700	144.185	174.302	177.862	170.093	1.655.859
PINDO	65	PINDO ESTE	10.787	17.581,00	18.845	14.439	14.570	13.037	14.268	14.407	13.826	13.378	12.723	13.127	169.712
TOTAL			162.322	154.383,00	174.002	166.282	164.284	157.908	164.816	163.107	157.991	187.770	190.585	183.160	2.025.581
PROMEDIO DIA			5.239	5.512,95	5.833	5.518	5.299	5.260	5.317	5.261	5.260	6.057	6.345	5.909	5.649

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

TECPECECUADOR S.A.

2 0 1 3

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BERMEJO	49	BERMEJO ESTE	4.480	3.503,00	3.230	2.838	2.773	2.302	2.231	2.033	1.804	1.800	1.571	1.555	30.289
BERMEJO	49	BERMEJO NORTE	15.221	12.784,00	16.490	17.887	17.948	17.322	18.144	17.587	17.490	18.519	17.327	17.255	205.871
BERMEJO	49	BERMEJO SUR	67.984	63.023,00	69.281	67.342	69.504	66.650	68.887	68.092	55.833	66.354	65.238	64.049	780.717
BERMEJO	49	EL RAYO	17.842	15.815,00	17.414	16.734	16.876	16.459	17.074	16.932	16.402	16.930	15.870	15.373	188.521
TOTAL			105.527	94.925,00	106.395	104.901	107.101	102.623	106.136	102.644	91.628	104.209	100.007	98.210	1.226.587
PROMEDIO DIA			3.404	3.390,18	3.487	3.497	3.456	3.427	3.424	3.311	3.054	3.302	3.334	3.168	3.380

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

PETROBELL

2 0 1 3

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
TIGUINO	66	TIGUINO	100.361	84.487,00	105.324	102.552	106.518	105.553	106.285	104.243	88.048	100.461	88.445	86.494	1.196.722
TOTAL			100.361	84.487,00	105.324	102.552	106.518	105.553	106.285	104.243	98.048	100.461	88.445	86.464	1.196.722
PROMEDIO DIA			3.237	3.117,39	3.398	3.416	3.436	3.518	3.428	3.383	3.202	3.241	2.948	3.112	3.279

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

PETROORIENTAL
2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
NIANTU	17	HORMIGUERO	218.242	186.524,00	107.705	182.530	184.395	196.834	194.255	179.856	170.803	185.372	184.204	173.808	2.220.838
NIANTU	17	HORMIGUERO SUR	21.554	16.482,00	22.828	22.137	22.974	19.724	24.036	31.923	32.235	27.675	25.010	26.786	286.472
NIANTU	14	KUPI	11.771	10.872,00	11.809	10.857	11.415	11.269	11.538	10.823	10.334	10.657	10.910	11.708	134.002
NIANTU	14	NIANTU	83.583	78.432,00	78.173	83.818	81.768	86.821	81.403	87.556	85.487	84.949	77.993	80.538	1.093.245
NIANTU	14	SHIRPUNO NORTE			5.171	20.070	16.713	14.849	13.117	6.991	6.274	5.844	8.028	7.219	105.573
NIANTU	17	TAPIR	3.264	10.144,00	19.502	1.272	4.912	4.289	5.848	5.089	5.045	6.271	4.840	4.070	74.533
NIANTU	17	TAPIR NORTE				19.310	18.125	18.282	18.227	18.069	18.253	18.388	25.522	22.402	174.578
NIANTU	14	WANKE	53.562	47.714,00	52.902	59.868	74.081	72.692	71.898	66.929	81.104	83.195	64.683	85.310	753.816
TOTAL			399.998	349.975,00	389.088	399.083	427.403	415.237	459.338	408.697	399.325	382.561	376.690	381.821	4.782.807
PROMEDIO DIA			12.903	12.489,21	12.551	13.323	13.767	13.975	13.892	13.319	12.979	12.340	12.566	12.539	13.049

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

REPSOL ECUADOR
2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
IRO	16	AMO	240.530	194.318,00	168.070	188.948	218.291	204.711	184.788	183.184	179.670	189.898	182.131	181.784	2.386.217
IRO	16	BOL-CAPRON	186.187	128.168,00	154.479	129.910	128.928	130.114	128.147	130.284	115.721	113.813	121.528	121.538	1.514.488
IRO	16	DABO	15.783	13.987,00	16.188	15.232	15.591	15.319	14.385	13.043	11.850	11.301	10.759	10.850	163.158
IRO	16	DABAI	177.704	152.181,00	171.647	182.759	200.133	205.908	198.897	182.360	188.584	184.212	183.325	189.355	2.248.715
IRO	16	GINTA	184.748	151.873,00	174.137	169.754	186.805	155.043	152.141	137.021	142.018	149.590	148.505	141.417	1.852.878
IRO	16	IRO	375.188	345.398,00	371.322	381.482	383.444	375.240	375.297	375.659	340.817	352.684	324.881	303.783	4.284.920
TIWACUNO	87	TIWACUNO	95.976	90.538,00	90.958	83.780	87.260	87.936	87.819	100.408	83.286	84.894	78.284	83.848	1.105.065
TIWACUNO	87	TIWACUNO SURESTE	30.275	25.183,00	27.671	28.254	27.288	28.164	27.087	27.976	27.055	28.481	28.687	37.553	338.104
TOTAL			1.240.380	1.099.504,00	1.181.579	1.178.727	1.238.559	1.200.165	1.188.449	1.146.307	1.088.049	1.134.853	1.073.869	1.080.108	13.852.580
PROMEDIO DIA			40.013	39.284,00	38.115	38.224	39.854	40.008	38.337	37.074	36.302	36.608	35.787	34.942	37.952

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

ANDES PETROLEUM

2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
TARAPOA	62	ALICE	106.897	96.085,00	107.028	100.345	102.139	97.586	99.523	97.061	93.547	95.557	92.032	93.790	1.181.590
TARAPOA	62	CHORONGO	5.228	3.851,00	4.649	0.008	9.360	11.222	11.829	11.678	8.964	11.725	11.765	9.540	108.850
TARAPOA	62	CHORONGO ESTE	6.680	3.476,00	210	0	0	0	315	493	2.059	3.464	3.319	3.398	23.414
TARAPOA	62	COLIBRI	3.814	3.186,00	3.457	3.387	3.490	15.687	38.973	73.596	85.579	79.861	67.388	85.367	443.865
TARAPOA	62	DIANA	0	0,00	0	0	0	0	6.657	6.231	6.284	5.153	5.080	7.057	36.462
TARAPOA	62	DORINE	212.047	204.791,00	222.209	214.901	227.459	230.570	238.846	230.301	210.677	212.567	199.533	212.291	2.816.212
TARAPOA	62	DORINE G												182	182
TARAPOA	62	DORINE NORTE	1.249	4.778,00	5.041	9.299	8.859	9.211	9.217	9.022	8.214	8.702	8.663	8.907	91.162
TARAPOA	62	ESPERANZA	79.015	63.121,00	72.695	69.407	53.935	40.474	37.762	37.513	36.893	34.398	31.149	28.547	584.969
TARAPOA	62	ESPERANZA NORTE			1.455	2.116	2.148	1.108	0	0	0	0	0	0	6.827
TARAPOA	62	FANNY-18B	475.036	423.313,00	468.913	445.058	459.715	443.610	456.687	454.703	433.989	454.225	452.816	450.678	5.458.423
TARAPOA	62	MAHOGANY	11.313	10.916,00	12.406	12.217	11.908	11.439	11.549	11.920	11.388	11.320	10.680	9.312	136.287
TARAPOA	62	MARIANN	114.056	92.911,00	92.417	92.100	102.410	118.901	114.489	116.527	97.873	95.801	94.635	95.637	1.227.757
TARAPOA	62	MARIANN NORTE	3.068	0,00	2.972	0	0	0	1.379	3	861	1.461	4.984	5.393	20.121
TARAPOA	62	MARIANN SUR	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	3.303	8.819	9.732	21.654
TARAPOA	62	MARIANN-4A	23.138	21.075,00	22.281	19.095	18.247	20.659	21.591	22.010	21.057	30.278	28.461	23.940	271.832
TARAPOA	62	SHIRLEY	2.840	2.976,00	3.368	2.421	2.945	2.032	2.552	2.287	2.476	2.597	2.298	2.722	31.514
TARAPOA	62	SONIA	10.352	9.805,00	11.322	10.138	8.158	5.948	5.331	5.680	5.239	5.473	4.908	4.503	86.917
TOTAL			1.054.733	940.283,00	1.030.423	969.772	1.010.773	1.008.447	1.056.700	1.079.025	1.024.570	1.066.005	1.026.431	1.070.996	12.356.156
PROMEDIO DIA			34.024	33.581,54	33.239	32.992	32.606	33.615	34.087	34.807	34.152	34.387	34.214	34.548	33.898

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

AGIP OIL ECUADOR
2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
VILLANO	10	VILLANO	449.143	404.915,69	434.372	419.453	419.855	409.636	414.471	415.172	392.991	394.479	376.220	396.317,45	4925023,63
TOTAL			449.143	404.915,69	434.372	419.453	419.855	409.636	414.471	415.172	392.991	394.479	376.220	396.317	4.925.024
PROMEDIO DIA			14.488	14.461,27	14.012	13.982	13.511	13.621	13.370	13.393	13.100	12.725	12.541	12.784	13.493

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

CAMPO PUMA ORIENTE S.A.

2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PUMA	45	PUMA	56.335	50.127,57	50.389	46.881	47.485	47.883	38.168	36.057	39.587	35.347	32.451	31.482	512.793
TOTAL			56.335	50.127,57	50.389	46.881	47.485	47.883	38.168	36.057	39.587	35.347	32.451	31.482	512.793
PROMEDIO DIA			1.817	1.790,27	1.625	1.563	1.532	1.596	1.231	1.182	1.320	1.140	1.082	1.016	1.405

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

CONSORCIO DGC-DYGOIL CIA. LTDA.

2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SINGUE	45	SINGUE	7.033	11.696,76	17.249	62	8.006	10.733	9.834	7.509	7.799	22.469	38.970	47.935	189.095
TOTAL			7.033	11.696,76	17.249	62	8.006	10.733	9.834	7.509	7.799	22.468	38.970	47.935	189.095
PROMEDIO DIA			227	417,74	556	2	258	358	311	242	260	725	1.299	1.546	518

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

CONSORCIO INTERPEC

2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
OCANO-PEÑA BLANCA	52	PEÑA BLANCA	0	0	0	0	0	0	0	2.779	227	181	0	0	3.187
OCANO-PEÑA BLANCA	52	OCANO	0	0	0	0	0	1.264	1.264	5.373	2.234	2.334	2.140	2.405	15.770
TOTAL			0	0	0	0	0	1.264	1.264	8.152	2.481	2.535	2.140	2.405	18.957
PROMEDIO DIA			0	0	0	0	0	41	41	263	82	82	71	78	52

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

PACIFPETROL - ESPOL

2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
GUSTAVO GALINDO	2	CAMPOS DEL CENTRO	13.831	12.454,09	13.560	13.450	13.538	13.064	13.553	13.711	13.217	13.493	13.086	13.125	160093,05
GUSTAVO GALINDO	2	CAMPOS DEL NORTE	13.254	11.848,15	12.523	12.651	12.953	12.085	12.451	12.621	12.235	12.660	13.842	15.773	154896,27
GUSTAVO GALINDO	2	CAMPOS DEL SUR	10.375	9.318,41	9.651	10.019	10.271	9.665	10.006	9.725	9.516	10.147	10.111	10.420	119224,48
TOTAL			37.460	33.620,65	35.734	36.120	36.762	34.815	36.011	36.056	34.966	36.300	37.040	39.318	434.204
PROMEDIO DIA			1.208	1.200,74	1.153	1.204	1.188	1.160	1.162	1.163	1.166	1.171	1.235	1.268	1.190

NOTA: LAS CIFRAS DEL MES DE ENERO PERTENECE A ESPOL.

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

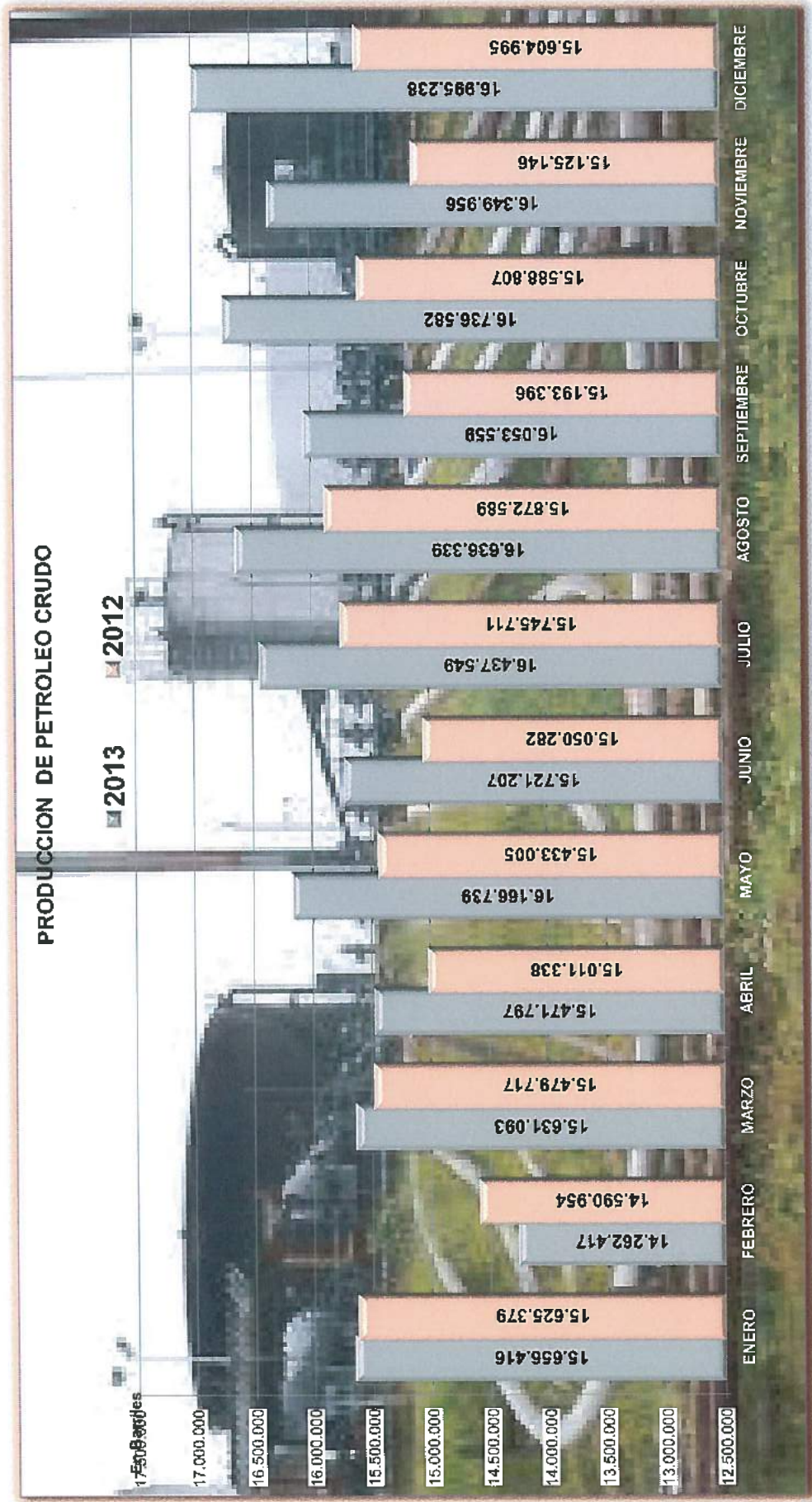
PRODUCCION DE PETROLEO NETO DE CAMPO

2013

-En Barriles-

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2013	2012
EP PETROECUADOR	162.768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	162.768	56.263.511
PETROMAZONAS EP	9.441.915	6.748.634	9.555.665	9.483.988	9.880.536	9.551.893	10.118.648	10.380.996	10.062.813	10.545.064	10.403.960	10.869.645	119.043.757	54.284.797
RIO NAPO	1.985.398	1.862.517	2.091.284	2.031.950	2.207.266	2.170.173	2.258.418	2.284.674	2.188.808	2.248.020	2.150.975	2.225.427	25.714.910	21.113.629
SOCIEDAD PETROLERA S.A.	360.843	341.186	366.949	420.551	422.209	412.962	417.372	376.463	385.943	396.660	377.141	385.806	4.664.185	5.104.361
CONSORCIO PETROLERO PALANDA	92.192	86.179	90.741	93.628	90.980	90.079	90.840	85.643	79.777	79.658	75.203	76.112	1.031.033	787.220
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	162.322	154.363	174.002	165.529	164.284	157.908	164.836	163.101	157.791	187.770	190.385	183.190	2.025.381	2.058.809
PETROBELL	100.361	84.487	105.324	102.552	106.519	105.553	106.265	104.243	96.048	100.461	88.445	96.464	1.196.722	1.341.675
PETROORIENTAL	399.996	349.978	389.088	399.683	427.403	419.237	430.338	406.897	389.325	382.551	376.690	391.821	4.762.807	4.912.261
REPSOL YPF	1.240.390	1.099.504	1.181.579	1.176.727	1.238.559	1.200.185	1.188.449	1.149.507	1.089.049	1.134.853	1.073.899	1.080.109	13.852.590	15.928.516
ANDES PETROLEUM	1.054.733	940.263	1.030.423	989.772	1.010.773	1.008.447	1.056.700	1.079.025	1.024.570	1.066.005	1.026.431	1.070.968	12.388.158	12.548.555
AGIP OIL ECUADOR	449.143	404.916	434.372	419.453	418.855	408.636	414.471	415.172	392.981	394.479	376.220	396.317	4.925.024	5.527.641
PAGIPETROL - ESPOL	37.460	33.621	35.734	36.120	36.762	34.815	36.011	36.056	34.968	36.300	37.040	39.318	434.204	453.898
TECPECECUADOR S.A.	105.627	94.925	108.395	104.901	107.101	102.823	106.136	102.644	91.629	104.209	100.007	98.210	1.226.507	1.320.699
CONSORCIO DGC-DYGOIL CIA. LTDA	7.033	11.627	17.249	82	8.006	10.733	9.634	7.508	7.799	22.468	38.970	47.935	189.095	0
CONSORCIO INTERPEC	0	0	0	0	0	0	1.264	8.152	2.481	2.535	2.140	2.405	18.957	0
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	56.335	50.128	50.389	46.881	47.485	47.883	38.168	36.657	39.587	35.347	32.451	31.482	512.793	666.749
2013	15.856.416	14.262.417	15.631.093	15.471.797	16.166.739	15.721.207	16.437.549	16.636.339	16.053.539	16.736.582	16.349.956	16.995.238	192.118.890	184.321.321
2012	15.825.379	14.590.954	15.479.717	15.071.338	15.433.005	15.050.282	15.745.711	15.872.589	15.183.396	15.588.807	15.125.146	15.604.995	184.321.319	
VARIACION %	0,20	-2,25	0,98	3,07	4,75	4,46	4,39	4,81	5,66	7,36	8,10	8,91	4,23	

FUENTE: ARICH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES



FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
 ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO EN CAMPO POR EMPRESA: PROMEDIO DIA CALENDARIO

2013

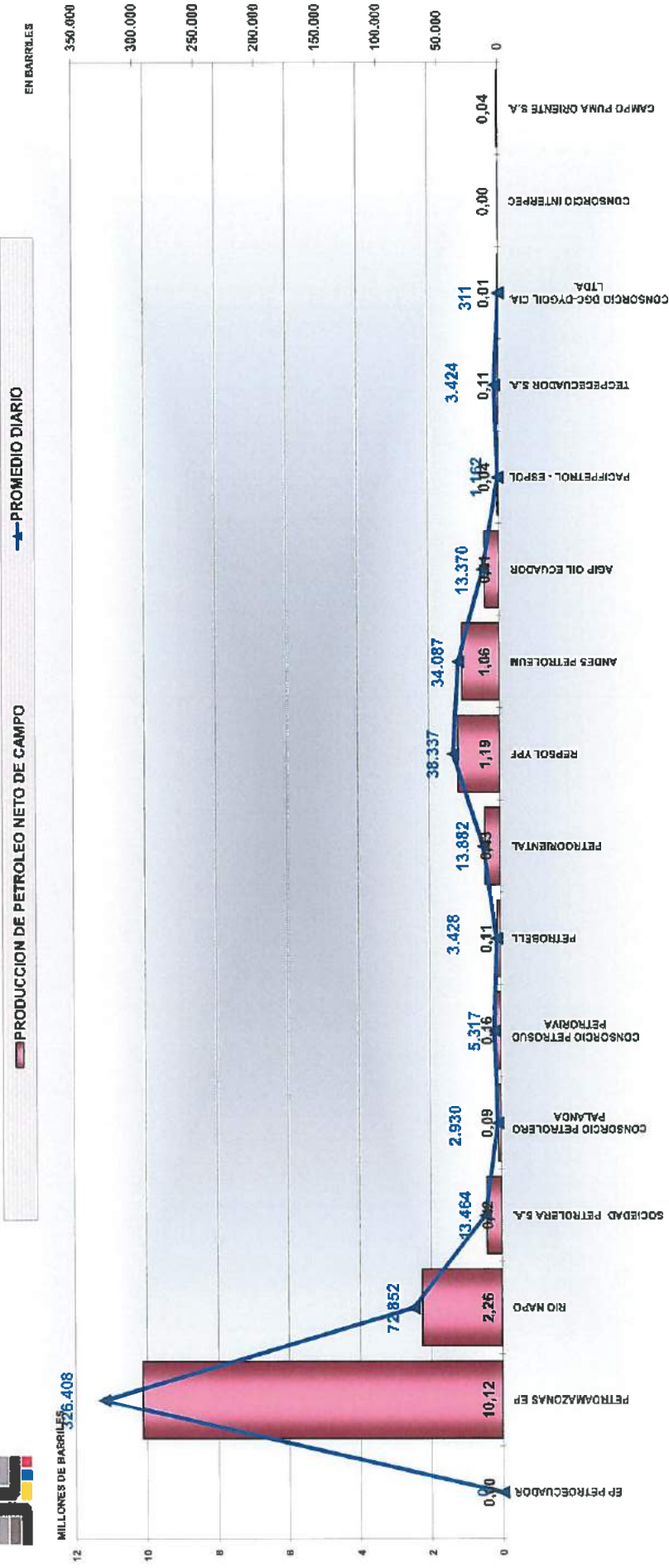
-En Barriles-

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR	5.251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	446
PETROAMAZONAS EP	304.578	312.451	308.247	316.133	318.727	318.398	326.408	334.871	335.427	340.163	346.799	350.634	326.147
RIO NAPO	64.045	66.518	67.461	67.732	71.202	72.339	72.852	73.699	73.294	72.517	71.699	71.788	70.452
SOCIEDAD PETROLERA S.A.	11.640	12.185	11.834	14.018	13.620	13.765	13.464	12.144	12.865	12.802	12.571	12.445	12.779
CONSORCIO PETROLERO PALANDA	2.974	3.078	2.927	3.121	2.935	3.003	2.930	2.763	2.659	2.570	2.507	2.455	2.825
CONSORCIO PETROSUD PETROVIVA	5.236	5.513	5.613	5.518	5.299	5.260	5.317	5.261	5.260	6.057	6.346	5.909	5.549
PETROBELL	3.237	3.017	3.398	3.418	3.436	3.518	3.428	3.363	3.202	3.241	2.948	3.112	3.279
PETROORIENTAL	12.903	12.496	12.551	13.323	13.787	13.975	13.882	13.119	12.978	12.340	12.556	12.659	13.049
REPSOL YPF	40.013	39.268	38.115	39.224	39.954	40.006	38.337	37.074	36.302	36.608	35.797	34.842	37.952
ANDES PETROLEUM	34.024	33.582	33.239	32.992	32.606	33.615	34.087	34.807	34.152	34.387	34.214	34.548	33.858
AGIP OIL ECUADOR	14.488	14.461	14.012	13.982	13.511	13.621	13.370	13.393	13.100	12.725	12.541	12.784	13.493
PACIFPETROL - ESPOL	1.208	1.201	1.153	1.204	1.186	1.160	1.162	1.163	1.166	1.171	1.235	1.268	1.190
TECPEECUADOR S.A.	3.404	3.390	3.497	3.497	3.455	3.427	3.424	3.311	3.054	3.362	3.334	3.168	3.360
CONSORCIO DGC-DYGCIL CIA. LTDA.	227	418	566	2	256	358	311	242	260	725	1.299	1.546	518
CONSORCIO INTERPEC	0	0	0	0	0	0	41	263	82	82	71	78	52
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	1.817	1.790	1.625	1.563	1.532	1.598	1.231	1.182	1.320	1.140	1.082	1.016	1.405
2013	505.046	509.372	504.229	515.727	521.506	524.040	530.244	536.656	536.119	539.890	544.999	548.233	526.353
2012	504.044	521.106	498.348	500.378	487.839	501.676	507.828	512.019	506.447	502.865	504.172	503.367	504.990

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



PETROLEO CRUDO EN CAMPOS
2 0 1 3



FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

**DISTRIBUCION PORCENTUAL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO
POR EMPRESA Y CAMPO A NIVEL NACIONAL**

2013				
EMPRESA	N°	CAMPO	%	
EP PETROECUADOR				0,08
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	AGUARICO	0,00	
AUCA	61	ANACONDA	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	ARAZA	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	ATACAPI	0,00	
AUCA	61	AUCA	0,01	
AUCA	61	AUCA SUR 1-2	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	COBRA	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	CONDORAZO	0,00	
AUCA	61	CONONACO	0,00	
AUCA	61	CULEBRA	0,00	
CUYABENO-TIPISHCA	58	CUYABENO	0,01	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	DRAGO	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	DRAGO ESTE	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	DRAGO NORTE	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	FRONTERA	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	GUANTA	0,00	
LAGO AGRIO	56	LAGO AGRIO	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	PARAHUACU	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	PICHINCHA	0,00	
BLOQUE PETROPRODUCCION	61	RUMIYACU	0,00	
CUYABENO-TIPISHCA	58	SANSAHUARI	0,00	
BLOQUE PETROPRODUCCION	57	SECOYA	0,00	
BLOQUE PETROPRODUCCION	57	SHUARA	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	SHUSHUFINDI	0,02	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	SHUSHUQUI	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	TAPI	0,00	
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	TETETE	0,00	
CUYABENO-TIPISHCA	58	VICTOR HUGO RUALES	0,00	
AUCA	61	YUCA	0,00	
AUCA	61	YULEBRA	0,00	
PACOA	1	PACOA	0,00	
OCANO-PEÑA BLANCA	52	BLANCA	0,00	
OCANO-PEÑA BLANCA	27	TIPISHCA-HUAICO	0,00	
VINITA	59	VINITA	0,00	
PUCUNA	44	PUCUNA	0,00	
RIO NAPO				
SACHA	60	SACHA	13,39	13,39
SUBTOTAL				13,47

**DISTRIBUCION PORCENTUAL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO
POR EMPRESA Y CAMPO A NIVEL NACIONAL**

2013			
EMPRESA	Nº	CAMPO	%
PETROAMAZONAS			61,87
PETROAMAZONAS EP	1	PACOA	0,01
PETROAMAZONAS EP	7	GDCA	1,08
PETROAMAZONAS EP	7	GACELA	0,30
PETROAMAZONAS EP	7	LOGO	0,18
PETROAMAZONAS EP	7	MDNO	0,12
PETROAMAZONAS EP	7	OSD	4,60
PETROAMAZONAS EP	7	PAYAMNO	0,39
PETROAMAZONAS EP	12	DUMBIQUE	0,13
PETROAMAZONAS EP	12	DUMBIQUE SUR	0,02
PETROAMAZONAS EP	12	EDEN YUTURI	5,63
PETROAMAZONAS EP	12	PAÑACCOCHA	2,08
PETROAMAZONAS EP	12	TANGAY ESTE	0,08
PETROAMAZONAS EP	12	TUNALI SURESTE	0,21
PETROAMAZONAS EP	12	YANAHURCO	0,93
PETROAMAZONAS EP	15	ANDEL NORTE	0,01
PETROAMAZONAS EP	15	COMPLEJO YANADUINCHA	1,73
PETROAMAZONAS EP	15	INDILLANA	0,86
PETROAMAZONAS EP	15	LIMONCOCHA	1,87
PETROAMAZONAS EP	15	PAKA NORTE	0,51
PETROAMAZONAS EP	15	PAKA SUR	1,30
PETROAMAZONAS EP	15	PALMARI OESTE	0,22
PETROAMAZONAS EP	15	PALMERAS NORTE	0,47
PETROAMAZONAS EP	15	PARAVACU	0,02
PETROAMAZONAS EP	15	QUINDE	0,04
PETROAMAZONAS EP	15	TUICH	0,14
PETROAMAZONAS EP	16	CAMPO UNIFICADO PALO AZUL	2,56
PETROAMAZONAS EP	18	PATA	0,15
PETROAMAZONAS EP	21	YURALPA	1,30
PETROAMAZONAS EP	31	APAKA-NENKE	0,08
PETROAMAZONAS EP	44	PUCUNA	0,43
PETROAMAZONAS EP	58	LAGO AGRIO	0,76
PETROAMAZONAS EP	57	AGUARIQO	1,85
PETROAMAZONAS EP	57	ARAZA	0,10
PETROAMAZONAS EP	57	ATACAPI	0,80
PETROAMAZONAS EP	57	COBRA	0,83
PETROAMAZONAS EP	57	CONDORAZO	0,00
PETROAMAZONAS EP	57	DRAGO	0,03
PETROAMAZONAS EP	57	DRAGO ESTE	0,40
PETROAMAZONAS EP	57	DRAGO NORTE	1,08
PETROAMAZONAS EP	57	FRONTERA	0,12
PETROAMAZONAS EP	57	GUANTA	0,87
PETROAMAZONAS EP	57	PACAYACU	0,07
PETROAMAZONAS EP	57	PARAHUACU	0,53
PETROAMAZONAS EP	57	PICHINCHA	0,31
PETROAMAZONAS EP	57	SECQYA	1,20
PETROAMAZONAS EP	57	SHUARA	0,28
PETROAMAZONAS EP	57	SHUSHUFINDI	8,08
PETROAMAZONAS EP	57	SHUSHUQUI	0,37
PETROAMAZONAS EP	57	TAPI	0,08
PETROAMAZONAS EP	57	TETETE	0,32
PETROAMAZONAS EP	58	AMILCAR ESPINEL DIAZ	0,00
PETROAMAZONAS EP	58	BLANCA	0,05
PETROAMAZONAS EP	58	CUYABENO	2,82
PETROAMAZONAS EP	58	SANSALHARI	0,87
PETROAMAZONAS EP	58	TIPISHCA-HUAIQO	0,16
PETROAMAZONAS EP	58	VICTOR HUGO RUALES	1,28
PETROAMAZONAS EP	58	VINITA	0,13
PETROAMAZONAS EP	61	ANACONDA	0,27
PETROAMAZONAS EP	61	AUCA	5,80
PETROAMAZONAS EP	61	AUCA ESTE	0,01
PETROAMAZONAS EP	61	AUCA SUR 1-2	1,07
PETROAMAZONAS EP	61	CHONTA ESTE	0,16
PETROAMAZONAS EP	61	CONGA SUR	0,02
PETROAMAZONAS EP	61	CONDONADO	1,32
PETROAMAZONAS EP	61	CULEBRA	0,03
PETROAMAZONAS EP	61	PITALALA	0,04
PETROAMAZONAS EP	61	RUMIYACU	0,22
PETROAMAZONAS EP	61	YUCA	0,61
PETROAMAZONAS EP	61	YULEBRA	0,49
SUBTOTAL			61,87

**DISTRIBUCION PORCENTUAL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO
POR EMPRESA Y CAMPO A NIVEL NACIONAL
2013**

EMPRESA	N°	CAMPO	%
SIPEC			2,43
PBHI	47	BIGUNO	0,02
PBHI	47	HUACHITO	0,07
PBHI	47	MAURO DAVALOS CORDERO	1,98
PBHI	47	PARAISO	0,34
PETROLEOS SUDAMERICANOS			1,50
PALANDA-YUCA	64	PALANQA	0,10
PALANDA-YUCA	64	PRIMAVERA	0,02
PALANDA-YUCA	64	SAMI	0,22
PALANDA-YUCA	64	YUCA SUR 1-2	0,20
PINDO	65	PINDO	0,97
PINDO	65	PINDO ESTE	0,09
TECPECUADOR S.A.			0,64
BERMEJO	40	BERMEJO ESTE	0,02
BERMEJO	40	BERMEJO NORTE	0,11
BERMEJO	40	BERMEJO SUR	0,41
BERMEJO	40	EL RAYO	0,10
PETROBELL			0,62
TIGUINO	66	TIGUINO	0,62
PETROORIENTAL			2,48
NANTU	17	HORMIGUERO	1,18
NANTU	17	HORMIGUERO SUR	0,15
NANTU	14	KUPI	0,07
NANTU	14	NANTU	0,52
NANTU	14	SHIRIPUNO NORTE	0,05
NANTU	17	TAPIR	0,04
NANTU	17	TAPIR NORTE	0,09
NANTU	14	WANKE	0,39
REPSOL YPF ECUADOR			7,21
IRO	18	AMO	1,23
IRO	18	BGGI-CAPIRON	0,79
IRO	18	DAJO	0,08
IRO	18	DAIMI	1,16
IRO	18	GINTA	0,98
IRO	18	IRO	3,23
TIVACUNO	67	TIVACUNO	0,58
TIVACUNO	67	TIVACUNO SUROESTE	0,18
ANDES PETROLEUM			6,43
TARAPDA	62	ALICE	0,02
TARAPDA	62	CHORONGO	0,08
TARAPDA	62	CHORONGO ESTE	0,01
TARAPDA	62	COLBRI	0,23
TARAPDA	62	DANA	0,02
TARAPDA	62	DORINE	1,38
TARAPDA	62	DORINE G	0,00
TARAPDA	62	DORINE NORTE	0,05
TARAPDA	62	ESPERANZA	0,30
TARAPDA	62	ESPERANZA NORTE	0,00
TARAPDA	62	FANNY-18B	2,85
TARAPDA	62	MAHOGANY	0,07
TARAPDA	62	MARIANN	0,84
TARAPDA	62	MARIANN NORTE	0,01
TARAPDA	62	MARIANN SUR	0,01
TARAPDA	62	MARIANN-4A	0,14
TARAPDA	62	SHIRLEY	0,02
TARAPDA	62	SONIA	0,95
AGIP OIL ECUADOR			2,68
VILLANO	10	VILLANO	2,58
PIGIFITROL			0,23
GUSTAVO GALINDO	2	CAMPOS DEL CENTRO	0,08
GUSTAVO GALINDO	2	CAMPOS DEL NORTE	0,08
GUSTAVO GALINDO	2	CAMPOS DEL SUR	0,08
CONSORCIO DGC-DYGOIL CIA. LTDA.			0,10
SINGUE	45	SINGUE	0,10
CAMPO PUMA ORIENTE			0,27
PUMA	45	PUMA	0,27
CONSORCIO INTERPEC			0,00
OCANO-PEÑA BLANCA	52	PEÑA BLANCA	0,00
OCANO-PEÑA BLANCA	52	OCANO	0,01
SUB - TOTAL			24,58
TOTAL			100,00

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SHELLOIDACIONES



V

PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR CAMPOS Y COMPAÑIAS

EP PETROECUADOR
2013
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AGUARICO	2.082												2.082
AGUARICO OESTE	0												0
AMISTAD	0												0
ANACONDA	34												34
ARAZA	69												69
ATACAPI	1.268												1.268
AUCA	3.055												3.055
AUCA ESTE													0
AUCA SUR 1-2	378												378
BLANCA	11												11
CHONTA ESTE	0												0
COBRA	0												0
CONDORAZO	0												0
CONGA	0												0
CONGA SUR	0												0
CONONACO	708												708
CULEBRA	220												220
CUYABENO	3.017												3.017
DRAGO	1.307												1.307
DRAGO ESTE	0												0
DRAGO NORTE	0												0
FRONTERA	700												700
GUANTA	841												841
LAGO AGRIQ	909												909
OGANGO	0												0
PACAYACU	0												0
PACOA	6												6
PARAHUACU	1.728												1.728
PERA BLANCA	0												0
PICHINCHA	801												801
PUCUNA	790												790
RUMIYACU	18												18
SANSASHUARI	698												698
SECDOYA	2.368												2.368
SIRIARA	682												682
SHUSHUFINDI	14.094												14.094
SHUSHUQUI	451												451
SINGUE	0												0
TAPI	109												109
TETETE	936												936
TIPISHCA	0												0
TIPISHCA-HUAICO	117												117
VICTOR HUGO RUALES	1.385												1.385
VINJA	18												18
YUCA	271												271
YULEBRA	201												201
2013	40.468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40.468
2012	1.242.780	1.174.520	1.258.899	1.228.354	1.281.783	1.245.534	1.279.940	1.285.283	1.243.145	1.285.781	1.388.817	1.288.779	15.128.380
VARIACION %	-96,74												

NOTA: A PARTIR DEL 1 DE FEBRERO, LOS VOLUMENES DE PRODUCCION DE LOS CAMPOS DE PETROAMAZONAS (EX PETROECUADOR), ESTA DE ACUERDO AL SISTEMA TOW QUE CONTABILIZA POR CAMPOS MAS NO POR ESTACIONES/CAMPO
FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

RIO NAPO
2013

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SACHA	233.189	209.480	232.818	219.527	228.483	215.407	235.440	245.832	244.004	252.125	241.797	250.067	2.808.169
2013	233.189	209.480	232.818	219.527	228.483	215.407	235.440	245.832	244.004	252.125	241.797	250.067	2.808.169
2012	255.872	240.068	252.785	227.756	220.740	199.034	198.372	240.376	220.009	224.963	217.108	234.394	2.727.497
VARIACION %	-8,86	-12,74	-7,90	-3,61	3,51	6,23	-19,99	2,27	10,91	12,06	11,37	8,54	2,96

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

AGIP OIL
2013

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
VILLANO	13.474	12.147	13.031	12.584	12.566	11.040	10.352	10.379	7.718	7.944	7.537	7.770	126.553
2013	13.474	12.147	13.031	12.584	12.566	11.040	10.352	10.379	7.718	7.944	7.537	7.770	126.553
2012	14.780	13.968	14.440	14.087	13.245	13.044	13.839	13.933	13.315	14.145	13.282	13.707	165.845
VARIACION %	-9,71	-13,03	-9,76	-10,87	-5,13	-15,36	-25,96	-25,51	-42,03	-43,84	-43,17	-43,31	-23,69

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

SIPEC
2013

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BIGLIND	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUACHITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAURO DAVALOS CORDERO	35.321	31.909	33.263	36.312	36.071	35.259	39.424	35.239	37.167	37.139	35.773	38.348	431.216
PARAISO	1.723	1.582	1.515	1.791	1.866	1.764	1.825	2.035	1.946	2.060	1.990	1.921	21.917
2013	37.044	33.411	34.768	38.093	37.827	37.023	41.249	37.274	39.113	39.199	37.763	40.270	453.132
2012	42.734	38.116	39.163	38.012	38.698	37.760	38.878	39.820	38.130	40.480	36.871	39.604	468.066
VARIACION %	-13,32	-12,35	-11,22	0,21	-1,99	-1,95	6,10	-6,59	2,58	-3,16	2,98	1,68	-53,37

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR

2 0 1 3

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PALANDA	3725.0	2919.3	3279.1	3135.1	3110.7	2675.7	2734.1	2106.7	1813	1819.7	1788.9	1879.6	30700.8
PRIMAVERA	235	0	224.5	943.3	370	367	371	364	360	305.5	257	371	3578.3
SAMI	3095.6	3684	3087	3469	4372.2	4182	4381.5	4056.1	3832	3979	4104.2	4534.3	48952.0
YUCA SUR 1-2	8286	5685.5	6280	6052	5752.4	5138.2	5080	5084.4	4812.7	4879.7	4070.8	4947.4	64546.1
2013	12,843	12,289	12,881	12,989	13,605	12,763	12,547	11,816	10,818	10,978	10,831	11,632	146,781
2012	7,553	7,104	7,576	7,297	6,995	8,237	8,834	9,274	9,304	9,890	11,568	15,430	108,880
VARIACION %	76.03	75.17	79.02	76.15	97.04	84.95	42.83	25.93	18.27	10.93	-8.36	-24.90	33.98

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA

2 0 1 3

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
FINDO	15,668	14,278	19,773	15,879	16,087	15,774	16,587	15,910	15,306	17,034	16,849	16,256	197,380
FINDO ESTE	922	1,504	1,393	1,367	1,458	1,322	1,579	1,480	1,227	1,289	1,397	1,473	16,342
2013	16,591	15,782	18,166	17,246	17,545	17,096	18,166	17,390	16,532	18,324	20,246	20,730	213,721
2012	14,543	12,177	13,862	12,837	11,110	13,931	16,276	18,814	18,538	20,051	20,818	17,590	190,275
VARIACION %	14.08	29.61	32.87	33.31	58.01	22.72	11.81	-8.32	-10.82	-8.42	-1.81	17.85	12.32

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

TECPECUADOR

2 0 1 3

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BERMEJO ESTE	5,537	4,786	4,520	4,044	4,009	3,676	3,791	3,881	3,723	3,859	3,787	3,837	48,694
BERMEJO NORTE	90,288	75,890	97,803	82,323	83,118	81,028	86,125	90,272	92,695	96,832	94,954	86,017	1,115,342
BERMEJO SUR	188,384	150,561	168,056	167,552	178,625	171,403	177,488	171,599	145,757	172,879	188,317	186,793	2,005,274
EL RAYO	22,792	16,132	21,975	21,813	21,195	20,900	21,818	21,503	20,831	21,501	20,508	19,831	252,787
2013	268,312	250,351	281,254	284,832	286,814	287,297	299,231	286,255	283,005	299,071	287,265	288,417	3,423,106
2012	368,484	338,175	368,091	353,694	388,247	342,951	310,304	385,381	333,162	309,809	298,309	293,536	4,055,450
VARIACION %	-22.23	-25.97	-20.44	-19.43	-19.27	-16.20	-6.28	-28.87	-21.05	-3.87	-3.67	-1.74	-16.89

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

PETROBELL
2013

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
TIGUINO	21.712	20.818	26.728	25.455	28.893	29.020	22.645	24.597	29.890	29.509	22.034	25.139	304.040
2013	21.712	20.618	26.728	25.455	28.893	29.020	22.645	24.597	28.890	28.506	22.034	25.139	304.040
2012	30.295	34.360	36.293	31.951	31.799	20.311	30.012	26.110	23.611	16.546	22.178	22.221	338.087
VARIACION %	-28,33	-39,99	-28,35	-18,80	-9,14	-0,99	-24,55	-5,79	21,51	59,72	-0,85	13,13	-9,54

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

CAMPO PUMA ORIENTE S.A.
2013

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
PUMA	3.782	3.450	3.728	3.810	3.287	3.575	3.085	2.822	3.222	2.919	2.485	2.558	38.360
2013	3.782	3.450	3.728	3.810	3.287	3.575	3.085	2.822	3.222	2.819	2.485	2.558	38.360
2012	1.813	1.704	2.747	2.881	2.934	3.256	3.782	3.872	3.468	3.595	3.897	3.752	36.781
VARIACION %	135,11	102,44	35,72	34,84	12,83	9,80	-18,83	-23,14	-7,08	-21,87	-31,66	-31,82	4,36

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

PETRORIENTAL
2013

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
HORMIGUERO	25.849	22.853	23.063	21.382	22.996	23.734	23.058	21.359	20.431	19.821	19.959	20.871	283.887
HORMIGUERO SUR	1.857	1.700	2.021	1.838	2.017	1.883	2.074	2.773	2.725	2.251	2.117	2.180	25.341
KUPI	527	476	527	483	521	509	514	478	449	475	487	527	5.883
INANTU	10.187	8.237	8.552	8.850	8.682	8.885	8.816	9.437	9.330	9.277	8.985	8.075	108.164
TAPIR	424	1.278	2.541	188	641	557	785	954	680	819	629	523	9.884
TAPIR NORTE	3.070	3.182	3.187	2.820	2.380	2.125	2.374	2.343	2.375	2.382	3.321	2.921	22.737
WANKE	41.894	38.996	39.841	38.997	42.136	42.218	43.431	41.444	39.954	39.174	38.622	40.099	424.746
2013	41.894	38.996	39.841	38.997	42.136	42.218	43.431	41.444	39.954	39.174	38.622	40.099	424.746
2012	42.880	40.723	44.341	43.387	44.975	42.707	45.788	41.788	40.209	41.930	39.840	42.146	509.172
VARIACION %	-3,87	-6,37	-10,15	-10,72	-6,31	-1,15	-0,78	-9,68	-1,63	-6,57	-2,57	-4,85	-4,80

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

REPSOL ECUADOR
2013

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AMO	42.222	34.464	33.861	33.703	36.292	32.986	33.723	32.761	32.076	33.322	32.568	34.130	412.116
BOGI-CAPIRON	28.232	25.177	33.229	26.017	23.874	25.417	24.408	24.424	26.631	21.246	25.688	25.376	309.719
DABO	1.818	1.573	1.750	1.660	1.686	1.611	1.630	1.510	1.370	1.276	1.236	1.249	18.380
DAIMI	31.072	26.528	30.363	31.137	33.890	33.197	34.005	32.613	33.190	33.530	32.463	33.603	385.561
GINTA	18.875	17.340	20.285	18.501	16.777	16.819	17.333	16.138	16.642	17.524	17.248	16.776	212.256
IRO	59.420	54.995	59.668	55.069	58.433	54.884	58.888	60.505	54.798	56.122	62.797	49.369	675.202
TIVACUNO	12.696	12.262	9.789	14.411	16.113	14.417	14.985	14.907	9.751	13.368	10.722	11.280	154.701
TIVACUNO SUROESTE	3.757	3.375	2.707	3.994	4.476	4.252	4.112	4.025	3.146	3.952	3.946	3.907	45.648
WATI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2013	188.092	175.714	191.883	184.516	183.550	183.592	189.084	186.882	177.604	180.339	176.639	175.689	2.213.604
2012	222.650	211.266	213.787	201.612	225.030	227.766	204.355	202.089	193.096	200.967	191.589	200.404	2.484.561
IVARIACION %	-11,03	-16,83	-10,21	-9,48	-13,59	-19,39	-7,47	-7,52	-8,02	-10,28	-7,79	-12,33	-11,26

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

**ANDES PETROLEUN
2 0 1 3**

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ALICE	14.850	13.206	14.643	13.441	13.858	13.425	13.647	13.317	12.875	13.054	12.539	12.764	161.609
CHORONGO	672	522	617	1.172	1.184	1.518	1.619	1.513	1.178	1.540	1.575	1.188	14.286
CHORONGO ESTE	874	448	24	0	0	0	49	61	265	463	424	433	3.041
COLIBRI	507	396	459	450	462	2.027	5.145	10.093	11.844	11.056	9.175	9.087	60.702
DORINE	56.158	52.985	48.689	41.512	42.565	40.360	37.737	37.074	33.110	33.115	31.332	32.799	487.436
DORINE G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	23
ESPERANZA	10.092	8.143	9.298	8.692	7.004	5.253	4.559	4.925	4.926	4.658	4.209	3.906	76.765
ESPERANZA NORTE	0	0	173	284	301	160	0	0	0	0	0	0	918
FANNY-1BB	114.049	101.052	104.179	96.281	109.993	99.081	99.197	98.951	92.863	97.495	96.021	99.031	1.196.186
MAHOGANY	1.560	1.497	1.705	1.730	1.649	1.591	1.599	1.643	1.557	1.552	1.467	1.264	18.815
MARIANN	14.821	12.198	11.993	11.868	12.755	15.364	14.717	15.134	12.693	12.424	13.219	13.356	160.552
MARIANN NORTE	431	0	397	0	0	0	145	0	111	192	689	743	2.708
MARIANN SUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	433	1.148	1.292	2.873
MARIANN-4A	2.672	2.662	2.855	2.441	2.344	2.659	2.978	2.884	2.741	3.947	3.485	2.909	34.457
SHIRLEY	355	387	426	339	409	272	340	305	331	335	294	344	4.137
SONIA	1.398	1.339	1.548	1.387	1.154	815	729	781	722	762	652	622	11.910
2013	218.433	194.835	197.006	179.597	184.888	182.526	182.462	188.681	175.216	181.026	176.209	179.751	2.238.430
2012	150.793	139.446	151.086	163.096	172.327	174.931	177.406	187.805	188.003	204.316	212.810	223.288	2.155.266
VARIACION %	44,87	39,72	30,39	10,12	7,17	4,34	2,85	-0,80	-11,51	-11,40	-17,20	-19,49	3,86

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

PACIFPETROL

2 0 1 3

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CAMPOS DEL CENTRO	21.792	22.613	23.509	21.763	22.456	22.178	23.738	23.665	22.894	15.107	23.703	23.776	267.184
CAMPOS DEL NORTE	5.124	6.662	7.613	7.330	8.153	6.967	5.818	5.294	4.945	4.305	4.960	4.965	72.155
CAMPOS DEL SUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2013	28.916	29.265	31.122	29.082	30.609	29.145	29.556	28.959	27.840	19.413	28.662	28.761	339.350
2012	27.157	25.971	29.113	27.323	28.924	27.788	17.489	27.789	25.336	20.087	25.577	25.669	308.223
VARIACION %	-0,89	12,68	6,90	6,44	5,83	4,88	69,00	4,21	9,88	-3,36	12,14	12,05	10,10

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

CONSORCIO DGC-DYGOIL CIA. LTDA.

2 0 1 3

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SINGLE	1.740	2.666	4.038	0	0	0	0	0	0	3.092	7.894	9.490	28.920
2013	1.740	2.666	4.038	0	0	0	0	0	0	3.092	7.894	9.490	28.920

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

CONSORCIO INTERPEC

2 0 1 3

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
OCEANO	0	0	0	0	0	278	278	1.164	863	1.073	1.050	1.085	5.503
2013	0	0	0	0	0	278	278	1.164	863	1.073	1.050	1.085	5.503

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR EMPRESAS
2013

Miles de Pies Cúbicos

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
E.P. PETROECUADOR	40.466	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40.466
RIO NAPO	233.189	209.480	232.818	219.527	228.483	215.407	235.440	245.832	244.004	252.125	241.787	250.067	2.808.169
PETROAMAZONAS	2.283.836	1.923.078	2.101.821	2.028.301	2.112.038	2.082.191	2.269.361	2.323.973	2.185.194	2.408.030	2.289.548	2.368.679	26.385.850
AGIP OIL ECUADOR	13.474	12.147	13.031	12.584	12.566	11.040	10.362	10.379	7.716	7.944	7.537	7.770	126.553
SIPEC	37.044	33.411	34.768	36.093	37.927	37.023	41.249	37.274	39.113	39.169	37.763	40.270	453.132
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	16.591	15.782	18.186	17.246	17.555	17.096	18.166	17.249	16.532	18.364	20.246	20.729	213.721
CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SU	12.843	12.269	12.891	12.999	13.605	12.763	12.547	11.816	10.818	10.978	10.891	11.652	145.781
TECPECUADOR	285.012	250.351	291.254	284.932	296.914	287.237	299.231	290.255	263.005	299.071	287.366	288.417	3.423.106
PETROBELL	21.712	20.618	26.728	25.456	28.893	29.020	22.645	24.597	28.690	28.508	22.034	25.139	304.840
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	3.792	3.450	3.728	3.610	3.287	3.575	3.065	2.822	3.222	2.816	2.465	2.558	38.390
PETROORIENTAL	41.894	36.906	39.841	36.997	42.136	42.218	43.421	41.484	39.964	39.174	38.622	40.099	484.746
REFSOL ECUADOR	198.092	175.714	191.883	184.516	193.550	183.582	189.064	186.882	177.604	180.339	176.659	175.689	2.213.604
ANDES PETROLEUM	218.433	194.885	197.006	179.597	184.688	182.526	182.482	186.681	175.216	181.026	176.209	179.751	2.238.430
CONSORCIO DGC-DYGOIL CIA. LTDA.	1.740	2.666	4.038	0	0	0	0	0	0	3.092	7.894	9.490	28.920
CONSORCIO INTERPEC	0	0	0	0	0	0	278	1.154	863	1.073	1.050	1.085	5.503
PACIFPETROL	26.916	29.265	31.122	29.082	30.609	28.145	29.556	28.959	27.940	19.413	28.682	28.761	339.350
2013	3.414.833	2.818.872	3.199.085	3.074.940	3.202.259	3.142.893	3.356.857	3.409.157	3.219.774	3.491.151	3.348.703	3.470.137	39.249.762
2012	3.308.396	3.122.068	3.313.553	3.197.207	3.318.738	3.215.405	3.249.293	3.365.997	3.194.572	3.313.549	3.234.438	3.199.698	39.032.914
VARIAION %	3,22	-6,47	-3,45	-3,82	-3,51	-2,26	3,31	1,28	0,79	5,36	3,53	8,45	0,56

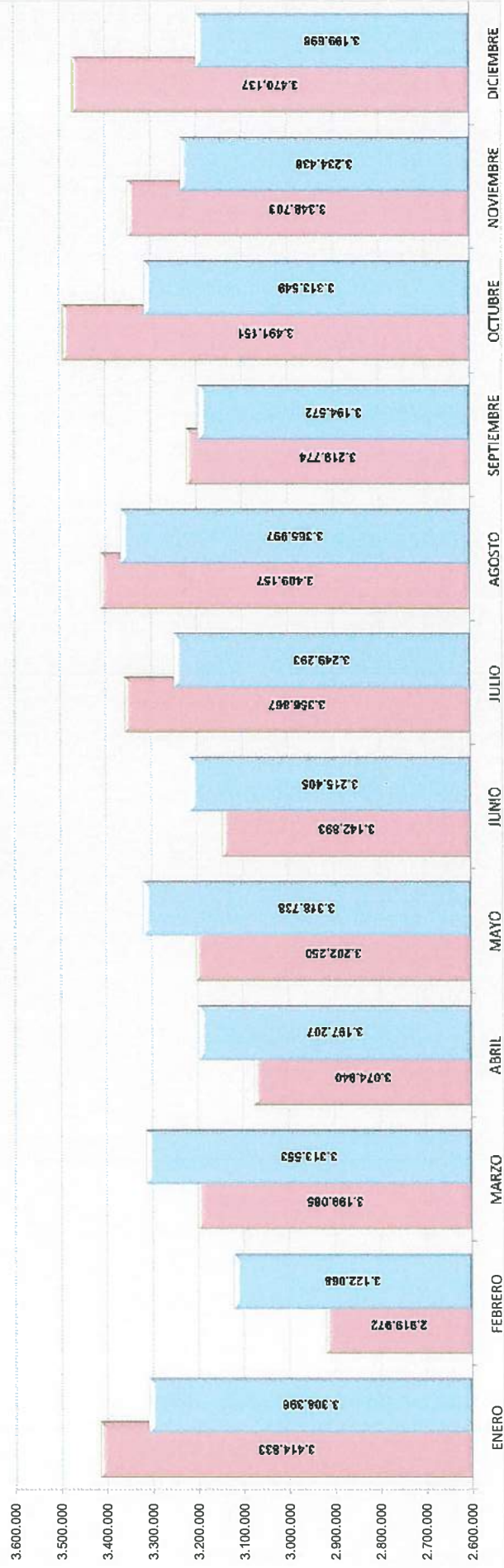
FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



PRODUCCION DE GAS ASOCIADO

■ 2013 ■ 2012

Cifras en Miles de pies cúbicos



FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR EMPRESAS: PROMEDIO DIA CALENDARIO

2 0 1 3

Miles de Pies Cúbicos

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
E.P.PETROECUADOR	1.305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111
RIO NAPO	7.522	7.481	7.510	7.318	7.370	7.180	7.595	7.930	8.133	8.133	8.060	8.067	7.694
PETROAMAZONAS	73.021	68.681	67.801	67.610	68.130	69.740	73.205	74.967	72.640	77.678	76.318	77.054	72.290
AGIP OIL ECUADOR	435	434	420	419	405	368	334	335	257	256	251	251	347
SIPEC	1.195	1.193	1.122	1.270	1.223	1.234	1.331	1.202	1.304	1.284	1.259	1.299	1.241
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	535	564	566	575	566	570	596	556	551	592	675	669	586
CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR	414	438	416	433	439	425	405	375	361	354	361	375	399
TECPECUADOR	9.194	9.941	9.395	9.498	9.578	9.577	9.653	9.363	8.767	9.647	9.579	9.304	9.378
PETROBELL	700	736	852	849	932	967	730	793	956	920	734	811	833
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	122	123	120	120	106	119	99	91	107	91	92	83	105
PETROORIENTAL	1.351	1.318	1.285	1.300	1.359	1.407	1.401	1.338	1.332	1.264	1.287	1.294	1.328
REPSOL YPF	6.390	6.276	6.190	6.161	6.244	6.120	6.099	6.028	5.920	5.817	5.889	5.667	6.065
ANDES PETROLEUM	7.046	6.958	6.355	5.987	5.958	6.084	5.886	6.022	5.841	5.940	5.874	5.798	6.133
CONSORCIO DGC-DYGOL CIA. LTDA.	56	95	130	0	0	0	0	0	0	100	263	306	79
CONSORCIO INTERPEC	0	0	0	0	0	0	9	37	29	35	35	35	15
PACIFPETROL	688	1.045	1.004	969	987	972	953	934	928	626	956	929	930
2013	110.156	104.285	103.196	102.498	103.298	104.763	108.286	109.873	107.326	112.618	111.623	111.940	407.534
2012	106.722	111.502	106.889	106.574	107.956	107.180	104.816	108.581	106.486	106.889	107.815	103.216	106.939
VARIACION %	3,22	-6,47	-3,45	-3,82	-3,51	-2,26	3,31	1,28	0,79	5,36	3,53	8,45	0,56

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

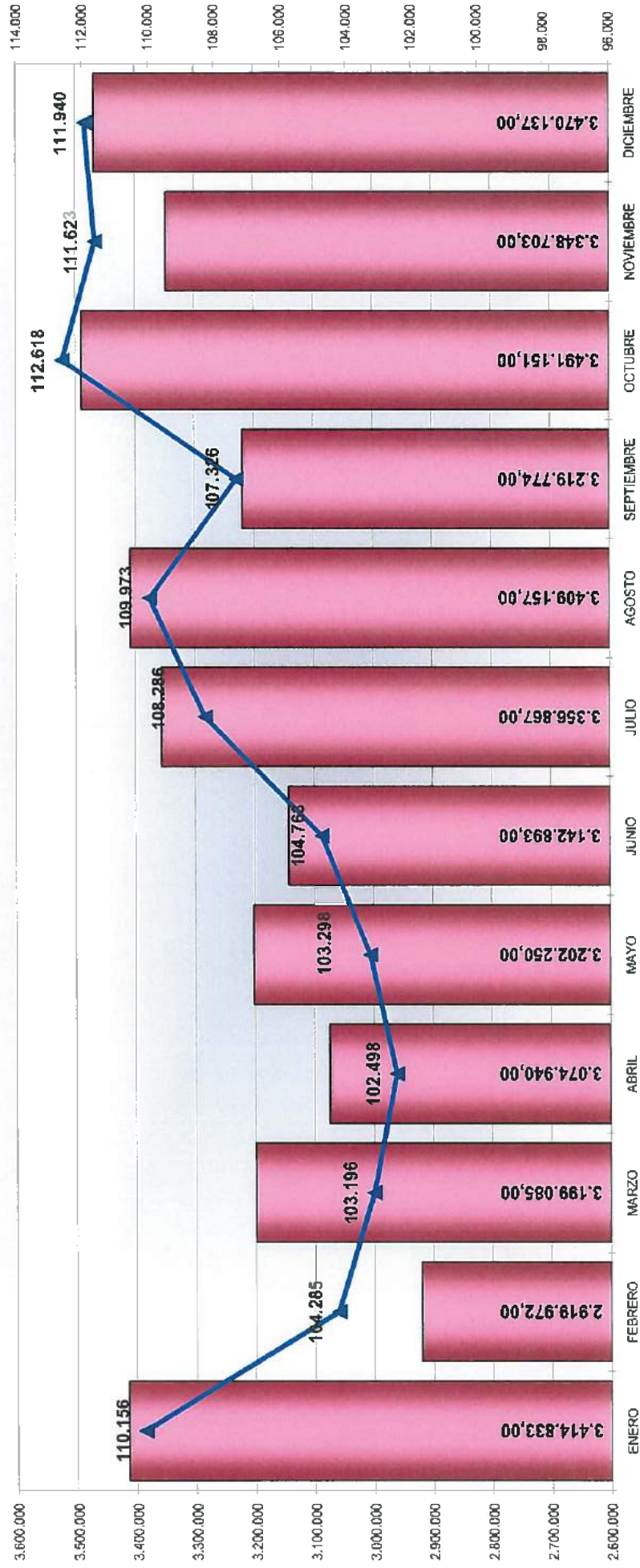
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES



**PETROLEO DE GAS ASOCIADO
2 0 1 3**

PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR EMPRESAS PROMEDIO DIA CALENDARIO

Cifras en miles de pies cúbicos



FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES



VI.

PRODUCCION DE GAS NATURAL

PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL

2 0 1 3

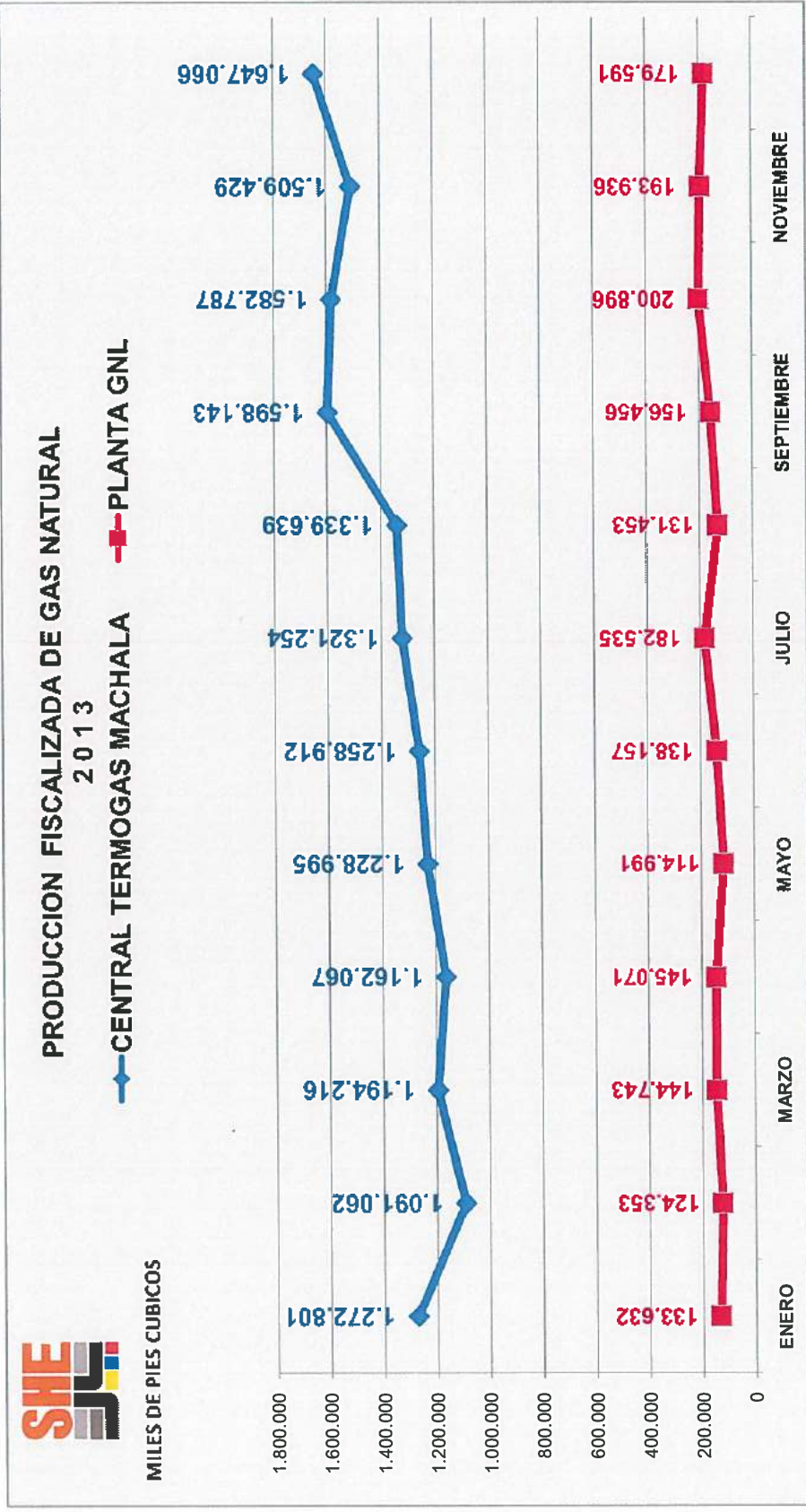
Miles de Pies Cúbicos

	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP													
CENTRAL TERMOGAS MACHALA	1.272.801	1.091.062	1.194.216	1.162.067	1.228.995	1.258.912	1.321.254	1.339.639	1.598.143	1.582.787	1.509.429	1.647.066	16.206.371
SUBTOTAL	1.272.801	1.091.062	1.194.216	1.162.067	1.228.995	1.258.912	1.321.254	1.339.639	1.598.143	1.582.787	1.509.429	1.647.066	16.206.371

	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP													
PLANTA GNL	133.632	124.353	144.743	145.071	114.991	138.157	182.535	131.453	156.456	200.896	193.936	179.591	1.845.814
SUBTOTAL	133.632	124.353	144.743	145.071	114.991	138.157	182.535	131.453	156.456	200.896	193.936	179.591	1.845.814

TOTAL	1.406.433	1.215.415	1.338.959	1.307.138	1.343.986	1.397.069	1.503.789	1.471.092	1.754.599	1.783.683	1.703.365	1.826.657	18.052.185
--------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	-------------------

FUENTE: ARCH - MOVIMIENTO DE CRUDO
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



FUENTE: ARCH - MOVIMIENTO DE CRUDO
 ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



VII

TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO

TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO POR SOTE Y OCP
2013
En Barriles

M E S	SOTE		OCP			2013		2012		VARIACION %
	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO		
ENERO	11.469.399	11.415.696	4.169.325	4.155.261	15.638.723	15.570.958	15.555.899	15.479.707	0,59	
FEBRERO	10.125.139	10.081.070	3.442.543	3.431.214	13.567.682	13.512.284	13.725.594	13.657.516	-1,06	
MARZO	10.742.400	10.697.079	4.147.112	4.133.776	14.889.512	14.830.855	14.957.455	14.887.287	-0,38	
ABRIL	10.859.157	10.820.449	4.076.284	4.062.239	14.935.441	14.882.689	14.313.647	14.244.019	4,48	
MAYO	10.978.945	10.943.381	4.815.876	4.799.267	15.794.821	15.742.648	15.054.597	14.993.832	4,99	
JUNIO	10.026.844	9.996.210	4.951.546	4.930.964	14.978.390	14.927.174	14.613.632	14.554.122	2,56	
JULIO	11.611.116	11.559.605	4.713.654	4.695.934	16.324.770	16.255.539	15.237.781	15.175.236	7,12	
AGOSTO	11.502.350	11.443.542	4.668.735	4.652.249	16.171.085	16.095.791	15.354.155	15.294.749	5,24	
SEPTIEMBRE	11.337.008	11.172.583	4.501.849	4.486.195	15.838.857	15.658.778	14.601.554	14.546.311	7,65	
OCTUBRE	11.152.712	11.115.060	4.615.448	4.598.069	15.768.160	15.713.129	14.975.442	14.923.066	5,29	
NOVIEMBRE	11.113.640	11.077.905	4.386.050	4.370.684	15.499.691	15.448.589	14.450.947	14.388.121	7,37	
DICIEMBRE	12.710.574	12.279.524	4.462.694	4.447.044	17.173.268	16.726.568	15.312.833	15.251.386	9,67	
2013	133.629.283	132.602.105	52.951.117	52.762.897	186.580.400	185.365.002	178.153.536	177.395.352	4,49	
2012	129.622.728	129.016.043	48.530.809	48.379.309	178.153.537	177.395.352				
VARIACION %	3,09	2,78	9,11	9,06	4,73	4,49				

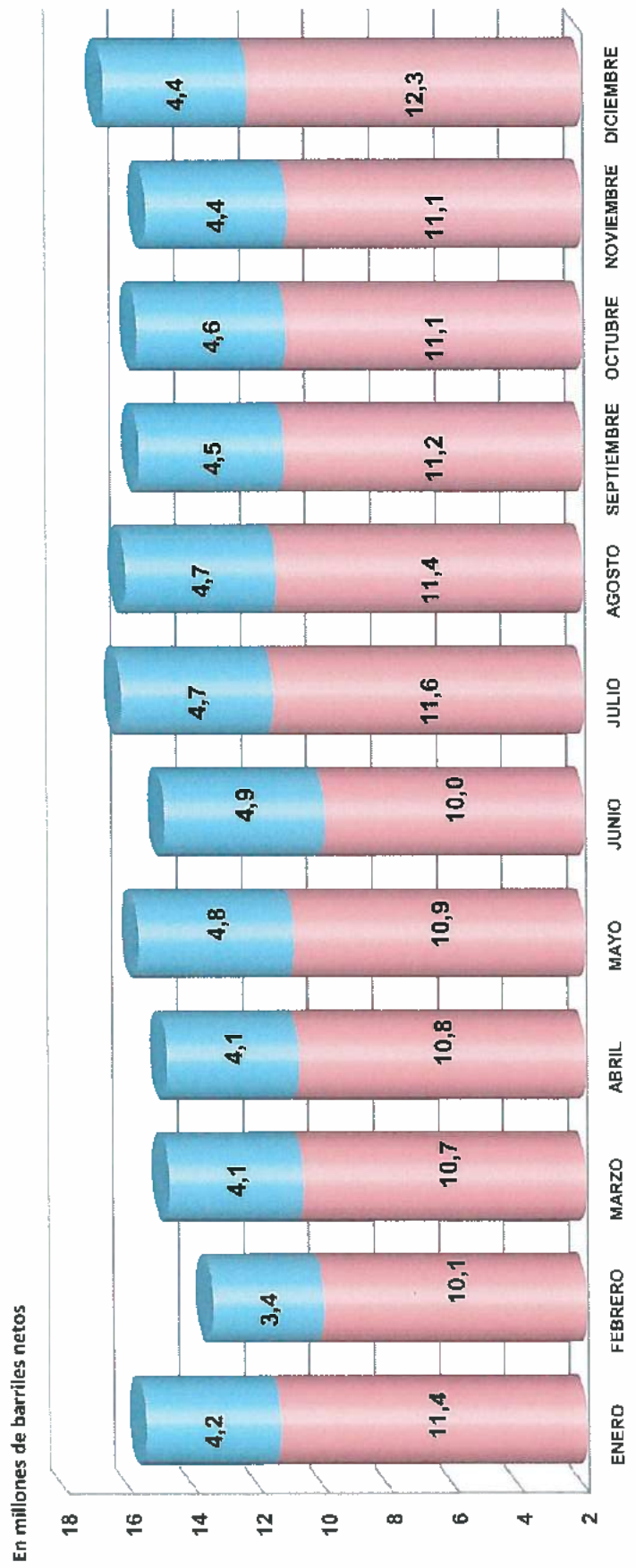
NOTA: LA DIFERENCIA ENTRE VOLUMEN BRUTO Y VOLUMEN NETO SE EXPLICA POR LOS CONSUMOS EN ESTACIONES Y POR LA RELACION AGUA-CRUDO (BSW).

FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACION: SH-LIQUIDACIONES

TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO 2013

■ SOTE ■ OCP

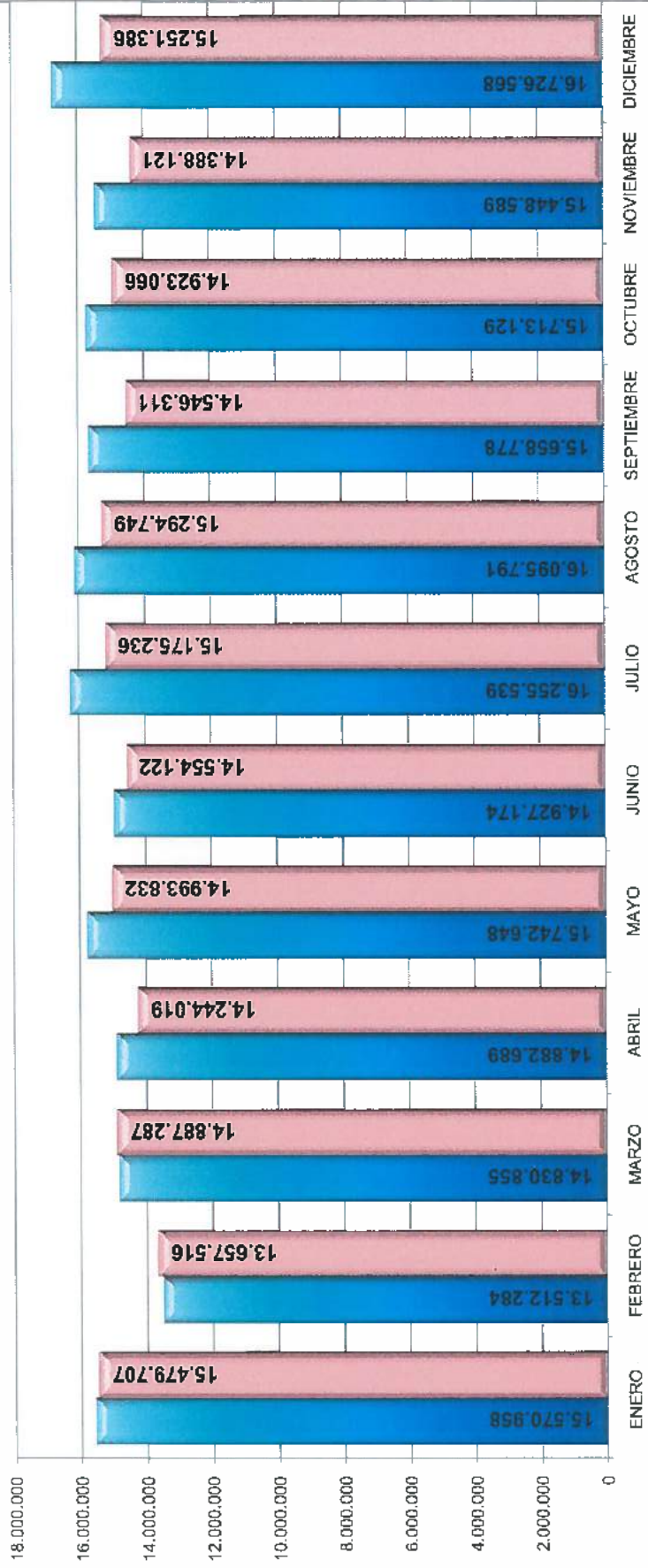


FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: SHE-LIQUIDACIONES



TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO En barriles netos

■ 2013 ■ 2012



FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: SHE-LIQUIDACIONES

SOTE: CONSUMO EN ESTACIONES DE BOMBEO

2 0 1 3

BARRILES NETOS

ESTACIONES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2013	2012
LAGO AGRIO	11.821	11.386	10.539	10.805	11.207	10.842	12.310	11.965	11.421	11.910	11.681	12.585	138.673	129.622
LUMBAOUI	11.536	10.250	10.675	10.647	11.160	10.345	12.629	12.892	11.535	13.071	12.781	12.472	139.995	131.143
EL SALADO	9.684	8.462	8.633	9.182	8.696	7.759	9.359	9.333	9.584	8.939	8.262	8.334	106.327	105.463
BAEZA	13.579	12.449	12.989	12.638	13.344	12.111	16.702	16.855	13.573	14.804	15.055	15.972	169.877	158.327
PAPALLACTA	13.984	11.996	12.503	12.593	13.629	12.861	16.119	16.232	13.334	15.297	14.622	16.822	170.642	156.023
QUININDE	5.132	4.579	4.532	4.404	4.709	3.676	5.220	4.932	5.323	4.896	4.674	5.105	57.083	57.682
2013	65.736	59.122	59.871	60.269	62.746	57.396	72.339	71.909	65.327	68.917	67.074	71.291	782.597	736.260
2012	63.587	56.244	60.604	59.481	64.351	60.942	64.984	64.149	60.989	60.958	58.565	63.509	738.261	
VARIACION %	3,38	5,12	-1,21	1,31	-2,49	-5,82	11,49	12,10	8,10	-13,06	14,55	12,25	6,01	

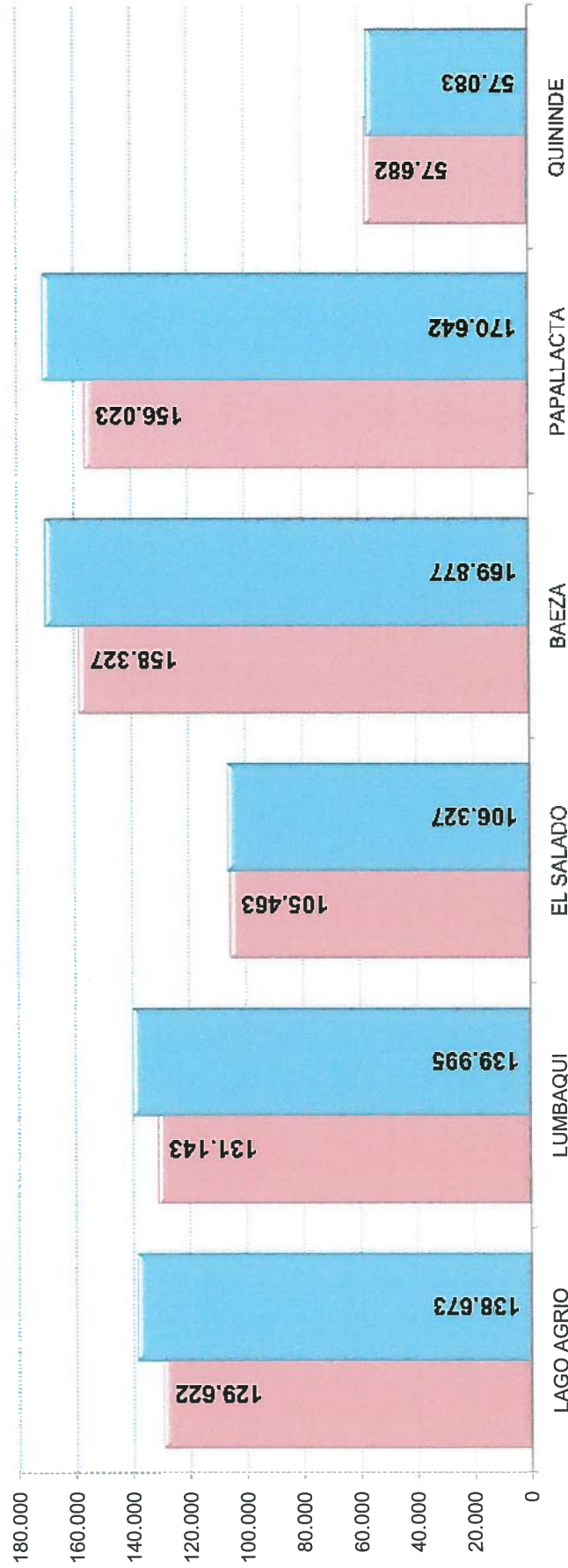
FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: SHE- LIQUIDACIONES



SOTE: CONSUMO ESTACIONES DE BOMBEO

■ 2012 ■ 2013

En barriles netos



FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACION: SHE- LIQUIDACIONES

**SISTEMAS DE OLEODUCTOS: SOTE Y OCP
CRUDO ENTREGADO POR COMPAÑIAS EN EL CENTRO DE FISCALIZACION
2013 / BARRILES NETOS**

SOTE / EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EXONSORCIO	3.623.686	3.019.064	3.423.282	3.183.717	3.780.582	3.090.281	4.101.536	4.207.715	4.377.440	3.974.479	4.227.352	4.753.252	45.862.406
NORORIENTE	1.282.068	1.154.384	1.281.629	1.288.287	1.384.349	1.341.275	1.391.409	1.359.848	1.322.682	1.346.696	1.282.217	1.306.340	15.741.703
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	696.463	870.389	484.945	515.767	0	0	0	0	0	0	0	0	2.547.544
AGIP OIL ECUADOR	420.366	377.556	405.011	394.740	383.399	390.794	386.872	385.200	362.239	369.422	354.648	364.618	4.594.864
RIONAPO	1.985.560	1.862.385	2.081.364	2.031.840	2.207.770	2.169.441	2.258.346	2.285.053	2.199.342	2.246.626	2.151.909	2.225.250	25.714.957
REPSOL YPF	0	0	0	0	5.781	0	0	0	0	1.010	0	0	6.781
PETROORIENTAL BLOQUES 14 Y 17	400.863	348.128	387.205	404.579	427.066	418.399	425.078	408.391	385.898	384.791	375.342	393.174	4.762.913
PETROAMAZONAS UNIF. LIMONCOCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS COMPLEJO INDILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS UNIF. EDEN YUTURI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS TOTAL BLOQUE 7	1.117.171	1.006.528	1.058.661	1.006.674	1.016.262	980.567	1.077.903	1.116.667	1.064.038	1.083.716	1.177.109	1.252.326	12.957.621
PETROAMAZONAS BLOQUE 21	221.870	182.750	213.070	191.100	252.500	216.800	224.560	202.400	207.384	190.000	200.938	240.024	2.535.396
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 18 - PATA	29.191	24.249	25.179	23.592	23.330	21.016	22.378	22.087	20.450	20.867	21.649	25.286	279.255
PETROAMAZONAS EP - UNIF. PALO AZUL	428.400	355.425	443.046	429.340	410.933	391.894	390.500	382.404	361.515	398.689	385.498	448.696	4.826.331
SIPEC	361.153	341.118	365.496	420.661	421.644	414.814	414.757	376.136	369.690	397.005	376.959	383.140	4.662.573
TEGUECUADOR-BERMEJO	109.681	96.188	108.178	99.594	103.675	96.337	115.566	96.260	94.015	108.009	97.639	448.696	1.573.826
PETROSUD-PETROBIVA-PINDO	160.218	154.304	170.879	168.772	164.287	157.807	164.417	163.521	157.757	167.893	190.390	185.050	2.025.294
PETROSUD-PETROBIVA-PALANDA-YUCA SUR	92.170	86.201	90.772	93.614	90.966	90.074	96.872	113.596	96.063	100.414	88.337	78.164	1.031.036
PETROBELL INC.- TIGUINO	100.249	83.958	103.024	105.658	106.319	105.654	96.872	113.596	96.063	100.414	88.337	95.709	1.195.853
ISMOCOL - PUJMA	56.526	50.100	50.007	47.062	47.103	47.637	38.139	36.115	40.190	35.015	31.660	31.542	512.038
ECOPETROL	326.732	55.303	0	411.360	110.864	50.985	347.742	89.696	0	175.284	0	0	1.567.965
SINGUE	3.310	13.058	15.321	3.992	6.551	10.448	10.617	6.955	7.136	22.520	38.748	48.076	186.740
INTERPEC OCEANO-PENA BLANCA	0	0	0	0	0	0	1.086	5.652	2.735	2.738	2.384	2.202	16.998
TOTAL	11.415.697	10.081.070	10.697.079	10.820.449	10.943.381	9.996.210	11.559.605	11.443.542	11.172.583	11.115.060	11.077.905	12.279.524	132.602.105

OCP	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS BLO. 15 - LIMONCOCHA	275.712	212.585	223.910	279.006	361.231	337.931	340.965	347.169	366.358	371.513	330.854	340.302	3.789.515
PETROAMAZONAS COMPLEJO INDILLANA	824.641	752.935	821.731	769.340	804.059	777.176	782.650	773.143	747.696	726.195	703.325	711.393	9.214.292
PETROAMAZONAS - EDEN YUTURI	1.586.256	1.433.411	1.508.689	1.461.188	1.519.640	1.433.251	1.468.275	1.459.481	1.410.284	1.449.688	1.364.054	1.407.590	17.522.338
PETROAMAZONAS CAMPOS NORTE, CENTRO Y SUR	0	0	0	0	0	328.360	0	0	0	0	0	0	328.360
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	325.923	31.335	525.834	441.140	984.913	989.821	1.014.045	1.030.978	981.266	1.019.961	963.719	1.019.407	9.328.143
REPSOL YPF	1.142.730	1.000.969	1.063.612	1.091.565	1.129.214	1.086.615	1.089.989	1.041.477	978.611	1.030.413	968.694	968.351	12.582.249
TOTAL	4.155.261	3.431.214	4.133.776	4.062.239	4.789.267	4.830.964	4.695.934	4.652.249	4.486.195	4.598.069	4.370.684	4.447.044	52.762.897

FUENTE: ARCH
ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

VOLUMENES TRANSPORTADOS POR LOS SISTEMAS SOTE Y OCP

2 0 1 3

En Barriles

TRANSPORTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SOTE	11,415,667	10,081,070	10,697,079	10,820,449	10,943,381	9,996,210	11,569,605	11,443,542	11,172,583	11,115,060	11,077,905	12,279,624	132,602,105
OCP	4,155,261	3,431,214	4,133,776	4,062,239	4,799,267	4,930,564	4,695,934	4,652,249	4,486,195	4,598,069	4,370,684	4,447,044	52,762,857
2013	15,570,928	13,512,284	14,830,855	14,882,689	15,742,648	14,927,174	16,265,539	16,095,791	15,658,778	15,713,129	15,448,589	16,726,668	185,365,002
2012	15,473,707	13,657,516	14,887,287	14,244,019	14,983,832	14,554,122	15,175,236	15,294,749	14,546,311	14,923,086	14,388,121	15,251,386	177,396,352
VARIACION %	0.59	-1.06	-0.38	4.48	4.99	2.56	7.12	5.24	7.65	5.29	7.37	9.67	4.49

FUENTE: ARCH

ELABORACION: SHE- LIQUIDACIONES

VOLUMENES TRANSPORTADOS POR LOS SISTEMAS SOTE Y OCP: PROMEDIO DIA CALENDARIO

2 0 1 3

En Barriles

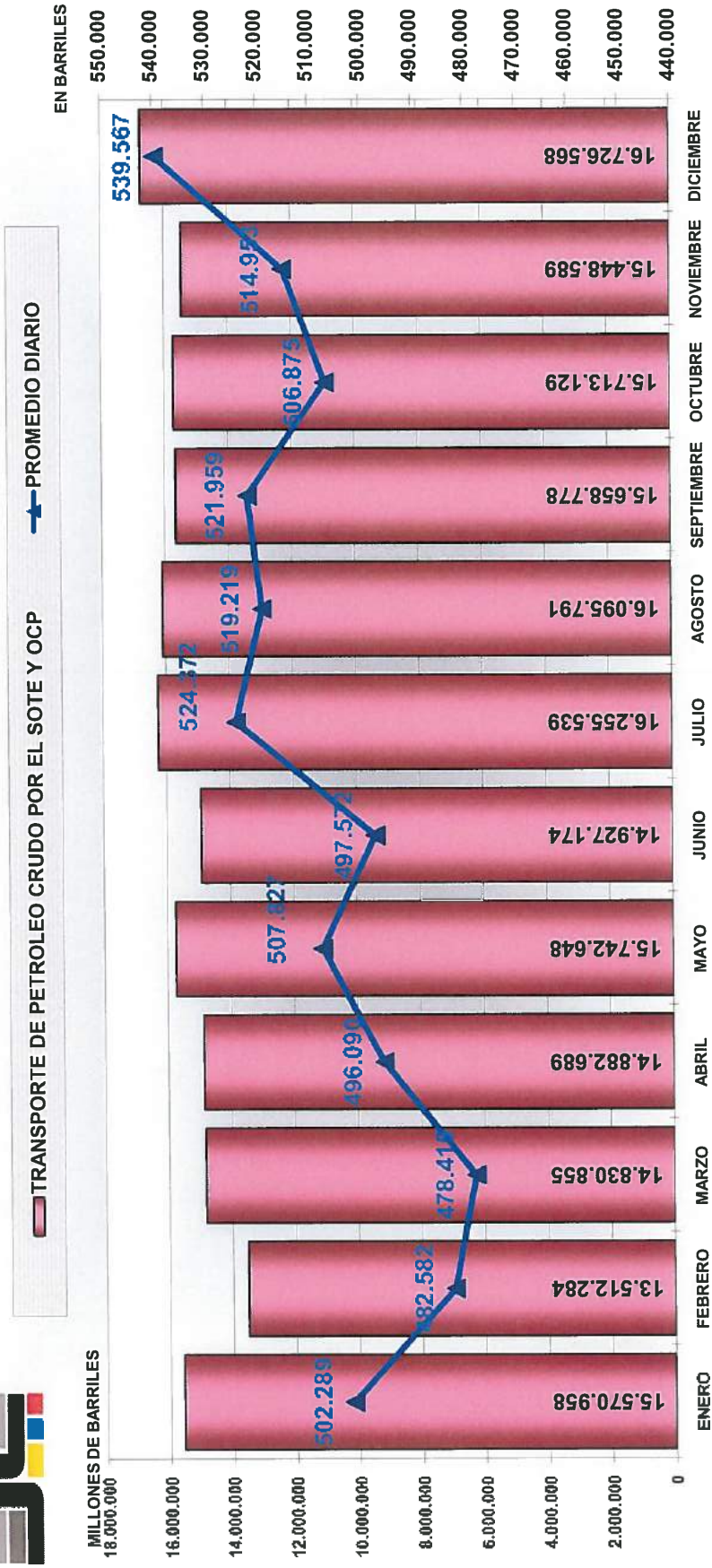
TRANSPORTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SOTE	368,248	360,038	345,067	360,662	353,012	333,207	372,890	369,147	372,419	358,550	369,263	396,114	363,293
OCP	134,041	122,543	133,348	135,408	154,815	164,365	151,482	150,073	149,540	148,325	145,688	143,453	144,566
TOTAL BLS/DIA	502,289	482,582	478,415	496,070	507,827	497,572	524,372	519,219	521,959	506,875	514,953	539,567	507,849

FUENTE: ARCH

ELABORACION: SHE- LIQUIDACIONES



TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO 2013



FUENTE: ARCH
ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES



VIII
COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

PETROLEO CRUDO FISCALIZADO POR EMPRESAS (*)

DESDE 06H00 1 ENERO/13 - 06H00 1 ENERO 14
Barriles Nts.

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP	9.757.906	8.721.192	9.563.758	9.539.027	10.067.729	9.538.990	9.912.040	10.795.752	10.098.629	10.342.857	10.187.728	10.594.703	119.148.819
EXCONSORCIO (1)	3.848.200	3.455.269	3.834.031	3.917.637	4.235.364	3.925.162	4.219.740	5.116.667	4.600.260	4.759.697	4.665.760	5.100.521	51.689.468
NORORIENTE	1.282.099	1.154.422	1.281.629	1.288.267	1.384.349	1.341.275	1.391.409	1.365.700	1.325.709	1.349.535	1.284.601	1.306.340	15.755.455
BLOQUE 1- PACOA	4.535	0	2.375	0	5.908	0	2.166	2.170	0	2.367	2.364	2.169	24.074
BLOQUE 15	2.696.609	2.398.911	2.354.330	2.529.534	2.685.140	2.548.368	2.591.660	2.579.794	2.526.310	2.547.656	2.418.272	2.459.285	30.526.147
PRODUCCION INCREMENTAL ALIANZAS OPERATIVAS	136.442	124.016	134.524	124.334	117.271	115.436	0	0	0	0	0	0	754.023
BLOQUE 7- UNIFICADO COCA PAYAMINO	1.117.171	1.005.528	1.059.661	1.006.674	1.016.262	990.567	1.077.903	1.116.667	1.064.038	1.083.716	1.177.109	1.252.326	12.957.622
BLOQUE 21- CAMPO YURALPA	223.259	202.372	229.983	219.629	219.172	213.962	216.034	210.263	201.338	190.000	212.475	0	2.327.507
BLOQUE 18- CAMPO PALO AZUL	428.400	355.425	443.046	429.340	410.933	391.884	390.500	382.404	361.516	398.689	365.496	448.696	4.826.331
CAMPO PATA	29.191	24.249	25.179	23.592	23.330	21.016	22.378	22.087	20.460	20.867	21.649	25.266	279.254
RIO NAPO- SACHA	1.985.560	1.862.395	2.091.364	2.031.940	2.207.770	2.169.441	2.258.346	2.285.053	2.199.312	2.246.626	2.151.909	2.225.250	25.714.957
TOTAL PETROAMAZONAS EP.	11.743.466	10.583.577	11.655.122	11.569.967	12.305.499	11.708.131	12.170.386	13.030.805	12.298.941	12.589.293	12.339.637	12.819.953	144.864.776
SECRETARIA DE HIDROCARBUROS	3.906.389	3.487.160	3.776.207	3.823.778	3.907.132	3.823.416	3.884.871	3.785.964	3.613.704	3.768.136	3.820.652	3.706.136	45.103.547
AGIP OIL ECUADOR B.V.	420.386	377.556	405.011	394.740	383.399	390.794	386.872	385.200	362.239	362.259	354.648	354.618	4.567.701
ANDES PETROLEUM	1.022.396	901.704	990.779	956.908	984.913	969.621	1.014.045	1.030.978	981.266	1.019.961	983.719	1.019.407	11.875.687
PETROORIENTAL	400.863	348.128	387.205	404.579	427.066	418.399	425.076	408.391	389.898	384.791	375.342	393.174	4.762.913
SIPEC	361.153	341.118	365.496	420.661	421.644	414.814	414.757	376.136	389.690	397.005	376.959	383.140	4.662.673
REPSOL	1.142.790	1.000.969	1.053.612	1.091.555	1.134.955	1.086.615	1.089.998	1.041.477	979.611	1.031.423	968.694	968.351	12.599.030
CONSORCIO PEGASO	56.526	50.100	50.007	47.062	47.103	47.637	39.139	36.115	40.130	35.015	31.660	31.542	512.038
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	180.218	154.304	170.879	168.772	164.287	157.807	164.417	163.521	157.757	187.893	190.390	185.050	2.025.294
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	92.170	86.201	90.772	83.614	90.966	80.074	90.838	85.638	79.796	79.666	75.115	76.164	1.031.095
PETROBELL	100.249	83.955	103.024	105.658	106.319	105.654	96.872	113.596	96.063	100.414	88.337	95.709	1.195.853
TECPETROL	109.681	96.188	108.178	99.594	103.675	96.337	115.556	96.260	94.015	108.009	97.639	99.484	1.224.615
CONSORCIO DGC	3.310	13.059	15.321	3.992	6.551	10.446	10.617	6.925	7.136	22.520	38.748	48.076	186.700
INTERPEC - OCAÑO-PENA BLANCA	0	0	0	0	0	0	1.086	5.852	2.735	2.738	2.384	2.202	16.596
PETROLEOS DEL PACIFICO - GUSTAVO GALINDO VELASCO	36.738	33.674	35.923	36.644	36.215	35.219	35.566	35.875	34.367	36.424	37.017	39.219	433.111
2013	15.649.855	14.070.737	15.431.330	15.393.745	16.212.831	15.531.547	16.055.257	16.866.769	15.912.645	16.357.429	15.960.286	16.526.089	189.966.323
2012	15.074.393	13.813.383	14.941.728	14.410.794	14.652.165	14.341.031	15.106.117	15.262.378	14.519.875	14.915.339	14.502.370	14.992.923	176.522.496
VARIACION%:	3,62	1,86	3,28	6,82	9,16	6,30	8,28	10,56	9,59	9,67	11,59	10,23	7,62

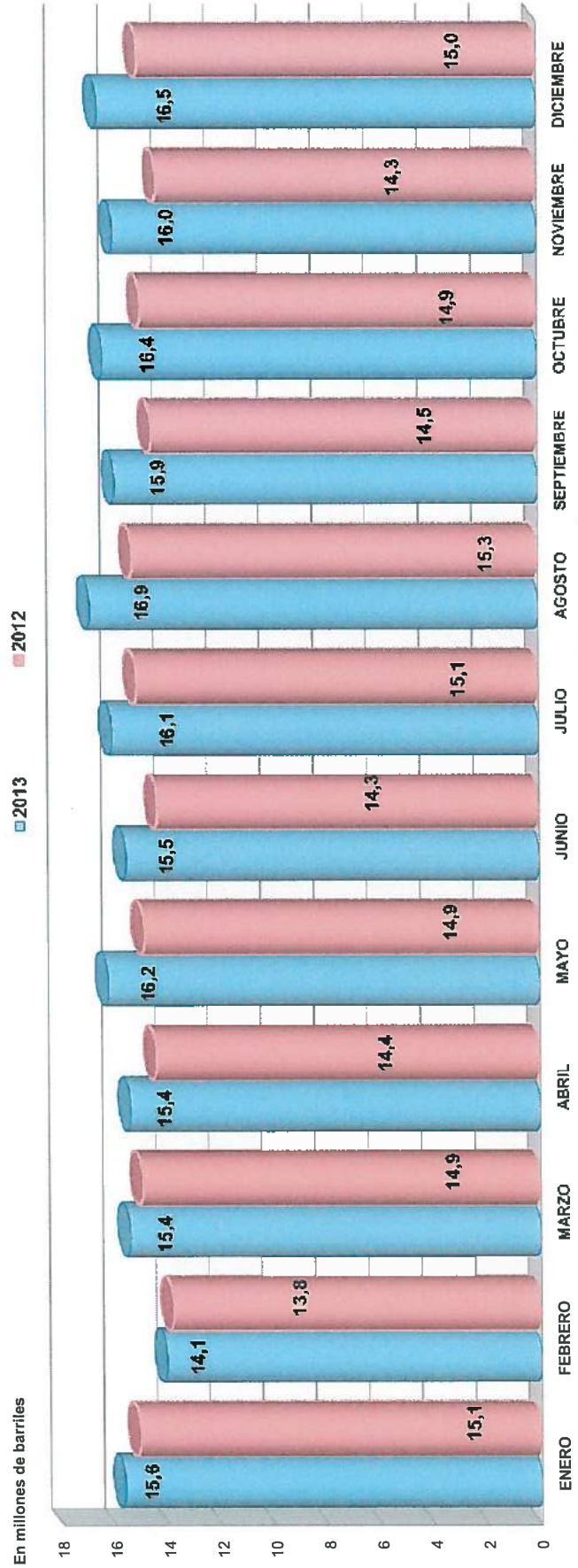
DATOS SUJETOS A REVISION

(*) No se incluye crudo reducido

FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

PRODUCCION FISCALIZADA DE PETROLEO CRUDO

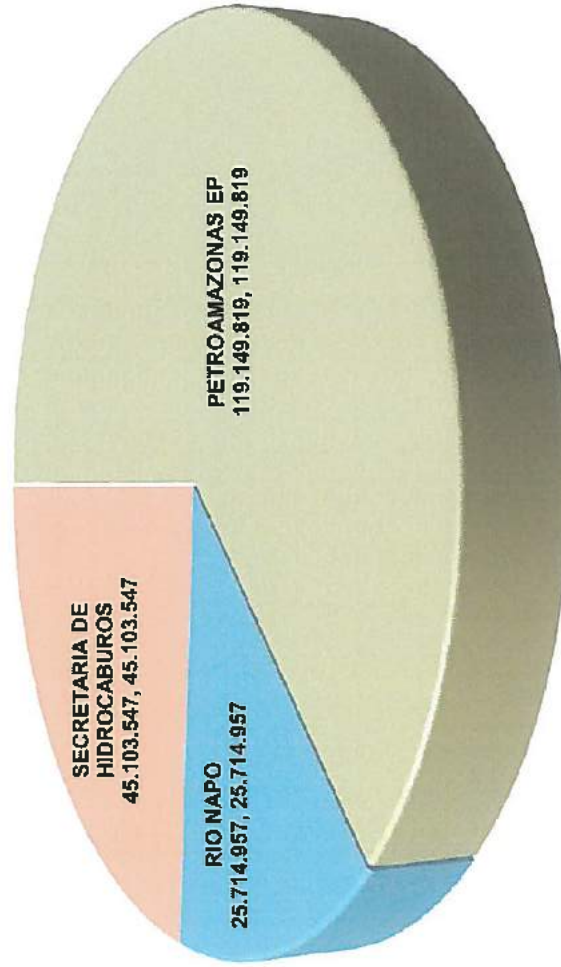


FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
 ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES
 DATOS SUJETOS AJUSTES

PRODUCCION FISCALIZADA

2013

Cifras en Barriles

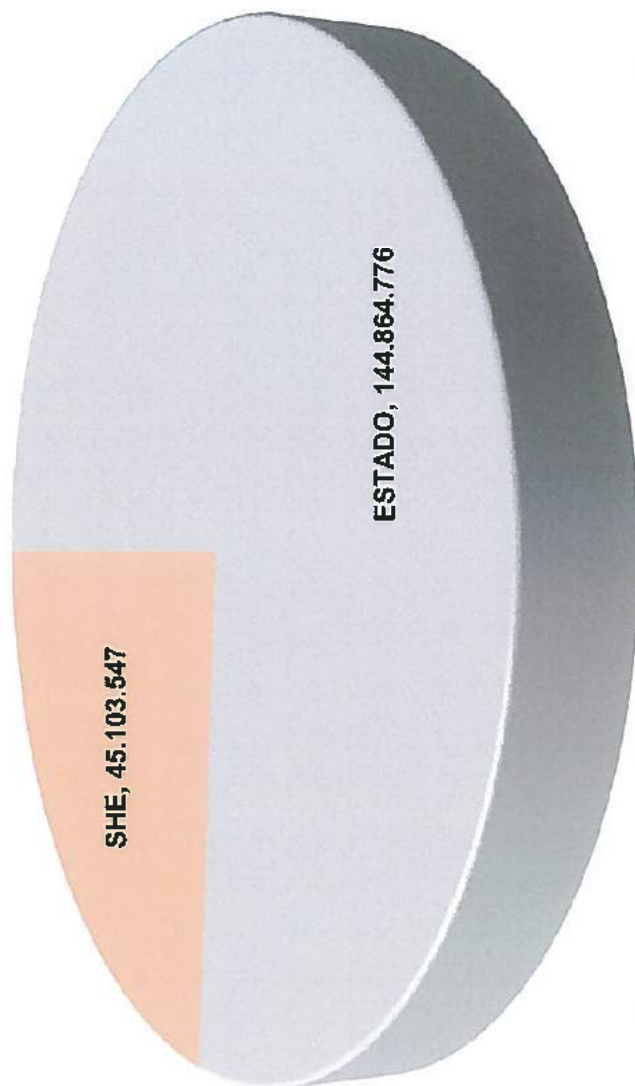


**FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES
DATOS SUJETOS AJUSTES**

PRODUCCION FISCALIZADA

2013

Cifras en Barriles



**FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES
DATOS SUJETOS AJUSTES**

APORTES DE PETROLEO CRUDO AL MERCADO INTERNO

2013

En Barriles

MESES	ENTREGAS A REFINERIAS					TOTAL
	AMAZONAS	ESMERALDAS	LAGO AGRIO (1)	LIBERTAD		
ENERO	615.553	2.933.726	32.608	1.378.369		4.960.256
FEBRERO	559.296	1.222.408	29.192	1.278.327		3.089.223
MARZO	621.556	1.743.888	28.678	1.093.262		3.487.384
ABRIL	601.253	1.601.627	28.562	1.392.117		3.623.558
MAYO	614.416	2.923.960	32.328	1.375.099		4.945.804
JUNIO	597.131	2.293.127	30.992	1.257.827		4.179.077
JULIO	629.814	2.906.655	28.680	1.198.231		4.763.380
AGOSTO	619.603	2.728.451	30.172	1.181.026		4.559.251
SEPTIEMBRE	598.001	2.770.653	29.686	1.128.135		4.526.475
OCTUBRE	425.421	2.650.785	25.373	1.453.572		4.555.151
NOVIEMBRE	623.284	2.636.582	31.005	1.297.848		4.588.719
DICIEMBRE	607.158	1.573.710	30.300	1.358.066		3.569.234
2013	7.112.485	27.985.572	357.576	15.391.879		50.847.511
2012	7.148.519	32.743.654	314.683	15.414.065		55.620.921
VARIACION %	-0,50	-14,53	13,63	-0,14		-8,58
BARRIL DIA 2013	19.486	76.673	980	42.170		139.308

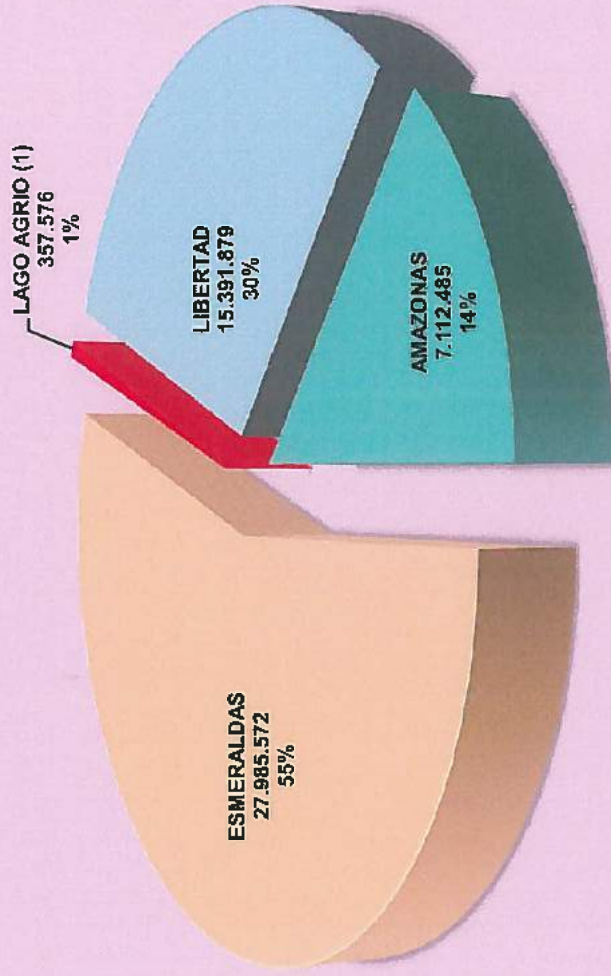
FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

APORTES DE PETROLEO CRUDO AL MERCADO INTERNO

2013

En barriles



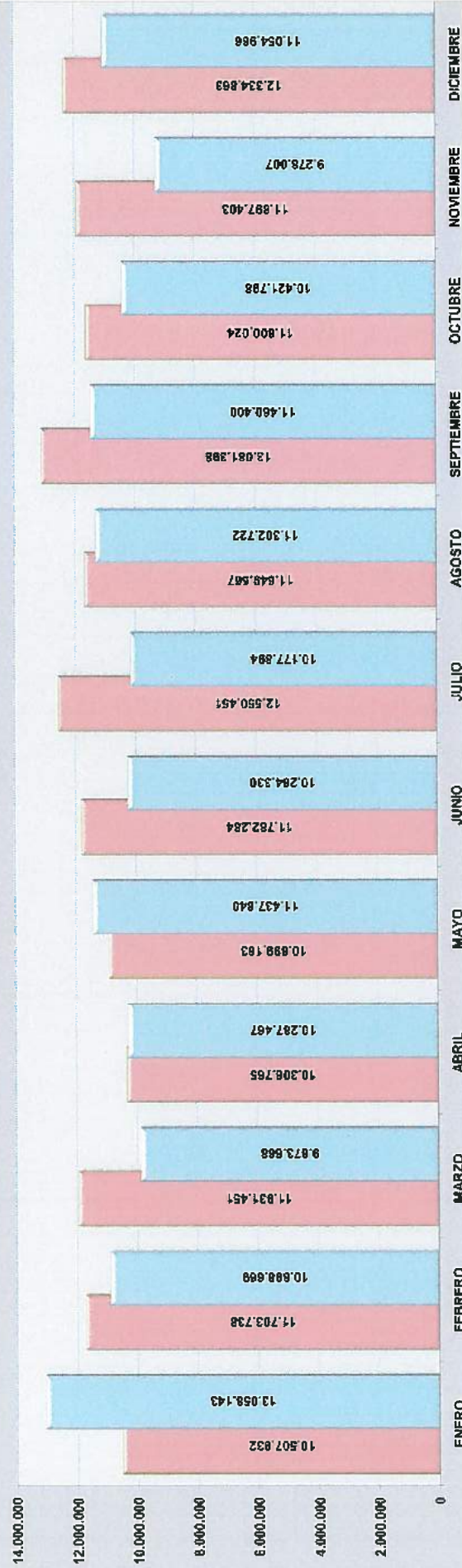
FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

2013 2012

Cifras en Barriles



FUENTE: SHE-ARCH: COMERCIO EXTERIOR, GERENCIA DE MOVIMIENTO DE CRUDO DE OCP.
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES

EXPORTACIONES DE PETROLEO POR CONCEPTO
2 0 1 3
-En Barriles-

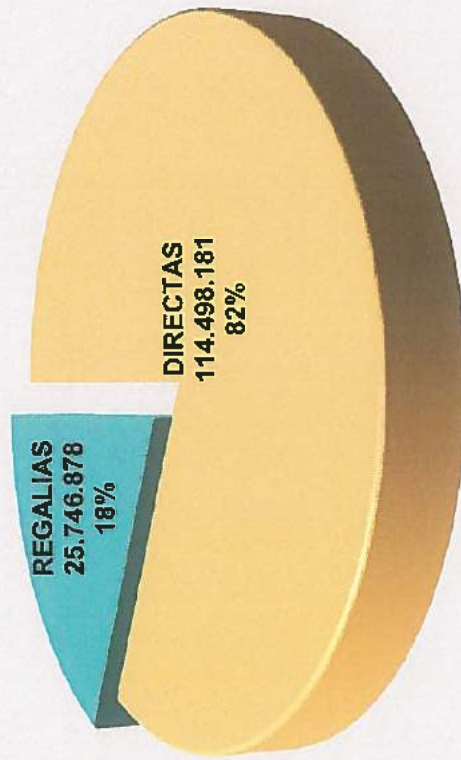
MESES	DIRECTAS	REGALIAS	2013	2012
ENERO	8.131.021	2.376.911	10.507.932	13.058.143
FEBRERO	9.950.822	1.752.917	11.703.739	10.898.669
MARZO	10.264.986	1.666.465	11.931.451	9.873.668
ABRIL	8.932.598	1.374.167	10.306.765	10.287.467
MAYO	6.782.670	4.116.513	10.899.183	11.437.840
JUNIO	9.140.869	2.641.415	11.782.284	10.264.330
JULIO	10.462.294	2.088.157	12.550.451	10.177.894
AGOSTO	9.015.860	2.633.706	11.649.566	11.302.722
SEPTIEMBRE	9.233.816	3.847.582	13.081.398	11.460.400
OCTUBRE	9.930.979	1.669.045	11.600.024	10.501.798
NOVIEMBRE	11.310.403	587.000	11.897.403	9.278.007
DICIEMBRE	11.341.863	993.000	12.334.863	11.054.966
2013	114.498.181	25.746.878	140.245.060	129.595.904
2012	109.145.873	20.370.029	129.515.902	
VARIACION %	4,90	26,40	8,28	

FUENTE: SHE - LIQUIDACIONES
 ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

2013

-En barriles-



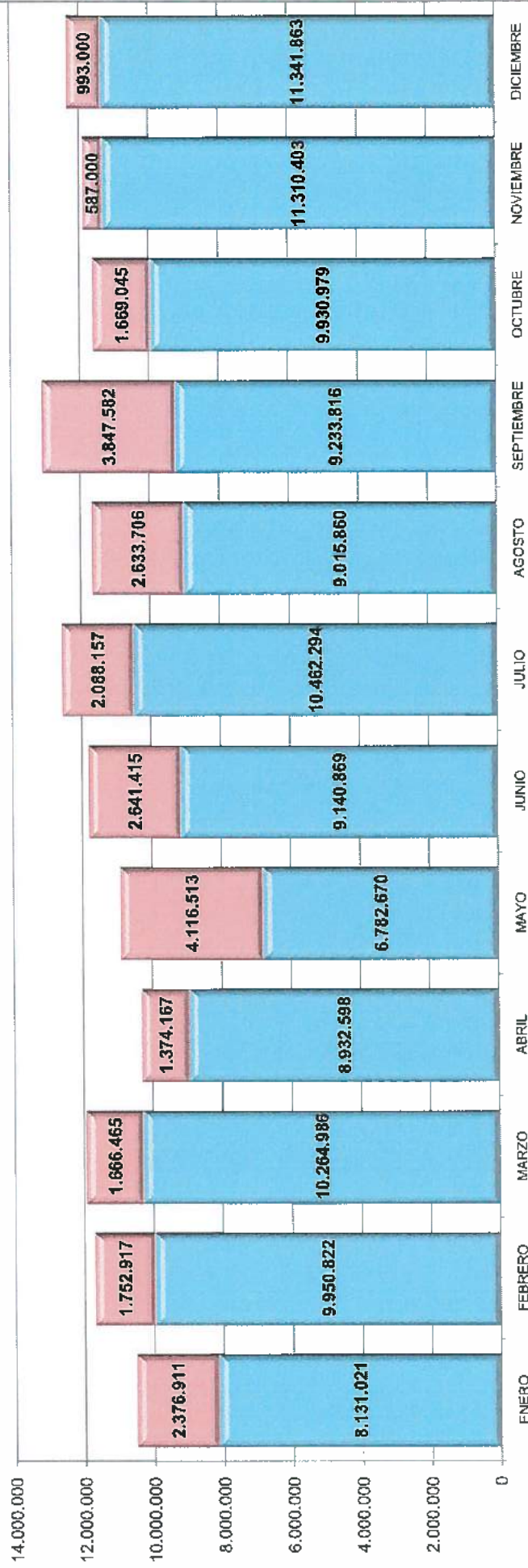
FUENTE: SHE - LIQUIDACIONES
ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES



EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO POR CONCEPTO 2013

En barriles

REGALIAS DIRECTAS



FUENTE: SHE - LIQUIDACIONES
ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

EXPORTACIONES DE PETROLEO POR TIPO DE CRUDO
2 0 1 3
-Barriles-

TIPOS DE CRUDO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CRUDO ORIENTE	6.373.468	7.572.962	8.514.747	7.069.774	6.928.499	5.927.600	7.545.220	6.631.002	7.541.532	7.159.485	7.332.241	7.043.710	86.440.238
CRUDO NAPO	4.134.464	4.130.777	3.416.705	3.236.951	3.970.686	5.854.684	5.005.231	5.018.564	5.539.666	4.440.539	4.565.162	4.491.154	53.804.822
TOTAL	10.507.932	11.703.738	11.931.451	10.306.765	10.899.183	11.782.284	12.550.451	11.649.567	13.081.398	11.600.024	11.891.259	12.334.863	140.245.060

FUENTE: SHE - LIQUIDACIONES

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO POR PAISES
2 0 1 3
Bariles

PAIS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2013	2012	VARIACION %
ESTADOS UNIDOS	7.304.962	5.427.662	7.132.650	7.325.462	7.560.019	7.785.519	8.730.066	9.926.189	8.542.546	8.048.071	7.468.446	7.290.756	92.552.339	84.582.329	9,40
PANAMA	0	0	0	0	345.504	358.293	394.506			394.326			1.492.629	2.836.990	-47,39
CHILE	1.637.917	2.482.248	1.438.893	924.916	1.889.157	1.428.806	1.863.111	1.455.753	1.932.229	1.359.270	2.238.085	2.453.522	21.001.907	17.870.821	17,52
PERÚ	812.002	2.299.506	1.510.380	1.509.936	359.373	364.923	1.580.873	645.448	2.246.877	1.079.345	359.755	1.079.307	13.847.725	15.589.880	-11,17
JAPÓN	753.061	1.494.333	755.841	722.750	755.130	742.178	0	0	0	0	345.484	361.846	5.930.613	5.328.762	11,29
CHINA		0	647.442	369.946	0	706.613	0	0	0	0	0	1.917.387	3.641.368	459.147	683,08
ESPAÑA		0	0	0	0	0	0	0	0	718.854	1.079.605	0	1.798.459	0	0,00
INDIA													0	377.844	0,00
VENEZUELA													0	1.026.876	0,00
CURAZAO													0	371.052	0,00
EL SALVADOR													0	1.072.403	0,00
TOTAL	10.507.932	11.703.739	11.485.206	10.753.010	10.899.183	11.386.332	12.568.556	12.027.390	12.721.652	11.599.866	11.489.375	13.102.818	140.245.060	129.515.504	8,28

FUENTE: ARCH-COMERCIALIZACION DE HIDROCARBUROS
ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES



IX

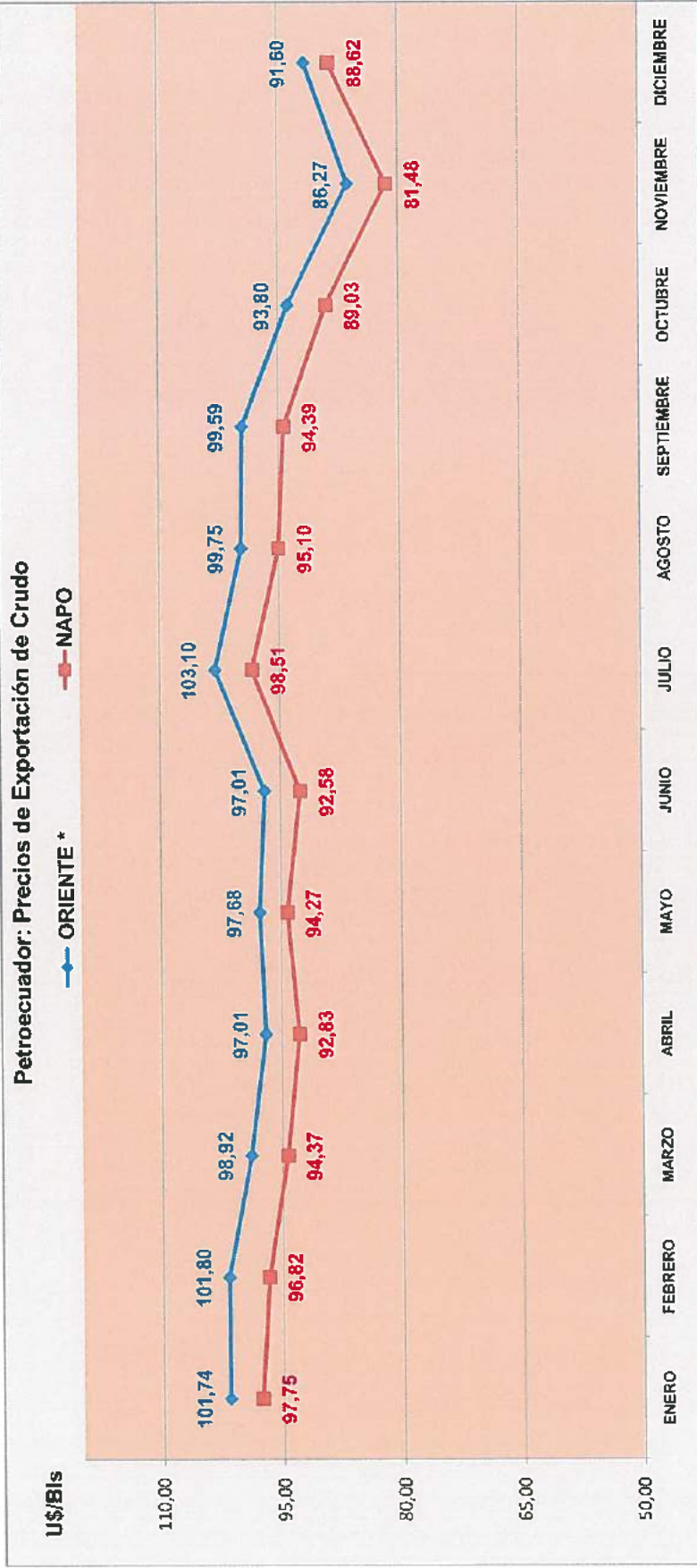
PRECIOS DE EXPORTACIONES DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

EP PETROECUADOR : PRECIO PROMEDIO DE EXPORTACION DE CRUDO

ORIENTE Y NAPO

MESES	PROMEDIO GRADO API		PRECIO CRUDO US\$/BARRIL			
	2013		2013		2012	
	ORIENTE	NAPO	ORIENTE *	NAPO	ORIENTE *	NAPO
ENERO	24,50	19,50	101,74	97,75	101,35	97,10
FEBRERO	24,60	19,60	101,80	96,82	104,55	103,30
MARZO	24,40	19,50	98,92	94,37	112,47	112,38
ABRIL	24,40	19,60	97,01	92,83	113,74	109,15
MAYO	24,70	19,60	97,68	94,27	103,26	97,08
JUNIO	25,00	19,90	97,01	92,58	87,96	82,57
JULIO	25,00	19,70	103,10	98,51	91,64	87,63
AGOSTO	25,10	19,60	99,75	95,10	96,82	92,50
SEPTIEMBRE	25,10	19,60	99,59	94,39	100,83	96,57
OCTUBRE	25,20	19,40	93,80	89,03	96,18	91,67
NOVIEMBRE	25,00	20,30	86,27	81,48	93,00	88,31
DICIEMBRE	25,00	19,90	91,60	88,62	94,19	90,43
PROMEDIO	24,80	19,69	97,34	92,91	99,44	96,43

Nota: * El Precio de Crudo Oriente es al Contado
 FUENTE: GERENCIA DE COMERCIO INTERNACIONAL DE EP PETROECUADOR
 ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



FUENTE: ARCH - GERENCIA DE COMERCIO INTERNACIONAL DE EP PETROECUADOR
 ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES