



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 COMPRENSION 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-



PETROLEO CRUDO

	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

2 0 1 3

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
--------------------------------	------------

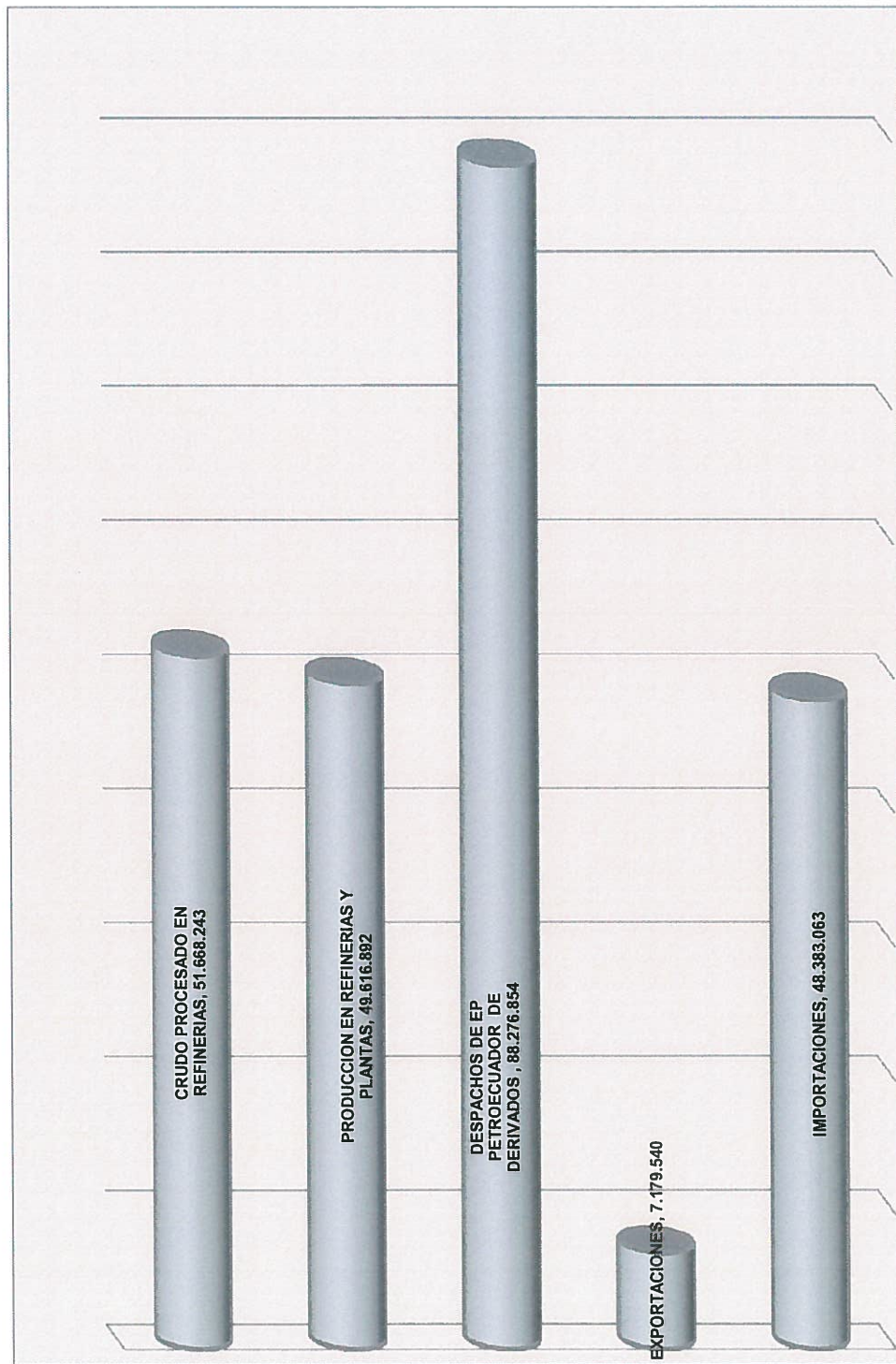
COMERCIALIZADORAS DE G.L.P.	12.265.350
-----------------------------	------------



RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA - DERIVADOS

2 0 1 3

Cifras en Barriles





Secretaría de
Hidrocarburos

ECUADOR

Av. Amazonas N35-89 y Juan Pablo Sanz,
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 N35-89 y Juan Pablo Sanz,
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 Sanz,
Edif. Amazonas 4000, Telf. (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	06-02-13	10218/9828	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	8903/7312	HORIZONTAL
YANAQUINCHA ESTE A-30		1		30-12-12	26-01-13	10093/9969	DIRECCIONAL "S"
YURALPA CENTRO-A9HRE		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-B64H		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	10993/10194	DIRECCIONAL "S"
PALMERAS NORTE-A13		1		07-01-13	24-01-13	9965/9515	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-D88RE		1		09-01-13	16-01-13	7900/6972	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G69		1		11-01-13	06-02-13	9408/9142	DIRECCIONAL SLANT
TANGAY ESTE-B2			1	10-01-13	24-01-13	10200/7860	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 YUTURUI-T158H		1		27-01-13	15-02-13	10755/7485	HORIZONTAL
COCA-K23ST		1		03-02-13	04-04-13	11520/9588	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-D162		1		05-02-13	17-02-13	8513/7722	DIRECCIONA SLANT
OSO-B66ST		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	10994/7816	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-L55		1		18-02-13	11-03-13	10775/9910	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A75H		1		25-03-13	04-04-13	11203/8963	HORIZONTAL
PAKA SUR-B20		1		25-02-13	18-03-13	10940/9907	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-G51H		1		25-02-13	16-04-13	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	8690/7644	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G67RE		1		07-03-13	20-03-13	10152/9102	DIRECCIONAL SLANT
COCA-A30		1		12-03-13	08-04-13	10200/9707	DIRECCIONA SLANT
PALO AZUL-C47 ST		1		22-03-13	02-05-13	11116/9956	DIRECCIONAL SLANT
AMISTAD-16D		1		21-03-13	27-07-13	11300/9903	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACOA-D27		1		02-04-13	21-04-13	10245/9204	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-L56		1		03-04-13	17-04-13	9920/9868	DIRECCIONAL "S"
OSO-B68		1		08-04-13	14-05-13	10337/8904	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-T160		1		12-04-13	25-04-13	8760/7641	DIRECCIONA SLANT
YANAQUINCHA OESTE-B20		1		15-04-13	02-05-13	10470/10006	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G84		1		16-04-13	11-05-13	10034/9294	DIRECCIONA SLANT
OSO-A77		1		17-04-13	12-05-13	10375/9165	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	10560/9629	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-G52		1		26-04-13	18-05-13	11010/9873	DIRECCIONAL SLANT
COCA-K24		1		03-05-13	26-05-13	10187/9116	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACOA-D28		1		10-05-13	29-05-13	10950/7156	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA OESTE-B21		1		13-05-13	03-06-13	10995/10003	DIRECCIONAL SLANT
APAIKA-A2			1	20-05-13	09-06-13	8602/7397	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G85		1		21-05-13	14-06-13	9691/9431	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A79		1		26-05-13	25-06-13	10317/9225	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-T164		1		15-05-13	26-05-13	8672/7509	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-G53H		1		28-05-13	16-07-13	11945/	HORIZONTAL
OSO-B70		1		26-05-13	22-06-13	10320/9294	DIRECCIONAL SLANT
COCA-A32		1		02-06-13	24-06-13	10875/9764	DIRECCIONAL SLANT
OSO-H110		1		03-06-13	26-06-13	9932/9469	DIRECCIONAL SLANT
PALO AZUL-C48ST		1		05-06-13	22-07-13	10709/10214	DIRECCIONAL "S"
PAKA SUR-C16		1		15-05-13	12-06-13	12644/9867	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-K168		1		12-06-13	28-06-13	8540-7669	DIRECCIONAL SLANT
PAKA SUR-C17		1		25-06-13	26-06-13	11824/9940	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA OESTE-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-G88HST2		1		02-07-13	13 09 13	10918/9126	HORIZONTAL
OSO-B70RE		1		03-07-13	10-07-13	9526/9478	DIRECCIONAL "S"
APAICA-A3H		1		07-07-13	30-07-13	8349/6113	HORIZONTAL
EDEN YUTURI-E165		1		07-07-13	20-07-13	9162/8267	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACOA-B29		1		05-07-13	17-07-13	7433/7260	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-K166		1		10-07-13	24-07-13	8265/7697	DIRECCIONAL SLANT
COCA-A33		1		10-07-13	11-08-13	10230/9907	DIRECCIONAL SLANT
COCA-K26		1		21-07-13	10-08-13	10123/9799	DIRECCIONAL SLANT
OSO-B72		1		20-07-13	12-09-13	10725/9215	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA OESTE-B23		1		22-07-13	12-08-13	11005/10005	DIRECCIONAL SLANT
OSO-H111		1		08-07-13	11-08-13	10424/9648	DIRECCIONAL SLANT
PAKA SUR-C18		1		28-07-13	17-08-13	11622/9927	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACOA-B30		1		30-07-13	13-08-13	8363/7355	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A91		1		04-08-13	31-08-13	10702/9315	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-G169		1		05-08-13	17-08-13	8810/7677	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-G54H		1		25-07-13	31-08-13	12152/9466	HORIZONTAL
APAICA-A4H		1		12-08-13	03-09-13	8120/6063	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	10582/9263	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		21-08-13	07-09-13	10026/8318	DIRECCIONAL SLANT
PALO AZUL-N29		1		20-08-13	12-09-13	10754/10164	DIRECCIONAL "S"
PAÑACOA-A31		1		09-09-13	01-10-13	10088/7345	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-L141		1		11-09-13	23-09-13	9730/7918	DIRECCIONAL SLANT
APAICA-A5H		1		12-09-13	27-09-13	8600/6068	HORIZONTAL
QUINDE-A2		1		20-09-13	02-10-13	9340/9250	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-G171		1		23-09-13	07-10-13	9175/7694	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A92H		1		12-09-13	19-10-13	12340/6983	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	10721/9727	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA NORTE-A2		1		09-10-13	14-11-13	12160/10153	DIRECCIONAL SLANT
QUINDE-A3		1		14-10-13	29-10-13	9720/8964	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G87		1		14-10-13	06-11-13	98929/9166	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
PAÑACOA-A32		1		18-10-13	01-11-13	9125/7361	DIRECCIONAL SLANT
AMISTAD-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	10808/8988	HORIZONTAL
LIMONCOCHA-B57		1		04-11-13	19-11-13	10555/9903	DIRECCIONAL SLANT
QUINDE-A4ST		1		05-11-13	26-12-13	12625/8958	DIRECCIONAL SLANT
COCA-A36		1		10-11-13	25-11-13	10840/9807	DIRECCIONAL SLANT
OSO-G88		1		16-11-13	06-12-13	9524/9343	DIRECCIONAL SLANT
OSO-H113RE		1		22-11-13	01-12-13	10868/9482	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-K172		1		02-11-13	14-11-13	8775/8337	DIRECCIONAL SLANT
PAKA NORTE-12		1		22-11-13	16-12-13	11905/9998	DIRECCIONAL SLANT
COCA-K28ST		1		26-11-13	08-01-14	10991/9903	DIRECCIONAL SLANT
PAÑACOA-B33		1		27-11-13	07-12-13	7524/7332	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-K173		1		26-11-13	09-12-13	8807/7654	DIRECCIONAL "S"
LIMONCOCHA-B58H		1		01-12-13	05-01-14	12442/9474	HORIZONTAL
OSO-B76		1		29-11-13	20-12-13	9669/9296	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	11122/9669	DIRECCIONAL SLANT
OSO-A94H		1		15-12-13		PERFORANDO	HORIZONTAL
OSO-H114H		1		20-12-13		PERFORANDO	HORIZONTAL
PAÑACOA-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	DITRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-141D		1		25-12-12	13-01-13	9950/9667	DIRECCIONAL "S"
CHONTA ESTE-03D		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	10356/10219	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-201D		1		13-01-09	31-01-13	12040/9526	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	10455/10316	DIRECCIONAL
DRAGO NORTE-27D		1		21-01-13	14-02-13	10479/10094	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-246D		1		21-01-13	09-02-13	9810/9560	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	10460/9980	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	DIRECCION "S"
SHUSHUFINDI-145D		1		09-04-13	01-05-13	10180/9634	DIRECCIONAL SLANT

EMPRESA Y POZOS	CLASIFICACION			FECHA		PROFUNDIDAD	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL	(PIES)	
PETROAMAZONAS EP- EX PETROPRODUCCION (1)							
CUYABENO-I43		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	10604/9985	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-107D		1		29-04-13	21-05-13	10685/10394	DIRECCIONAL "S"
CONONACO-28RE		1		02-05-13	21-05-13	10813/10646	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	10696/10265	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	11240/9667	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	10380/9636	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-225D		1		27-05-13	13-06-13	9660/9332	DIRECCIONAL "S"
CUYABENO-I53		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	10936/10367	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	10410/9659	DIRECCIONAL SLANT
GUANTA-F38		1		22-06-13	19-07-13	10785/10283	DIRECCIONAL SLANT
AGUARICO-39D		1		26-06-13	16-07-13	10010	DIRECCIONAL "S"
CUYABENO-41		1		29-06-13	17-07-13	8070/8069	
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	9939	DIRECCIONAL "S"
ARAZA-A3		1		02-08-13	22-08-13	9770/9663	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-159D		1		08-08-13	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-191D		1		11-08-13	31-08-13	10466	DIRECCIONAL SLANT
SHUARA-D37		1		10-08-13	25-08-13	9356	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO-5B		1		07-08-13	27-08-13	9729/9654	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-4		1		22-08-13	22-09-13	10475/10093	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-209D		1		02-09-13	26-09-13	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	10492/10169	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO-40D		1		15-09-13	03-10-13	9970	DIRECCIONAL "S"
AUCA-119D		1		15-08-13	09-09-13	12397/12207	DIRECCIONAL SLANT
SANSAHUARI-D23		1		31-08-13	14-09-13	8240/8240	VERTICAL
AUCA-C111		1		20-08-13	11-09-13	11092/10300	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		26-09-13	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-64		1		08-10-13	28-10-13	10360/10358	VERTICAL
CONONACO-50		1		09-10-13	29-10-13	11201/10879	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-189		1		09-10-13	13-10-30	9859/9655	DIRECCIONAL "S"
AGUARICO-44D		1		12-10-13	29-10-13	10012/9652	DIRECCIONAL "S"
AUCA SUR-16HRE		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-165		1		08-11-13	26-11-13	10450/9753	DIRECCIONAL SLANT
VHR-29		1		19-11-13	03-12-13	8766/8337	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
DERAGO NORTE-26		1		22-11-13	14-12-13	10510/10049	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUFINDI-155D		1		25-11-3	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	16-12-13	10860/10007	DIRECCIONAL SLANT
YUCA-29		1		28-11-13	20-12-13	10783/10209	DIRECCIONAL SLANT
GUANTA-G29		1		05-12-13	27-12-13	10449/10110	DIRECCIONAL "S"
TAPI-7		1		06-12-13	26-12-13	9640/9293	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-170D		1		09-12-13	28-12-13	10380/9791	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-45		1		13-12-13	14-12-13	10609	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	10398/10087	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-258D		1		12-12-21	08-01-13	10533/10062	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-246D		1		12-12-13	17-01-13	10866/10064	DIRECCIONAL "S"
SACHA-362D		1		22-12-12	09-01-13	10866/10064	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-382D		1		28-12-12	11-01-13	10680/10021	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-209D		1		02-01-13	18-01-13	10640/10047	DIRECCIONAL TIPO "S"
SACHA-373H		1		14-01-13	11-02-13	11009/9513	HORIZONTAL
SACHA-267D		1		21-01-13	07-02-13	10712/10048	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-363D		1		21-01-13	15-02-13	11579/10727	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-384D		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	06-03-13	10480/10177	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-383H		1		19-02-13	14-03-13	10510/9587	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-364D		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	10300/10046	DIRECCIONAL "S"
SACHA-220D		1		02-05-13	21-05-13	11682/11139	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-400		1		03-05-13	24-05-13	10070/10066	VERTICAL
SACHA-235D		1		07-05-13	26-05-13	10584/10126	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	06-07-13	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		12-06-13	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	16-08-13	10628/10088	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-376D		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		06-09-13	21-09-13	10441/10069	DIRECCIONAL "S"
SACHA-378D		1		16-09-13	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	11390/9989	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-276D		1		13-11-13	20-11-13	11263/10136	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-255D		1		15-11-13	07-12-13	11085/10073	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-322D		1		21-11-13	06-12-13	10866/10047	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-390V		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	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL	(PIES)	
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	10630/8480	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	9446/8940	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	16-02-13	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	10134/9353	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	12490/10459	DIRECCIONA 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	06-01-14	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-PETROIRIVA							
CONSORCIO PETROSUD-PETROIRIVA		1		27-06-13	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	06-01-14	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	17-06-13	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 (*)

2 0 1 3

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											
OCANO												
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-HUAICO	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

2013

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
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	16	16	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 F	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	16	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
CONDORAZO	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		26	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	38	38	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 AGRIO		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
PAÑACocha	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
PARAHUACU		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
SECOYA	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
TIPIISHCA	0		9									
TIPIISHCA-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	39
TOTAL	522	1.124	1.067	1.072	1.079	1.095	1.104	1.174	1.187	1.197	1.194	1.199

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	186	187	182	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												
TIVACUNO	12	12	12	12	12	12	11	12	12	11	11	10
TIVACUNO 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
OCAÑO								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
TECPECUADOR S.A.	44	44	43	43	42	44	43	43	41	42	44	44
TOTAL	3.218	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	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	AGUARICO	5.564												5.564
AUCA	61	ANACONDA	2.108												2.108
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	ARAZA	600												600
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	ATACAPI	4.536												4.536
AUCA	61	AUCA	28.308												28.308
AUCA	61	AUCA SUR 1-2	4.826												4.826
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	COBRA	391												391
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	CONDORAZO	35												35
AUCA	61	CONONACO	6.836												6.836
AUCA	61	CULEBRA	3.623												3.623
CUYABENO-TIPISHCA	58	CUYABENO	11.020												11.020
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	DRAGO	152												152
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	DRAGO ESTE	2.059												2.059
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	DRAGO NORTE	4.360												4.360
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	FRONTERA	1.212												1.212
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	GUANTA	3.305												3.305
LAGO AGRIO	56	LAGO AGRIO	4.310												4.310
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	PARAHUACU	2.284												2.284
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	PICHINCHA	3.369												3.369
BLOQUE PETROPRODUCCION	61	RUMIYACU	430												430
CUYABENO-TIPISHCA	58	SANSALUARI	3.682												3.682
BLOQUE PETROPRODUCCION	57	SECOYA	4.587												4.587
BLOQUE PETROPRODUCCION	57	SHUARA	1.480												1.480
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	SHUSHUFINDI	43.748												43.748
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	SHUSHUQUI	2.442												2.442
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	TAPI	366												366
SHUSHUFINDI-LIBERTADOR	57	TETETE	1.397												1.397
CUYABENO-TIPISHCA	58	VICTOR HUGO RUALES	7.206												7.206
AUCA	61	YUCA	2.872												2.872
AUCA	61	YULEBRA	3.020												3.020
PACOA	1	PACOA	63												63
OCANCO-PENA BLANCA	52	BLANCA	270												270
OCANCO-PENA BLANCA	27	TIPISHCA-HUAICO	982												982
VINITA	59	VINITA	768												768
PUCUNA	44	PUCUNA	2.357												2.357
TOTAL			162.768	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	162.768
PROMEDIO DIA			5.251	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	449

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

(**) 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 PETROMAZONAS EP

PETROAMAZONAS EP*

2 0 1 3

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP	1	PACOA	1.944	1.843	1.931	1.803	2.008	1.959	1.887	1.971	1.863	1.602	1.553	1.617	22.071
PETROAMAZONAS EP	7	GOCA	128.320	131.545	137.835	125.735	150.595	144.762	172.499	197.372	187.096	180.895	231.835	288.882	2.077.161
PETROAMAZONAS EP	7	GACELA	17.303	15.419	17.665	17.801	18.186	17.831	17.545	17.264	12.807	15.461	15.189	16.155	198.316
PETROAMAZONAS EP	7	LOBO	30.017	26.930	27.843	26.805	27.550	29.172	31.183	30.770	29.756	30.811	29.720	30.726	351.383
PETROAMAZONAS EP	7	MONO	21.617	19.425	21.532	20.087	19.987	19.346	19.238	18.980	17.854	17.126	17.025	17.653	228.982
PETROAMAZONAS EP	7	OSO	844.183	748.398	784.060	756.087	732.715	724.313	770.681	798.399	754.615	766.637	823.684	840.653	9.345.415
PETROAMAZONAS EP	7	PAYAMINO	70.334	60.957	62.697	62.489	65.415	58.114	60.758	61.615	82.533	64.628	62.459	63.193	755.192
PETROAMAZONAS EP	12	DUMBIQUE	24.748	29.228	27.088	23.435	21.897	19.505	34.273	26.393	15.451	11.433	12.422	12.953	258.837
PETROAMAZONAS EP	12	DUMBIQUE SUR	2.531	2.498	2.696	2.930	2.668	2.501	2.527	2.509	2.415	2.558	2.508	2.569	30.808
PETROAMAZONAS EP	12	EDEN YUTURI	1.133.095	1.030.448	1.080.292	1.094.461	1.104.804	1.059.815	1.091.853	1.084.905	1.040.094	1.045.400	990.572	1.009.567	12.745.357
PETROAMAZONAS EP	12	PAÑACOCOA	380.697	330.273	359.951	338.544	348.715	321.539	315.554	321.583	321.254	324.950	316.536	319.697	3.086.193
PETROAMAZONAS EP	12	TANGAY ESTE	5.302	13.514	14.215	16.012	16.193	13.668	12.425	10.800	12.506	10.941	10.472	10.173	146.243
PETROAMAZONAS EP	12	TUMALI SURESTE	55.023	47.224	48.638	44.376	45.516	42.872	43.358	43.110	40.698	40.995	39.798	39.832	529.530
PETROAMAZONAS EP	12	YANAHURCO	6.299	5.735	5.973	5.724	6.049	5.695	4.658	3.702	3.578	3.698	3.638	3.739	58.488
PETROAMAZONAS EP	15	ANGEL NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	15	COMPLEJO YANAHUINCHA	283.399	264.667	280.700	259.004	268.996	279.054	296.071	302.988	295.991	276.169	262.377	284.051	3.323.477
PETROAMAZONAS EP	15	INDILANA	112.554	106.488	119.130	111.280	109.655	108.498	109.391	109.389	101.981	104.943	103.193	104.076	1.287.558
PETROAMAZONAS EP	15	LIMONCOCHA	274.822	212.793	223.957	279.581	361.993	337.612	340.657	347.501	368.189	370.768	339.605	343.550	3.792.006
PETROAMAZONAS EP	15	PAKA NORTE	114.041	93.404	97.196	85.140	88.985	78.730	78.345	75.011	67.886	64.217	62.843	71.119	976.717
PETROAMAZONAS EP	15	PAKA SUR	189.741	170.518	186.279	199.925	197.244	179.273	206.596	234.419	243.889	228.075	227.142	227.831	2.480.031
PETROAMAZONAS EP	15	PALMAR OESTE	35.095	32.083	35.973	35.804	36.731	35.868	37.408	36.464	34.169	32.399	31.954	31.504	418.482
PETROAMAZONAS EP	15	PALMERAS NORTE	69.003	66.017	84.254	81.057	86.588	84.896	82.552	72.540	67.033	66.158	66.180	65.526	898.806
PETROAMAZONAS EP	15	PAÑAYACU	6.344	5.619	6.395	6.207	5.929	4.984	5.116	5.149	382	0	0	0	46.092
PETROAMAZONAS EP	15	QUINDE	3.501	598	0	0	0	0	0	0	9.279	25.588	22.157	17.612	78.705
PETROAMAZONAS EP	15	TUICH	25.047	22.542	24.654	23.122	23.306	21.329	21.948	21.948	21.233	21.818	20.653	20.289	268.019
PETROAMAZONAS EP	18	CAMPO UNIFICADO PALO AZUL	432.875	390.638	449.353	436.298	418.821	396.595	395.595	389.331	370.162	407.822	384.471	461.397	4.914.326
PETROAMAZONAS EP	18	PATA	28.713	24.363	24.520	23.373	23.318	21.782	22.004	22.064	20.741	20.352	22.293	26.710	279.253
PETROAMAZONAS EP	21	YURALPA	228.613	210.099	238.345	226.599	229.059	220.439	224.376	220.012	213.038	221.647	217.133	216.484	2.666.751
PETROAMAZONAS EP	31	APAKA-NENKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58.078	39.913	55.790	148.781
PETROAMAZONAS EP	44	PUCUNA	69.959	63.970	72.432	66.406	67.648	72.675	72.298	69.739	65.806	66.547	66.240	68.774	824.791
PETROAMAZONAS EP	56	LAGO AGRIO	127.409	124.697	123.504	115.531	125.163	121.533	124.275	119.651	121.276	121.195	117.335	114.759	1.462.321
PETROAMAZONAS EP	57	AGUARICO	195.861	148.857	147.584	198.812	198.517	225.857	279.448	380.146	375.748	489.498	452.264	488.087	3.546.429
PETROAMAZONAS EP	57	ARAZA	14.222	11.578	10.842	9.448	9.539	8.740	9.650	7.246	17.840	25.578	33.253	29.594	187.530
PETROAMAZONAS EP	57	ATACAPI	140.716	124.827	122.165	138.993	133.227	117.885	122.384	117.216	105.423	132.523	126.983	145.528	1.528.672
PETROAMAZONAS EP	57	COBRA	10.095	11.270	9.659	9.341	8.640	11.370	7.890	8.295	8.363	4.257	8.977	6.399	102.479
PETROAMAZONAS EP	57	CONDORAZO	1.107	1.147	1.198	958	871	844	742	749	824	0	0	0	8.440

PETROAMAZONAS EP*

2 0 1 3

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS 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	48.398
PETROAMAZONAS EP	57	DRAGO ESTE	51.944	61.174	68.135	68.785	73.032	94.488	101.119	95.802	86.402	90.246	79.272	80.165	950.564
PETROAMAZONAS EP	57	DRAGO NORTE	125.321	123.708	132.092	135.532	142.506	137.503	166.738	198.961	227.395	220.449	212.424	248.985	2.071.315
PETROAMAZONAS EP	57	FRONTERA	33.899	19.121	27.716	26.804	28.109	18.619	15.492	13.525	9.530	7.652	18.395	17.781	236.943
PETROAMAZONAS EP	57	GUANTA	93.323	83.393	96.602	98.885	96.372	86.274	127.524	128.229	119.920	124.780	109.633	114.538	1.279.473
PETROAMAZONAS EP	57	PACAYACU	12.810	12.092	11.586	11.586	12.439	12.211	13.269	12.798	10.952	11.612	11.337	9.982	131.088
PETROAMAZONAS EP	57	PARAHUACU	67.609	79.124	89.030	86.256	100.353	97.017	92.871	93.097	84.921	78.530	73.194	81.556	1.023.658
PETROAMAZONAS EP	57	PICHINCHA	96.576	54.660	64.089	50.171	43.767	42.290	44.352	46.021	41.538	43.280	41.404	35.959	603.997
PETROAMAZONAS EP	57	SECOTIA	130.609	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
PETROAMAZONAS EP	57	SHUARA	37.797	55.221	54.136	41.907	40.689	38.152	40.024	31.219	47.338	55.974	45.551	46.179	535.187
PETROAMAZONAS EP	57	SHUSHUFINDI	1.416.739	1.422.400	1.544.203	1.506.063	1.612.761	1.500.941	1.587.727	1.608.817	1.555.484	1.635.975	1.577.273	1.647.057	18.595.340
PETROAMAZONAS EP	57	SHUSHUQUI	71.976	60.097	68.935	59.592	60.793	52.863	56.763	62.199	53.757	58.193	50.400	55.638	711.406
PETROAMAZONAS EP	57	TAPI	11.893	9.987	11.124	10.079	8.162	14.428	8.447	8.128	7.572	7.536	6.276	7.216	111.148
PETROAMAZONAS EP	57	TETETE	48.518	47.284	76.409	70.160	67.460	53.160	47.829	48.671	43.290	41.510	36.277	35.511	616.079
PETROAMAZONAS EP	58	AMILCAR ESPINEL DIAZ					2.705	3.097	0	0	0	0	0	0	5.802
PETROAMAZONAS EP	58	BLANCA	8.105	7.613	8.481	8.313	8.404	8.006	7.937	7.977	7.336	7.182	6.889	7.170	93.413
PETROAMAZONAS EP	58	CUYABENO	326.105	300.056	320.375	381.049	444.014	440.085	480.741	456.207	415.044	438.937	426.095	408.979	4.837.667
PETROAMAZONAS EP	58	SANSALUARI	103.213	98.848	115.401	115.403	115.541	103.244	100.584	97.535	103.122	110.755	104.890	111.154	1.279.690
PETROAMAZONAS EP	58	TIPISHCA-HUALICO	28.593	24.323	26.782	22.700	20.524	23.452	24.805	25.052	23.649	23.370	22.709	23.949	289.898
PETROAMAZONAS EP	58	VICTOR HUGO RUALES	207.190	200.906	224.456	220.393	206.270	194.805	190.097	209.588	195.367	189.776	188.785	213.804	2.452.417
PETROAMAZONAS EP	59	VINITA	20.874	18.441	18.087	18.611	22.138	20.499	19.578	21.611	20.870	22.008	21.392	22.196	246.085
PETROAMAZONAS EP	61	ANACONDA	53.823	47.114	53.999	46.327	48.692	40.866	41.473	34.019	33.023	41.536	39.707	39.579	519.648
PETROAMAZONAS EP	61	AUCA	829.994	739.203	801.950	819.341	839.156	819.639	949.190	1.001.416	969.341	1.075.958	1.225.896	1.263.750	11.333.224
PETROAMAZONAS EP	61	AUCA ESTE	0	0	0	1.192	2.532	2.895	3.279	2.620	2.948	2.455	1.823	2.037	21.781
PETROAMAZONAS EP	61	AUCA SUR 1,2	135.139	144.611	163.625	158.270	165.651	159.165	181.425	180.358	182.175	182.336	183.349	219.592	2.055.696
PETROAMAZONAS EP	61	CHONTA ESTE		10.402	14.628	14.577	19.249	24.409	39.898	43.190	42.170	40.421	36.177	28.486	313.617
PETROAMAZONAS EP	61	CONGA SUR		3.929	4.219	4.504	3.891	3.857	3.821	3.966	2.137	3.753	3.534	1.189	38.700
PETROAMAZONAS EP	61	CONONACO	187.380	180.635	248.117	231.408	235.780	209.311	199.166	208.837	205.087	205.286	200.507	226.364	2.538.078
PETROAMAZONAS EP	61	CULEBRA	104.973	98.067	103.142	101.007	105.552	104.644	103.762	101.583	95.632	101.503	93.286	90.172	1.203.323
PETROAMAZONAS EP	61	PITALALA				621	1.817	7.848	9.048	12.361	12.401	12.231	9.577	9.510	75.414
PETROAMAZONAS EP	61	RUMIYACU	12.431	8.345	8.332	7.651	31.475	51.606	53.180	52.635	50.024	46.763	48.976	43.972	415.390
PETROAMAZONAS EP	61	YUCA	95.663	90.468	104.804	101.448	92.846	101.941	104.649	110.419	97.895	98.184	86.258	92.233	1.176.508
PETROAMAZONAS EP	61	YULEBRA	82.787	73.379	82.147	79.282	64.327	69.352	78.484	86.595	76.731	83.850	74.199	85.215	936.328
TOTAL			9.441.915	8.748.834,00	9.555.065	9.483.988	9.880.536	9.551.893	10.118.648	10.380.996	10.082.813	10.545.064	10.403.960	10.869.645	119.043.757
PROMEDIO DIA			304.578	312.451,21	308.247	316.133	318.727	318.396	326.408	334.871	335.427	340.163	346.798	350.634	328.147

NOTAS:

1) 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 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: 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	DICIEMBRE	TOTAL
SACHA	60	SACHA	1,985,398	1,862,517.00	2,091,284	2,031,950	2,207,266	2,170,173	2,258,418	2,284,674	2,133,933	2,248,020	2,150,975	2,225,427	25,714,910
TOTAL			1,985,398	1,862,517.00	2,091,284	2,031,950	2,207,266	2,170,173	2,258,418	2,284,674	2,198,808	2,248,020	2,150,975	2,225,427	25,714,910
PROMEDIO DIA			64,045	66,518.46	67,461	67,732	71,202	72,339	72,852	73,699	73,294	72,517	71,699	71,768	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	DICIEMBRE	TOTAL
PBHI	47	BIGUNO	4,431	3,547.00	3,541	3,230	2,973	3,548	3,307	3,155	2,995	3,099	3,179	2,593	39,598
PBHI	47	HUACHITO	15,178	11,943.00	13,821	13,200	12,013	11,056	11,148	10,884	9,734	10,364	9,193	9,974	138,408
PBHI	47	MAURO DAVALOS CORDERO	285,228	275,239.00	301,712	351,009	349,744	341,653	345,248	303,435	318,128	327,104	310,629	318,782	3,827,909
PBHI	47	PARAISO	56,008	50,457.00	47,775	53,112	57,479	58,705	57,869	58,989	55,086	56,293	54,140	54,557	658,270
TOTAL			360,843	341,186.00	386,849	420,551	422,209	412,962	417,372	376,483	395,943	396,860	377,141	385,506	4,664,185
PROMEDIO DIA			11,640	12,185.21	11,834	14,018	13,620	13,765	13,464	12,144	12,865	12,802	12,571	12,445	12,779

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SURSUD PETRORIVA

2013

-En Barriles-

BLOQUE	N°	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PALANDA-YUCA	64	PALANDA	18,021	16,147	17,887	17,380	16,816	16,527	17,044	15,202	13,792	14,240	14,132	14,317	192,005
PALANDA-YUCA	84	PRIMAVERA	721	0	2,187	2,749	3,027	3,036	3,253	3,120	3,157	2,593	2,450	3,719	30,003
PALANDA-YUCA	84	SAMI	38,394	38,038	35,616	40,099	37,622	37,474	35,806	34,617	33,048	32,240	29,127	28,793	418,872
PALANDA-YUCA	64	YUCA SUR 1-2	35,056	31,994	35,051	33,400	33,515	33,042	34,737	32,704	29,782	30,586	29,494	33,792	380,153
TOTAL			92,192	86,175.00	90,741	93,628	90,980	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	2,935	3,003	2,930	2,763	2,659	2,570	2,507	2,455	2,825

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

CONSORCIO PETROSUD PETROLIVA

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	138.802,00	157.157	151.343	149.714	143.871	150.548	148.700	144.105	174.392	177.662	170.093	1.855.669
PINDO	65	PINDO ESTE	10.767	17.561,00	16.845	14.439	14.570	13.937	14.288	14.401	13.626	13.378	12.723	13.127	160.712
TOTAL			162.322	154.363,00	174.002	165.529	164.284	157.808	164.836	163.101	157.791	187.770	190.385	183.190	2.025.381
PROMEDIO DIA			5.236	5.512,96	5.613	5.518	5.299	5.260	5.317	5.261	5.260	6.057	6.346	5.909	5.549

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	2.392	2.231	2.033	1.804	1.809	1.571	1.535	30.299
BERMEJO	49	BERMEJO NORTE	15.221	12.784,00	18.490	17.887	17.948	17.322	18.144	17.587	17.490	18.516	17.327	17.255	205.971
BERMEJO	49	BERMEJO SUR	87.984	63.023,00	69.261	67.342	69.504	66.050	68.687	66.092	55.933	66.954	65.239	64.048	760.717
BERMEJO	49	EL RAYO	17.942	15.815,00	17.414	16.734	16.876	16.459	17.074	16.032	16.402	16.930	15.870	15.373	198.521
TOTAL			105.527	94.925,00	108.395	104.901	107.101	102.823	106.136	102.644	91.629	104.209	100.007	98.210	1.226.507
PROMEDIO DIA			3.404	3.390,18	3.487	3.497	3.455	3.427	3.424	3.311	3.054	3.362	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	106.519	105.553	106.265	104.243	96.048	100.461	88.445	96.464	1.196.722
TOTAL			100.361	84.487,00	105.324	102.552	106.519	105.553	106.265	104.243	96.048	100.461	88.445	96.464	1.196.722
PROMEDIO DIA			3.237	3.017,39	3.398	3.418	3.436	3.518	3.428	3.363	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
NANTU	17	HORMIGUERO	216.242	185.524,00	197.705	182.530	184.395	199.834	194.265	179.958	170.803	165.372	161.204	173.806	2.220.838
NANTU	17	HORMIGUERO SUR	21.554	19.492,00	22.826	22.137	22.974	19.724	24.036	31.993	32.235	27.675	25.010	26.768	296.422
NANTU	14	KUPI	11.771	10.672,00	11.809	10.857	11.415	11.208	11.536	10.923	10.334	10.857	10.910	11.708	134.002
NANTU	14	NANTU	83.583	76.432,00	79.173	83.819	81.788	80.621	91.403	87.868	85.187	84.949	77.893	80.539	1.003.245
NANTU	14	SHIRIPUNO NORTE			5.171	20.070	19.713	14.646	13.117	6.891	6.274	5.844	6.028	7.219	105.573
NANTU	17	TAPIR	3.254	10.144,00	19.502	1.272	4.912	4.289	5.848	5.086	5.045	6.271	4.840	4.070	74.533
NANTU	17	TAPIR NORTE				19.310	18.125	16.292	18.227	18.059	18.253	18.388	25.522	22.402	174.578
NANTU	14	WANKE	53.592	47.714,00	52.902	59.688	74.081	72.622	71.908	66.929	61.194	63.195	64.083	65.310	753.816
TOTAL			399.996	349.976,00	399.088	399.683	427.403	419.237	430.338	406.697	399.325	382.551	376.690	391.821	4.762.807
PROMEDIO DIA			12.903	12.499,21	12.551	13.323	13.787	13.975	13.882	13.119	12.978	12.340	12.556	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	194.316,00	188.070	188.846	218.291	204.711	194.786	183.184	179.670	189.898	182.131	191.784	2.386.217
IRO	16	BOGL-CAPIRON	136.197	126.168,00	134.470	129.810	126.929	130.114	128.147	130.264	115.721	113.813	121.526	121.539	1.514.488
IRO	16	DABO	15.793	13.987,00	15.188	15.232	15.591	15.319	14.365	13.043	11.850	11.301	10.759	10.850	163.158
IRO	16	DAIMI	177.704	152.181,00	171.667	182.759	200.133	205.608	198.837	182.350	188.564	194.212	183.325	189.355	2.226.715
IRO	16	GINTA	164.746	151.873,00	174.137	168.754	180.635	155.043	152.141	137.021	142.016	149.590	146.506	141.417	1.852.879
IRO	16	IRO	375.169	345.398,00	371.322	361.482	383.444	375.240	375.267	375.659	340.817	352.684	324.881	303.783	4.284.926
TIIVACUNO	67	TIIVACUNO	99.976	90.538,00	90.056	93.790	97.250	87.936	97.819	100.408	83.296	94.894	76.284	83.848	1.105.095
TIIVACUNO	67	TIIVACUNO SUROESTE	30.275	25.165,00	27.671	26.254	27.296	26.194	27.087	27.378	27.095	28.481	28.687	37.553	339.104
TOTAL			1.240.390	1.099.504,00	1.181.579	1.176.727	1.238.559	1.200.165	1.188.449	1.149.307	1.089.049	1.134.853	1.073.899	1.080.109	13.852.599
PROMEDIO DIA			40.013	39.269,00	38.115	39.224	39.954	40.006	38.337	37.074	36.302	36.608	35.797	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	9.008	9.360	11.222	11.829	11.678	8.994	11.725	11.766	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	3.367	3.490	15.687	38.973	73.596	85.579	79.961	67.388	65.367	443.865
TARAPOA	62	DANA	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	238.946	230.301	210.677	212.587	199.533	212.291	2.616.212
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	584.909
TARAPOA	62	ESPERANZA NORTE			1.455	2.116	2.148	1.108	0	0	0	0	0	0	6.327
TARAPOA	62	FANNY-18B	475.036	423.313,00	468.913	445.358	459.715	443.610	456.687	454.703	433.369	464.225	452.816	490.678	5.468.423
TARAPOA	62	MAHOGANY	11.313	10.915,00	12.406	12.217	11.908	11.439	11.549	11.920	11.388	11.320	10.580	9.312	136.267
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	3.088	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	21.954
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	5.299	5.473	4.908	4.503	86.917
TOTAL			1.054.733	940.283,00	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	1.070.996	12.358.158
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	33.858

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	404.915,59	434.372	419.453	419.855	408.636	414.471	415.172	392.991	394.479	376.220	396.317,45	4925023,83
TOTAL			449.143	404.915,59	434.372	419.453	419.855	408.636	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	36.657	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	36.657	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	9.634	7.509	7.799	22.468	38.970	47.935	189.095
TOTAL			7.033	11.696,76	17.249	62	8.006	10.733	9.634	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

2 0 1 3

-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	0	1.264	5.373	2.234	2.354	2.140	2.405	15.770
TOTAL			0	0	0	0	0	0	1.264	8.152	2.461	2.535	2.140	2.405	18.957
PROMEDIO DIA			0	0	0	0	0	0	41	263	82	82	71	78	52

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

PACIFPETROL - ESPOL

2 0 1 3

-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	160083,05
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	34.968	36.300	37.040	39.318	434.204
PROMEDIO DIA			1.208	1.200,74	1.153	1.204	1.186	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	58.263.511
PETROAMAZONAS EP	9.441.915	8.748.634	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	2.198.808	2.248.020	2.150.975	2.225.427	25.714.910	21.113.629
SOCIEDAD PETROLERA S.A.	360.843	341.186	366.849	420.551	422.209	412.962	417.372	376.463	385.943	396.860	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	79.659	75.203	76.112	1.031.033	797.220
CONSORCIO PETROSUD PETROLORIVA	162.322	154.363	174.002	165.529	164.284	157.808	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	406.697	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	1.200.165	1.188.449	1.149.307	1.089.049	1.134.853	1.073.899	1.080.109	13.852.590	15.926.516
ANDES PETROLEUM	1.054.733	940.283	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	1.070.996	12.388.158	12.549.555
AGIP OIL ECUADOR	449.143	404.916	434.372	419.453	418.855	408.636	414.471	415.172	392.991	394.479	376.220	396.317	4.925.024	5.527.641
PACIFPETROL - 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.	105.527	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	11.697	17.249	62	8.006	10.733	9.634	7.509	7.799	22.468	38.970	47.935	189.095	0
CONSORCIO INTERPEC	0	0	0	0	0	0	1.264	8.152	2.461	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	15.656.416	14.262.417	15.631.093	15.471.797	16.166.739	15.721.207	16.437.549	16.636.339	16.053.559	16.736.582	16.349.956	16.995.238	192.118.890	184.321.321
2012	15.625.379	14.590.954	15.479.717	15.011.338	15.433.005	15.050.282	15.745.711	15.872.589	15.193.396	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: ARCH - 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	318.396	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 PETRORIVA	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	12.499	12.551	13.323	13.787	13.975	13.882	13.119	12.978	12.340	12.556	12.639	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
TECPECECUADOR 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-DYGOIL CIA. LTDA.	227	418	556	2	258	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	1.596	1.231	1.182	1.320	1.140	1.082	1.016	1.405
2013	505.046	509.372	504.229	515.727	521.508	524.040	530.244	536.656	535.119	539.890	544.999	548.233	526.353
2012	504.044	521.106	499.346	500.378	497.839	501.676	507.926	512.019	506.447	502.865	504.172	503.387	504.990

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

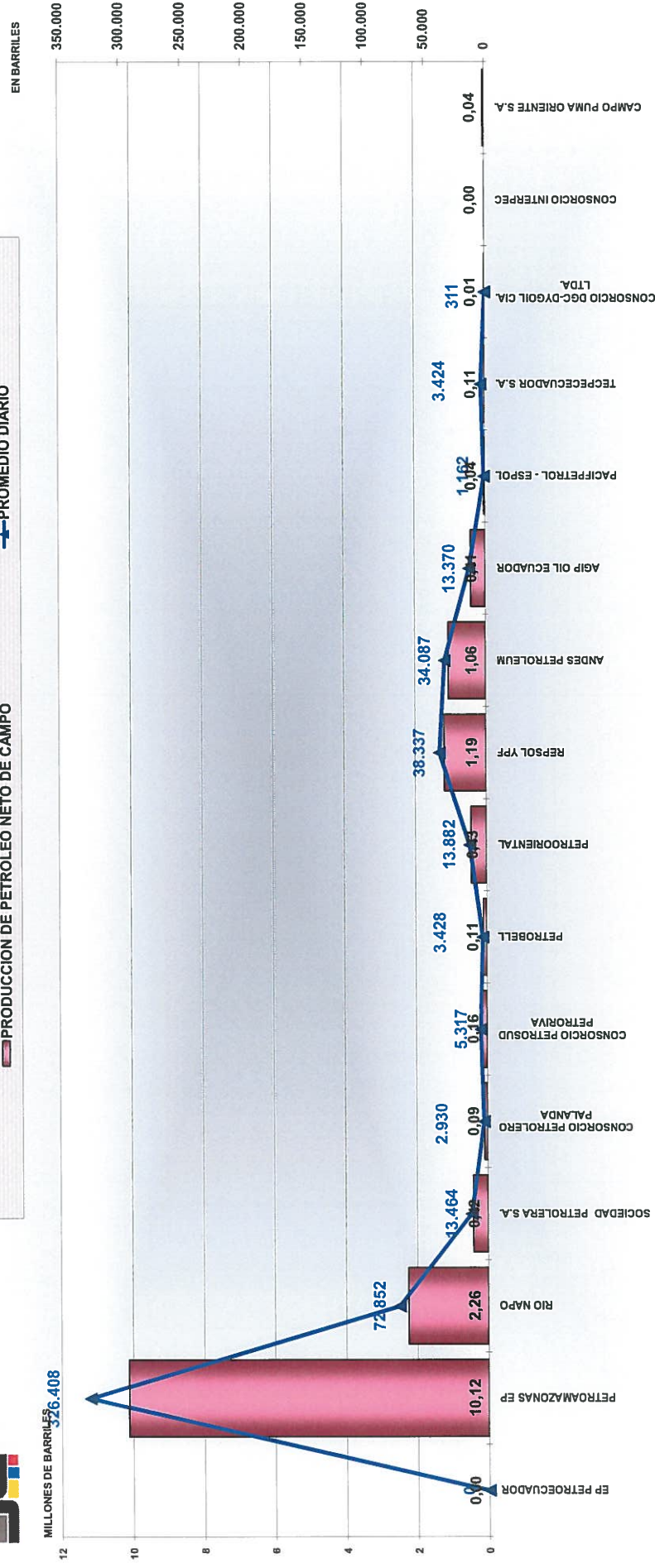


PETROLEO CRUDO EN CAMPOS

2 0 1 3

PRODUCCION DE PETROLEO NETO DE CAMPO

PROMEDIO DIARIO



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	Nº	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			61,97
PETROAMAZONAS EP	1	PACOA	0,01
PETROAMAZONAS EP	7	COCA	1,08
PETROAMAZONAS EP	7	GACELA	0,10
PETROAMAZONAS EP	7	LOBO	0,18
PETROAMAZONAS EP	7	MONO	0,12
PETROAMAZONAS EP	7	OSO	4,86
PETROAMAZONAS EP	7	PAYAMINO	0,39
PETROAMAZONAS EP	12	DUMBIQUE	0,13
PETROAMAZONAS EP	12	DUMBIQUE SUR	0,02
PETROAMAZONAS EP	12	EDEN YUTURI	5,53
PETROAMAZONAS EP	12	PAÑACocha	2,08
PETROAMAZONAS EP	12	TANGAY ESTE	0,08
PETROAMAZONAS EP	12	TUMALI SURESTE	0,28
PETROAMAZONAS EP	12	YANAHURCO	0,03
PETROAMAZONAS EP	15	ANGEL NORTE	0,00
PETROAMAZONAS EP	15	COMPLEJO YANAQUINCHA	1,73
PETROAMAZONAS EP	15	INDILLANA	0,68
PETROAMAZONAS EP	15	LIMONCOCHA	1,97
PETROAMAZONAS EP	15	PAKA NORTE	0,51
PETROAMAZONAS EP	15	PAKA SUR	1,30
PETROAMAZONAS EP	15	PALMAR OESTE	0,22
PETROAMAZONAS EP	15	PALMERAS NORTE	0,47
PETROAMAZONAS EP	15	PARAYACU	0,02
PETROAMAZONAS EP	15	QUINDE	0,04
PETROAMAZONAS EP	15	TUICH	0,14
PETROAMAZONAS EP	18	CAMPO UNIFICADO PALO AZUL	2,56
PETROAMAZONAS EP	18	PATA	0,15
PETROAMAZONAS EP	21	YURALPA	1,39
PETROAMAZONAS EP	31	APAICA-NENKE	0,08
PETROAMAZONAS EP	44	PUCUNA	0,43
PETROAMAZONAS EP	56	LAGO AGRIO	0,76
PETROAMAZONAS EP	57	AGUARICO	1,85
PETROAMAZONAS EP	57	ARAZA	0,10
PETROAMAZONAS EP	57	ATACAPI	0,80
PETROAMAZONAS EP	57	COBRA	0,05
PETROAMAZONAS EP	57	CONDORAZO	0,00
PETROAMAZONAS EP	57	DRAGO	0,03
PETROAMAZONAS EP	57	DRAGO ESTE	0,49
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	SECOYA	1,20
PETROAMAZONAS EP	57	SHUARA	0,28
PETROAMAZONAS EP	57	SHUSHUFINDI	9,68
PETROAMAZONAS EP	57	SHUSHUQUI	0,37
PETROAMAZONAS EP	57	TAPI	0,06
PETROAMAZONAS EP	57	TETETE	0,32
PETROAMAZONAS EP	58	AMILCAR ESPINEL DIAZ	0,00
PETROAMAZONAS EP	58	BLANCA	0,05
PETROAMAZONAS EP	58	CUYABENO	2,52
PETROAMAZONAS EP	58	SANSAHUARI	0,67
PETROAMAZONAS EP	58	TIPISHCA-HUAIICO	0,15
PETROAMAZONAS EP	58	VICTOR HUGO RUALES	1,28
PETROAMAZONAS EP	59	VINITA	0,13
PETROAMAZONAS EP	61	ANACONDA	0,27
PETROAMAZONAS EP	61	AUCA	5,60
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	CONONACO	1,32
PETROAMAZONAS EP	61	CULEBRA	0,83
PETROAMAZONAS EP	61	PITALALA	0,04
PETROAMAZONAS EP	61	RUMIYACU	0,22
PETROAMAZONAS EP	61	YUCA	0,61
PETROAMAZONAS EP	61	YULEBRA	0,40
SUBTOTAL			61,97

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

2013				
EMPRESA	Nº	CAMPO	%	
SIPEC				2,43
PBHI	47	BIGUNO	0,02	
PBHI	47	HUACHITO	0,07	
PBHI	47	MAURO DAVALOS CORDERO	1,99	
PBHI	47	PARAISO	0,34	
PETROLEOS SUDAMERICANOS				1,59
PALANDA-YUCA	64	PALANDA	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	49	BERMEJO ESTE	0,02	
BERMEJO	49	BERMEJO NORTE	0,11	
BERMEJO	49	BERMEJO SUR	0,41	
BERMEJO	49	EL RAYO	0,10	
PETROBELL				0,62
TIGUINO	66	TIGUINO	0,62	
PETROORIENTAL				2,46
NANTU	17	HORMIGUERO	1,16	
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	16	AMO	1,23	
IRO	16	BOGI-CAPIRON	0,79	
IRO	16	DABO	0,08	
IRO	16	DAIMI	1,16	
IRO	16	GINTA	0,96	
IRO	16	IRO	2,23	
TIVACUNO	67	TIVACUNO	0,56	
TIVACUNO	67	TIVACUNO SUROESTE	0,18	
ANDES PETROLEUM				6,43
TARAPOA	62	ALICE	0,62	
TARAPOA	62	CHORONGO	0,08	
TARAPOA	62	CHORONGO ESTE	0,01	
TARAPOA	62	COLIBRI	0,23	
TARAPOA	62	DANA	0,02	
TARAPOA	62	DORINE	1,36	
TARAPOA	62	DORINE G	0,00	
TARAPOA	62	DORINE NORTE	0,05	
TARAPOA	62	ESPERANZA	0,30	
TARAPOA	62	ESPERANZA NORTE	0,00	
TARAPOA	62	FANNY-18B	2,85	
TARAPOA	62	MAHOGANY	0,07	
TARAPOA	62	MARIANN	0,64	
TARAPOA	62	MARIANN NORTE	0,01	
TARAPOA	62	MARIANN SUR	0,01	
TARAPOA	62	MARIANN-4A	0,14	
TARAPOA	62	SHIRLEY	0,02	
TARAPOA	62	SONIA	0,05	
AGIP OIL ECUADOR				2,56
VILLANO	10	VILLANO	2,56	
PICIFITROL				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				24,56
TOTAL				100,00

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SHE-LIQUIDACIONES



V

PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR CAMPOS Y COMPAÑIAS

EP PETROECUADOR
2 0 1 3
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	3.095												3.095
AUCA ESTE													0
AUCA SUR 1-2	376												376
BLANCA	11												11
CHONTA ESTE	0												0
COBRA	0												0
CONDORAZO	0												0
CONGA	0												0
CONGA SUR	0												0
CONONACO	706												706
CULEBRA	220												220
CUYABENO	3.617												3.617
DRAGO	1.307												1.307
DRAGO ESTE	0												0
DRAGO NORTE	0												0
FRONTERA	700												700
GUANTA	841												841
LAGO AGRIO	909												909
OCANO	0												0
PACAYACU	0												0
PACOA	8												8
PARAHUACU	1.728												1.728
PEÑA BLANCA	0												0
PICHINCHA	801												801
PUCUNA	790												790
RUMIYACU	16												16
SANSAHUARI	696												696
SECOYA	2.368												2.368
SHUARA	662												662
SHUSHUFINDI	14.694												14.694
SHUSHUQUI	451												451
SINGUE	0												0
TAPI	109												109
TETETE	936												936
TIPIISHCA	0												0
TIPIISHCA-HUAICO	117												117
VICTOR HUGO RUALES	1.385												1.385
VINITA	18												18
YUCA	271												271
YULEBRA	201												201
2013	40.466	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40.466
2012	1.242.780	1.174.520	1.256.699	1.228.364	1.261.793	1.245.534	1.279.940	1.285.283	1.243.145	1.295.751	1.355.817	1.256.770	15.126.396
VARIACION %	-96,74												

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

PETROAMAZONAS EP. (*)

2 0 1 3

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AGUARICO	95.244	54.557	55.519	82.184	85.491	79.744	101.398	125.505	104.154	158.901	157.837	102.920	1.223.433
ANACONDA	3.763	1.205	1.407	1.530	1.498	1.223	1.150	811	1.251	1.530	1.686	1.147	17.981
APAKA-NENKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.627	2.276	3.521	8.424
ARAZA	22.422	456	2.139	1.553	1.251	1.225	1.257	1.442	1.389	1.034	1.692	4.881	40.720
ATACAPI	38.374	26.956	30.886	40.949	37.552	33.289	40.141	44.255	49.871	54.985	42.600	45.658	483.515
AUCA	85.261	164.454	108.342	100.862	106.350	103.278	111.329	109.115	111.816	117.357	122.130	132.365	1.372.660
AUCA ESTE	0	0	0	93	237	260	279	215	249	212	148	181	1.875
AUCA SUR 1-2	15.842	9.408	10.267	11.220	11.453	10.812	12.437	11.887	11.400	11.568	12.510	13.850	142.750
BLANCA	323	276	373	335	263	320	318	310	274	269	239	266	3.609
CAMPO UNIFICADO PALO AZUL	285.887	248.831	291.530	277.873	271.700	271.403	275.789	284.160	283.496	293.460	289.972	325.511	3.378.023
CHONTA ESTE		1.739	1.972	709	234	833	757	883	3.291	4.449	4.559	2.941	22.187
COCA	2.829	2.750	3.111	3.097	4.558	4.818	5.348	5.652	6.711	7.283	4.479	5.744	56.182
COMPLEJO YANAQUINCHA	55.604	48.085	40.097	40.059	49.816	48.504	57.772	59.157	53.938	53.855	48.057	44.567	569.311
CONDORAZO	4.801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.801
CONGA SUR	0	361	413	420	380	348	331	321	181	322	285	108	3.447
CONONACO	15.604	7.502	7.340	7.234	7.029	6.940	5.940	16.535	6.577	19.853	6.843	8.219	115.516
CULEBRA	11.514	13.091	13.482	13.587	14.887	15.293	15.777	15.525	14.246	15.010	14.018	13.421	169.740
CUYABENO	113.666	123.335	118.668	127.542	140.100	134.772	138.165	157.369	128.818	137.085	125.889	142.554	1.587.943
DRAGO	38.157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38.157
DRAGO ESTE	21.855	15.734	21.707	20.693	19.433	27.442	38.870	28.820	24.950	21.473	21.828	22.689	282.794
DRAGO NORTE	10.841	11.329	12.779	15.365	14.113	13.440	12.494	14.770	15.539	17.551	24.958	20.569	183.546
DUMBIQUE	2.761	3.303	3.368	3.152	3.067	2.760	3.780	2.715	1.439	984	924	901	29.150
DUMBIQUE SUR	217	235	239	235	269	221	220	219	207	227	222	223	2.731
EDEN YUTURI	181.320	160.354	185.845	180.096	189.716	179.378	174.172	184.277	190.126	197.176	195.520	197.610	2.215.592
FRONTERA	22.608	7.332	5.993	19.702	22.837	18.864	19.826	17.173	14.769	14.078	13.129	12.734	189.040
GACELA	2.832	2.516	2.799	2.948	2.731	3.242	4.502	3.831	4.411	4.870	5.080	5.441	44.884
GUANTA	28.023	22.960	25.602	19.320	21.075	17.348	22.484	29.150	26.840	31.824	21.989	23.370	288.085
INDILLANA	140.360	122.804	101.262	94.612	95.900	101.217	99.507	89.052	83.958	90.457	92.005	91.105	1.202.300
LAGO AGRIO	31.559	29.148	32.490	18.846	15.916	16.216	36.660	16.944	17.941	20.543	22.258	19.307	279.834
LIMONCOCHA	45.382	36.684	41.997	57.817	59.909	52.579	61.007	61.427	56.889	53.376	51.493	54.557	633.117
LOBO	3.384	3.207	3.310	3.204	3.311	3.377	3.658	3.658	3.539	3.660	3.541	3.659	41.507
MONO	1.018	871	982	927	958	928	950	918	891	817	837	851	10.922
OSO	23.293	23.113	26.870	24.971	23.507	22.483	23.841	23.518	23.749	25.488	20.124	19.219	280.154
PACAYACU		620	3.939	2.770	2.341	2.338	2.526	3.002	3.081	2.889	3.502	2.101	29.009
PACOA	261	241	261	254	280	295	283	267	231	165	155	164	2.807
PAKA NORTE	1.987	1.724	1.582	1.526	1.768	1.326	1.200	1.682	1.372	1.803	1.389	1.345	18.483
PAKA SUR	14.262	13.832	17.174	18.098	17.874	15.581	17.165	17.746	18.457	18.124	15.734	14.948	199.973
PALMAR OESTE	20.265	12.110	7.455	9.263	12.470	11.092	10.908	8.486	10.780	6.528	8.315	8.310	127.880
PALMERAS NORTE	22.179	20.811	18.406	14.650	23.818	20.794	18.221	14.943	15.428	18.698	16.513	14.832	214.192
PAÑACCOCHA	59.004	45.858	41.534	38.128	35.998	34.212	32.987	33.055	31.755	30.075	29.058	30.508	440.187
PAÑAYACU	987	867	1.080	1.026	974	980	992	992	74	0	0	0	7.931
PAÑAHUACU	42.324	38.817	33.254	26.990	27.268	31.281	35.748	45.514	40.241	41.840	44.492	43.348	456.898
PATA	2.230	1.812	1.415	1.184	1.157	1.083	1.094	1.097	1.030	1.009	1.115	1.276	15.480
PAYAMINO	11.092	9.723	10.702	10.059	9.510	9.289	9.478	9.396	9.052	9.080	9.091	9.234	115.617
PICHINCHA	25.935	10.086	18.108	20.448	18.662	20.188	18.565	20.001	20.400	19.025	16.038	12.231	221.265
PUCUNA	20.010	10.583	22.080	21.443	21.927	21.692	22.405	23.803	21.929	23.484	24.844	24.898	258.896
QUINDE	1.085	270	0	0	0	0	0	0	28	141	1.278	1.174	3.975
RUMIYACU	3.389	315	440	530	1.298	1.726	2.156	1.939	1.597	1.413	1.790	1.438	18.028
SANSAHUARI	26.595	18.558	14.410	14.582	16.701	13.617	14.493	14.101	13.228	16.429	13.417	19.649	195.780
SECOYA	61.282	55.300	58.335	84.114	75.236	94.932	124.107	120.084	132.044	160.434	154.857	107.281	1.225.966
SHUARA	30.848	24.606	26.089	16.415	13.160	12.432	12.884	8.720	12.704	13.018	9.171	13.895	193.947
SHUSHUFENDI	459.023	411.948	534.383	447.233	497.308	487.935	524.321	542.396	484.128	537.897	498.879	561.467	5.986.900
SHUSHUQUI	17.791	11.083	12.253	16.473	9.108	7.317	11.477	11.575	19.758	16.174	8.245	8.692	150.147
TAPI	48.222	10.567	4.698	4.187	3.183	2.407	1.429	2.836	2.572	2.630	2.128	785	85.942
TETETE	35.113	29.937	32.067	34.715	42.920	41.259	48.385	42.158	36.000	40.086	35.818	38.601	455.270
TIPISHCA-HUACO	3.406	549	3.082	2.412	1.826	2.546	2.832	2.616	2.825	2.466	2.150	2.509	28.819
TUICH	4.910	10.876	15.941	15.580	16.181	15.251	16.050	16.789	15.854	15.430	14.313	14.683	173.868
TUMALI SURESTE	2.193	3.279	3.905	3.498	3.383	3.189	3.191	2.528	2.876	3.104	3.072	3.269	37.436
VICTOR HUGO RUALES	22.344	8.095	41.278	43.493	40.975	37.878	38.378	38.717	38.823	35.588	35.843	40.868	418.874
VINITA	537	104	272	514	654	631	618	707	599	561	532	604	6.333
YANAHURCO	797	639	715	879	711	685	665	701	680	683	638	679	8.203
YUCA	9.739	11.283	11.391	11.117	10.319	10.885	10.583	11.031	10.181	10.890	9.074	8.739	126.033
YULEBRA	8.250	9.697	10.980	10.682	9.491	9.791	10.752	11.346	11.188	11.594	10.208	11.602	125.798
YURALPA	7.636	6.783	7.726	7.875	8.229	7.434	7.543	7.376	6.558	6.859	7.202	6.011	69.031
2013	2.283.836	1.923.978	2.101.821	2.028.391	2.112.038	2.092.191	2.280.361	2.323.973	2.185.184	2.408.030	2.289.548	2.388.870	28.385.850
2012	887.581	844.569	885.620	845.881	892.011	849.255	898.961	903.453	835.246	908.988	785.888	815.148	10.350.380
VARIACION %	155.03	127.70	137.27	138.84	136.77	148.36	153.01	157.23	161.82	164.92	181.41	193.04	26.87

(*) 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: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

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	224.983	217.108	230.394	2.727.497
VARIACION %	-8,86	-12,74	-7,90	-3,61	3,51	8,23	18,69	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	10.362	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	10.362	10.379	7.718	7.944	7.537	7.770	126.553
2012	14.760	13.968	14.440	14.087	13.245	13.044	13.939	13.933	13.315	14.145	13.262	13.707	165.845
VARIACION %	-8,71	-13,03	-8,76	-10,67	-5,13	-15,36	-25,66	-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
BIGUNO	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	33.253	36.312	36.071	35.259	39.424	35.239	37.167	37.139	35.773	38.348	431.216
PARAISO	1.723	1.502	1.515	1.781	1.856	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	37.927	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	36.671	39.604	468.066
VARIACION %	-13,32	-12,35	-11,22	0,21	-1,99	-1,95	6,10	-6,39	2,58	-3,16	2,98	1,68	-53,37

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: SH - LIQUIDACIONES

CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR

2013

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PALANDA	3225.9	2919.3	3279.1	3135.1	3110.7	2875.7	2734.1	2106.7	1813	1819.7	1798.9	1876.6	30700.8
PRIMAVERA	255	0	224.5	343.3	370	357	371	364	360	305.5	257	371	3578.3
SAMI	3095.6	3664	3097	3469	4372.2	4392	4361.5	4056.1	3832	3973	4104.2	4534.3	48952.9
YUCA SUR 1-2	6266	5685.5	6280	6052	5752.4	5136.2	5080	5084.4	4812.7	4879.7	4870.8	4847.4	64546.1
2013	12,843	12,269	12,881	12,999	13,605	12,763	12,547	11,616	10,818	10,976	10,831	11,632	145,781
2012	7,553	7,004	7,576	7,297	6,905	8,237	8,834	9,224	9,304	9,898	11,568	15,490	108,889
VARIACION %	70.03	75.17	70.02	76.15	97.04	54.95	42.03	25.93	16.27	10.93	-6.36	-24.90	33.88

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

CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA

2013

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PINDO	15,668	14,278	16,773	15,879	16,097	15,774	16,587	15,619	15,306	17,394	18,949	19,256	197,380
PINDO ESTE	922	1,504	1,393	1,367	1,458	1,322	1,579	1,430	1,227	1,293	1,397	1,473	16,342
2013	16,591	15,782	18,166	17,246	17,555	17,096	18,166	17,249	16,532	18,364	20,246	20,729	213,721
2012	14,543	12,177	13,892	12,837	11,110	13,931	16,276	18,814	18,538	20,051	20,618	17,590	190,275
VARIACION %	14.08	29.61	32.67	33.31	59.01	22.72	11.61	-8.32	-10.82	-8.42	-1.81	17.85	12.32

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

TECPECUADOR

2013

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BERMEJO ESTE	5,537	4,769	4,520	4,044	4,069	3,876	3,791	3,881	3,723	3,859	3,787	3,837	49,694
BERMEJO NORTE	90,288	75,890	97,803	92,323	93,114	91,029	96,125	93,272	92,695	96,832	94,954	96,017	1,115,342
BERMEJO SUR	188,394	150,561	166,956	167,552	176,825	171,403	177,499	171,599	145,757	173,879	168,317	166,733	2,005,274
EL RAYO	22,792	19,132	21,975	21,013	21,105	20,980	21,816	21,503	20,831	21,501	20,308	19,831	252,797
2013	285,012	250,351	291,254	284,932	296,914	287,297	299,231	290,255	263,005	299,071	287,366	288,417	3,423,106
2012	368,484	338,175	368,091	353,634	368,247	342,851	319,304	365,861	333,162	309,806	298,306	293,536	4,055,459
VARIACION %	-22.23	-25.97	-20.44	-19.43	-19.37	-16.20	-6.29	-20.67	-21.06	-3.47	-3.67	-1.74	-15.59

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	DICIEMBRE	TOTAL
TIGUINO	21,712	20,618	26,728	25,456	28,893	29,020	22,645	24,597	28,690	28,508	22,034	25,139	304,040
2013	21,712	20,618	26,728	25,456	28,893	29,020	22,645	24,597	28,690	28,508	22,034	25,139	304,040
2012	30,295	34,360	36,293	31,351	31,799	29,311	30,012	26,110	23,611	18,546	22,178	22,221	336,087
VARIACION %	-28.33	-39.99	-26.35	-18.80	-9.14	-0.99	-24.55	-5.79	21.51	53.72	-0.65	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	DICIEMBRE	TOTAL
PUMA	3,792	3,450	3,728	3,610	3,287	3,575	3,065	2,822	3,222	2,919	2,465	2,558	38,390
2013	3,792	3,450	3,728	3,610	3,287	3,575	3,065	2,822	3,222	2,919	2,465	2,558	38,390
2012	1,813	1,704	2,747	2,661	2,934	3,256	3,762	3,672	3,468	3,595	3,607	3,752	36,791
VARIACION %	135.11	102.44	35.72	34.64	12.03	9.80	-18.53	-23.14	-7.08	-21.67	-31.66	-31.02	4.35

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	DICIEMBRE	TOTAL
HORMIGUERO	25,849	22,053	23,003	21,362	22,996	23,734	23,058	21,353	20,431	19,821	19,359	20,871	263,887
HORMIGUERO SUR	1,857	1,700	2,021	1,936	2,017	1,883	2,074	2,779	2,725	2,251	2,117	2,190	25,341
KUPI	527	478	527	493	521	509	514	478	449	475	487	527	5,983
NANTU	10,167	8,237	8,552	8,860	8,882	8,885	9,816	9,437	9,320	9,277	8,396	8,675	108,104
TAPIR	424	1,278	2,541	1,66	641	557	705	894	660	819	626	523	9,864
TAPIR NORTE				2,520	2,360	2,125	2,374	2,349	2,375	2,362	3,321	2,921	22,737
WANKE	3,070	3,162	3,197	3,660	4,919	4,925	4,820	4,439	3,994	4,139	4,316	4,392	49,030
2013	41,894	36,906	39,841	38,997	42,136	42,218	43,421	41,484	39,954	39,174	38,622	40,099	484,746
2012	43,580	40,723	44,341	43,387	44,975	42,707	43,766	41,769	40,209	41,930	39,640	42,145	509,172
VARIACION %	-3.87	-9.37	-10.15	-10.12	-6.31	-1.15	-0.79	-0.68	-0.63	-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	32.995	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	1.696	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	32.453	33.603	385.581
GINTA	18.875	17.340	20.285	18.501	18.777	16.819	17.333	16.138	16.642	17.524	17.248	16.776	212.256
IRO	59.420	54.995	59.898	55.093	58.433	54.884	58.888	60.505	54.798	56.122	52.797	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	198.092	175.714	191.883	184.516	193.550	183.592	189.084	186.882	177.604	180.339	176.659	175.689	2.213.604
2012	222.650	211.266	213.707	201.612	225.030	227.766	204.355	202.089	193.096	200.997	191.589	200.404	2.494.561
VARIACION %	-11,03	-16,83	-10,21	-8,48	-13,99	-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	12.754	161.609
CHORONGO	672	522	617	1.172	1.184	1.518	1.619	1.513	1.178	1.540	1.575	1.188	14.298
CHORONGO ESTE	874	448	24	0	0	0	49	61	265	463	424	433	3.041
COLIBRI	507	396	459	450	462	2.027	5.146	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	4.659	4.925	4.926	4.658	4.209	3.906	75.765
ESPERANZA NORTE	0	0	173	284	301	160	0	0	0	0	0	0	918
FANNY-18B	114.043	101.052	104.178	96.281	100.993	99.081	99.197	98.951	92.863	97.495	96.021	99.031	1.199.186
MAHOGANY	1.560	1.497	1.706	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	12.765	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	2.878	2.884	2.741	3.947	3.465	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	816	729	781	722	762	652	622	11.910
2013	218.433	194.835	197.006	179.597	184.688	182.526	182.462	186.681	175.216	181.026	176.209	179.751	2.239.430
2012	150.783	139.446	151.086	163.086	172.327	174.931	177.406	187.805	198.003	204.315	212.810	223.288	2.155.266
VARIACION %	44,87	39,72	30,39	10,12	7,17	4,34	2,85	-0,60	-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	21.753	22.456	22.178	23.738	23.665	22.894	15.107	23.703	23.776	267.184
CAMPOS DEL NORTE	5.124	6.652	7.613	7.330	8.153	6.967	5.818	5.294	4.945	4.305	4.980	4.985	72.166
CAMPOS DEL SUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2013	26.916	29.265	31.122	29.082	30.609	29.145	29.556	28.959	27.840	19.413	28.682	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
SINGUE	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
OCAÑO							278	1.154	863	1.073	1.050	1.085	5.503
2013	0	0	0	0	0	0	278	1.154	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	241.797	250.067	2.808.169
PETROAMAZONAS	2.263.636	1.923.079	2.101.821	2.028.301	2.112.038	2.092.191	2.269.361	2.323.973	2.185.194	2.408.030	2.289.548	2.388.679	26.385.850
AGIP OIL ECUADOR	13.474	12.147	13.031	12.584	12.566	11.040	10.362	10.379	7.718	7.944	7.537	7.770	126.553
SIPEC	37.044	33.411	34.768	38.093	37.927	37.023	41.249	37.274	39.113	39.199	37.763	40.270	453.132
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	16.591	15.782	18.166	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	12.881	12.999	13.605	12.763	12.547	11.616	10.818	10.978	10.831	11.632	145.781
TECPECUADOR	285.012	250.351	291.254	284.932	296.914	287.297	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	304.040
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	38.997	42.136	42.218	43.421	41.484	39.954	39.174	38.622	40.099	484.746
REPSOL ECUADOR	198.092	175.714	191.883	184.516	193.550	183.592	189.084	186.882	177.604	180.339	176.659	175.689	2.213.604
ANDES PETROLEUM	218.433	194.835	197.006	179.597	184.688	182.526	182.462	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	29.285	31.122	29.082	30.609	29.145	29.556	28.959	27.840	19.413	28.682	28.761	339.350
2013	3.414.833	2.919.972	3.199.085	3.074.940	3.202.250	3.142.893	3.356.867	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
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

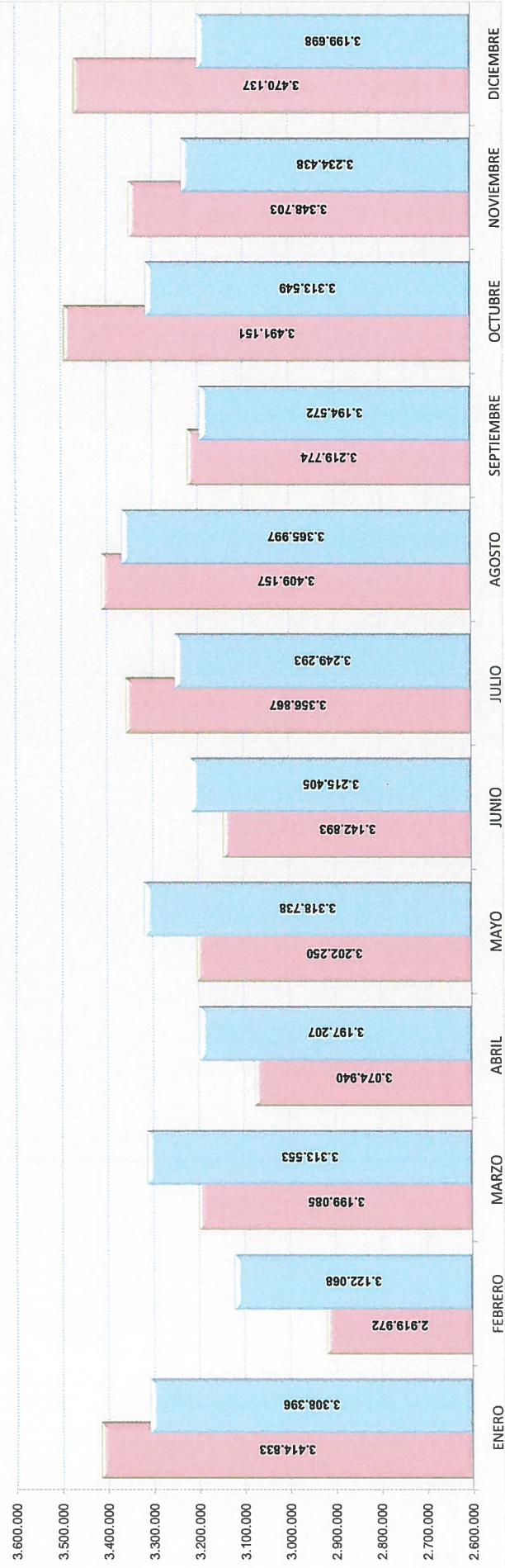
FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



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	72.840	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	1.264	1.259	1.299	1.241
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	535	564	586	575	566	570	586	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	8.941	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	862	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	82	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	6.151	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	5.840	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	868	1.045	1.004	969	987	972	953	934	928	626	956	928	930
2013	110.156	104.285	103.196	102.498	103.298	104.763	108.286	109.973	107.326	112.618	111.623	111.940	107.534
2012	106.722	111.502	106.889	106.574	107.056	107.180	104.816	108.581	106.486	106.889	107.815	103.216	106.339
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



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



VI.

PRODUCCION DE GAS NATURAL

PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL

2 0 1 3

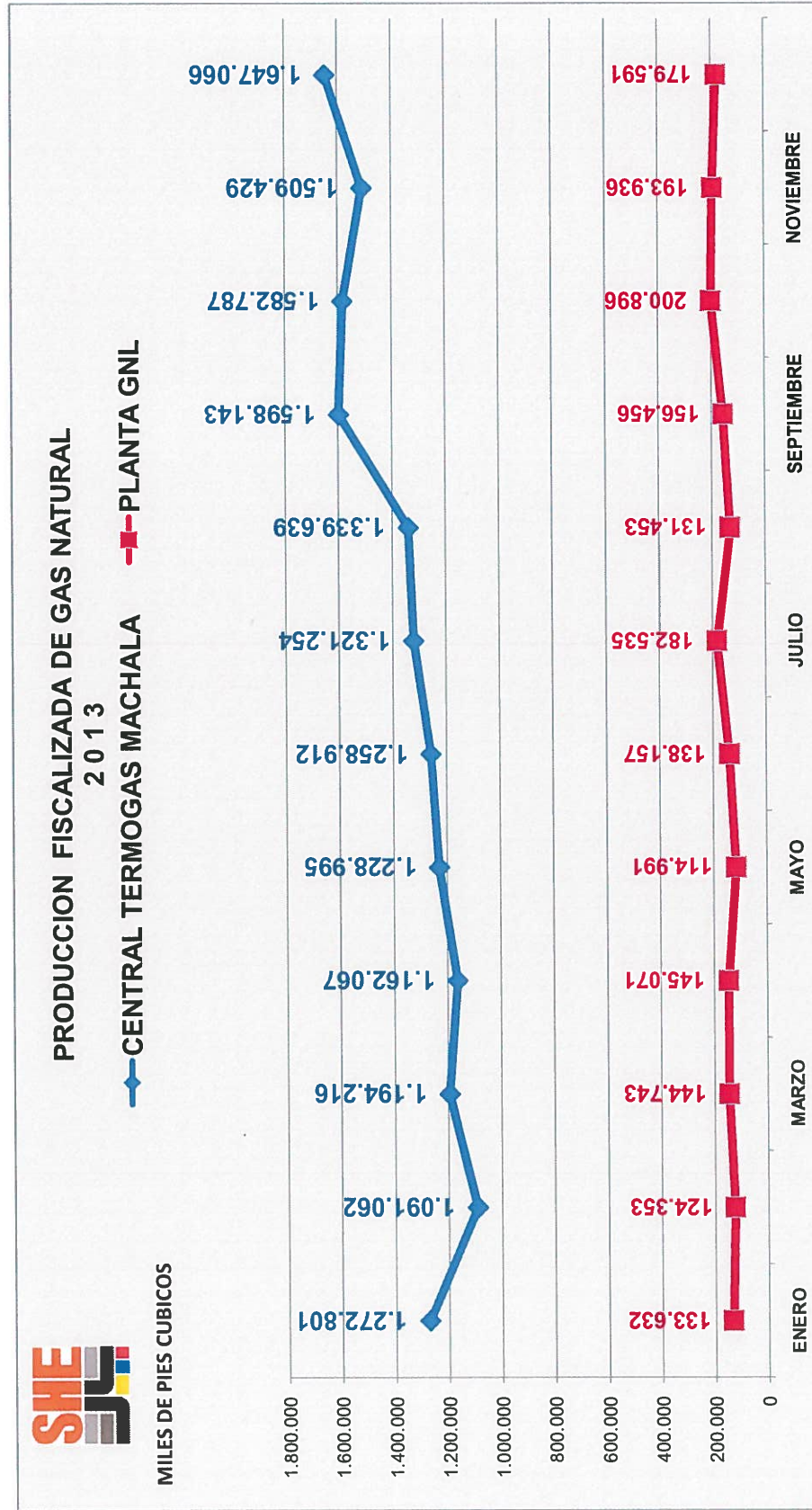
Miles de Pies Cúbicos

	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
SOBTOTAL	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

	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
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).

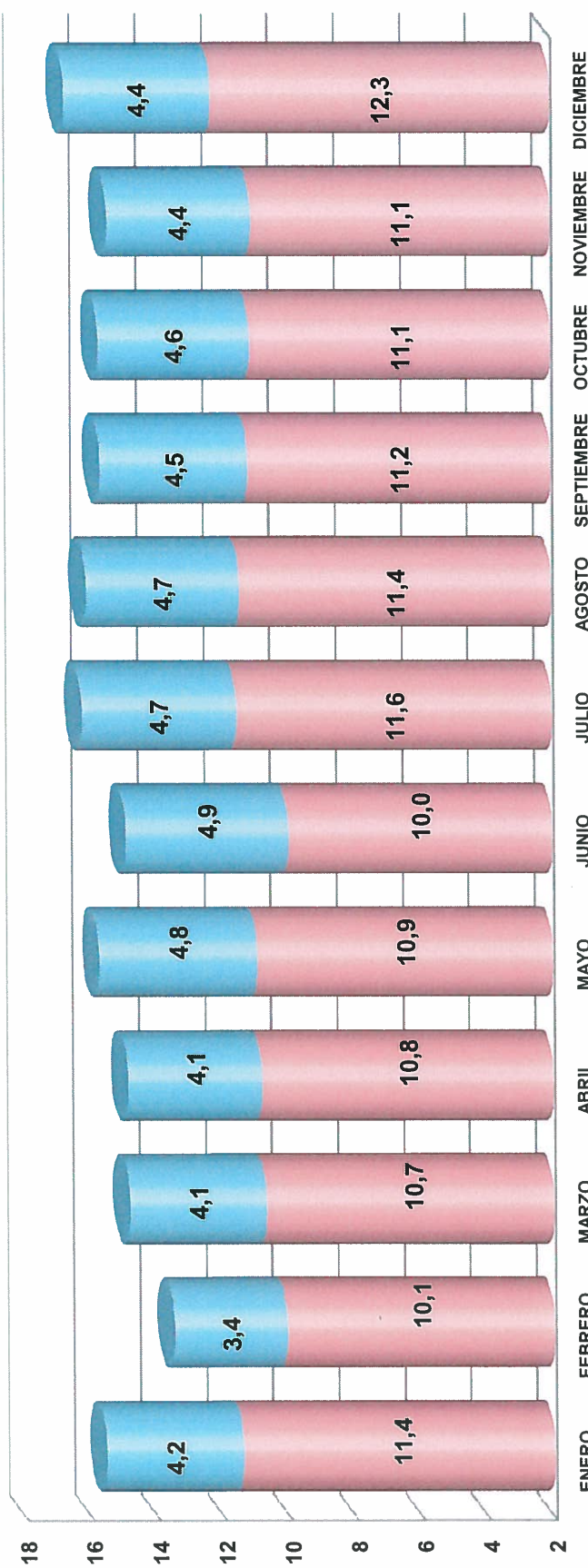
FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACION: SH-LIQUIDACIONES

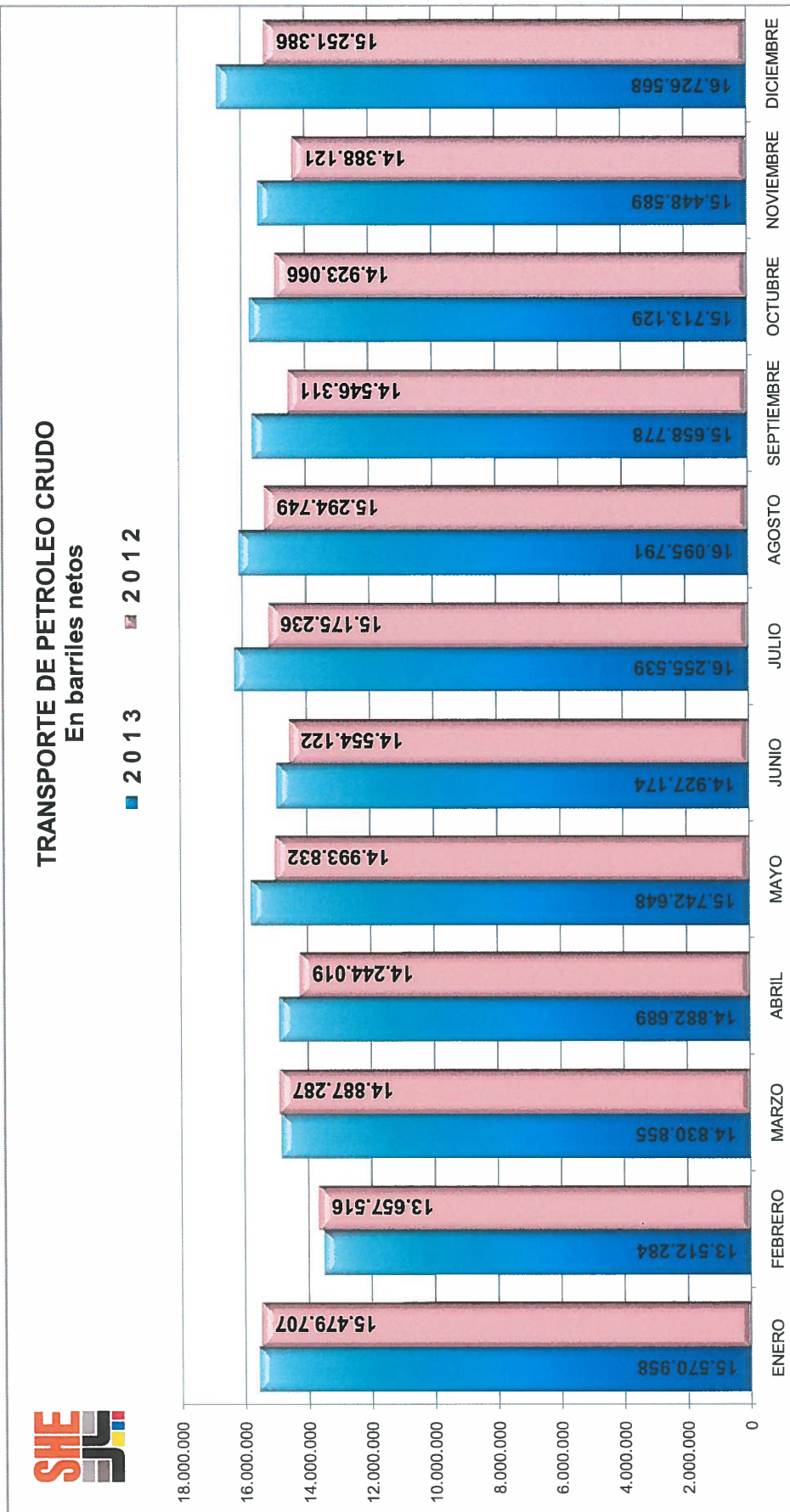
TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO 2013

■ SOTE ■ OCP

En millones de barriles netos



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



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

SOTE: CONSUMO EN ESTACIONES DE BOMBEO

2013

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	10.642	12.310	11.965	11.321	11.910	11.681	12.585	138.673	129.622
LUMBAQUI	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	9.534	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	16.655	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	3.678	5.220	4.832	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	65.927	68.917	67.074	71.291	782.597	738.260
2012	63.567	56.244	60.604	59.491	64.351	60.942	64.884	64.149	60.989	60.958	58.555	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	

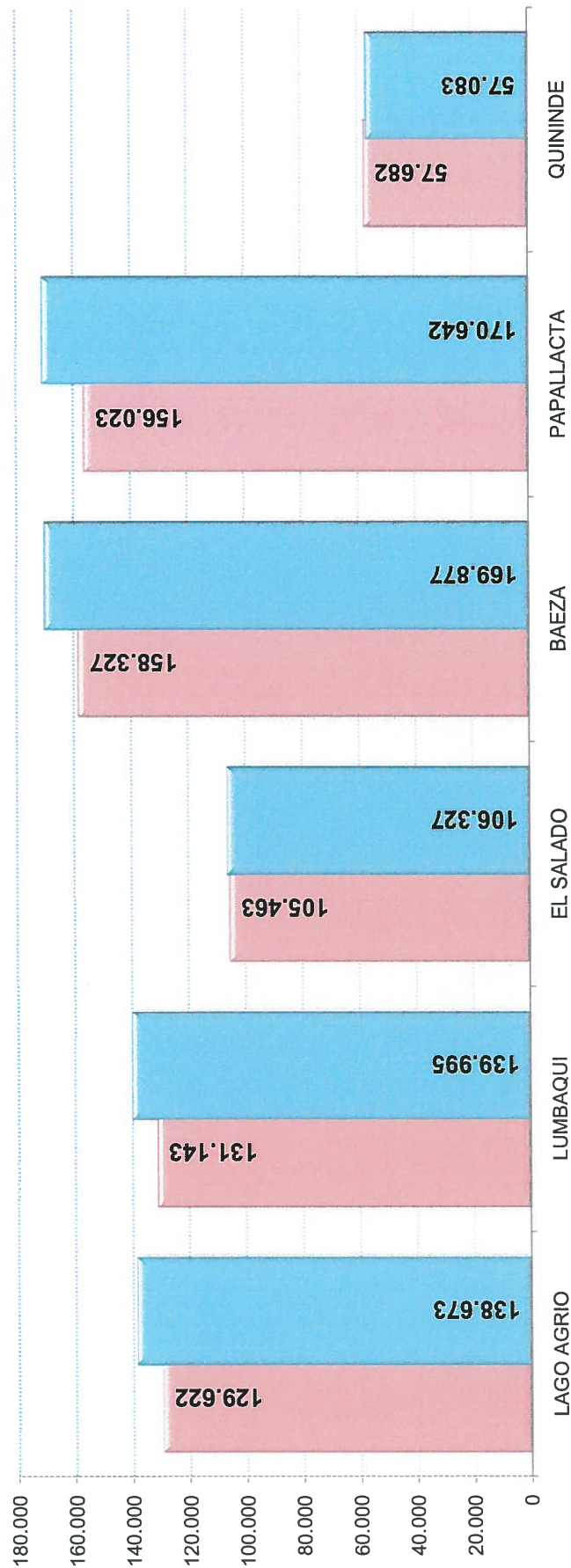
FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: SHE- LIQUIDACIONES



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
EXCONSORCIO	3.623.886	3.019.064	3.423.292	3.183.717	3.780.582	3.090.281	4.101.536	4.307.715	4.377.440	3.974.479	4.227.362	4.753.252	45.862.406
NORORIENTE	1.282.088	1.154.384	1.281.629	1.288.287	1.384.349	1.341.275	1.391.409	1.359.848	1.322.982	1.346.896	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
RIO NAPO	1.985.560	1.862.385	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
REPSOL YPF	0	0	0	0	5.781	0	0	0	0	1.010	0	0	6.791
PETROORIENTAL BLOQUES 14 Y 17	400.863	348.128	387.205	404.579	427.066	418.399	425.078	408.391	389.898	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	218.800	224.560	202.400	207.384	180.000	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	25.266	279.255
PETROAMAZONAS EP - UNIF. PALO AZUL	428.400	355.425	443.046	429.340	410.933	391.884	390.500	382.404	361.516	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	389.690	397.005	376.959	383.140	4.662.573
TECPECUADOR-BERMEJO	109.881	96.188	108.178	99.594	103.675	96.337	115.556	96.260	94.015	108.009	97.639	448.696	1.573.826
PETROSUD-PETROBRIVA-PINDO	160.218	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
PETROSUD-PETROBRIVA-PALANDA-YUCA SUR	92.170	86.201	90.772	93.614	90.966	90.074	90.838	85.638	79.796	79.686	75.115	76.164	1.031.035
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 - PUMA	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
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	13.059	15.321	3.992	6.551	10.446	10.617	6.965	7.136	22.520	38.748	48.076	186.740
INTERPEC OCEANO-PEÑA BLANCA	0	0	0	0	0	0	1.086	5.852	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 BLQ. 15 - LIMONCOCHA	275.712	212.565	223.910	279.006	361.231	337.931	340.965	347.169	368.358	371.513	330.854	340.302	3.789.515
PETROAMAZONAS COMPLEJO INDILLANA	824.641	752.935	821.731	769.340	804.069	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	1.519.840	1.433.261	1.468.275	1.459.481	1.410.264	1.449.988	1.384.094	1.407.590	17.522.338
PETROAMAZONAS CAMPOS NORTE, CENTRO Y SUR	0	0	0	0	0	326.360	0	0	0	0	0	0	326.360
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	325.923	31.335	525.834	441.140	984.913	969.621	1.014.045	1.030.978	981.266	1.019.961	983.719	1.019.407	9.328.143
REPSOL YPF	1.142.730	1.000.969	1.053.612	1.091.565	1.129.214	1.086.615	1.089.999	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	4.799.267	4.930.964	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	11.415.697	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	4.155.261	3.431.214	4.133.776	4.062.239	4.799.267	4.930.964	4.695.934	4.652.249	4.486.195	4.598.069	4.370.684	4.447.044	52.762.897
2013	15.570.958	13.512.284	14.830.855	14.882.689	15.742.648	14.927.174	16.255.539	16.095.791	15.658.778	15.713.129	15.448.589	16.726.568	185.365.002
2012	15.479.707	13.657.516	14.887.287	14.244.019	14.993.832	14.554.122	15.175.236	15.294.749	14.546.311	14.923.066	14.388.121	15.251.386	177.395.352
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

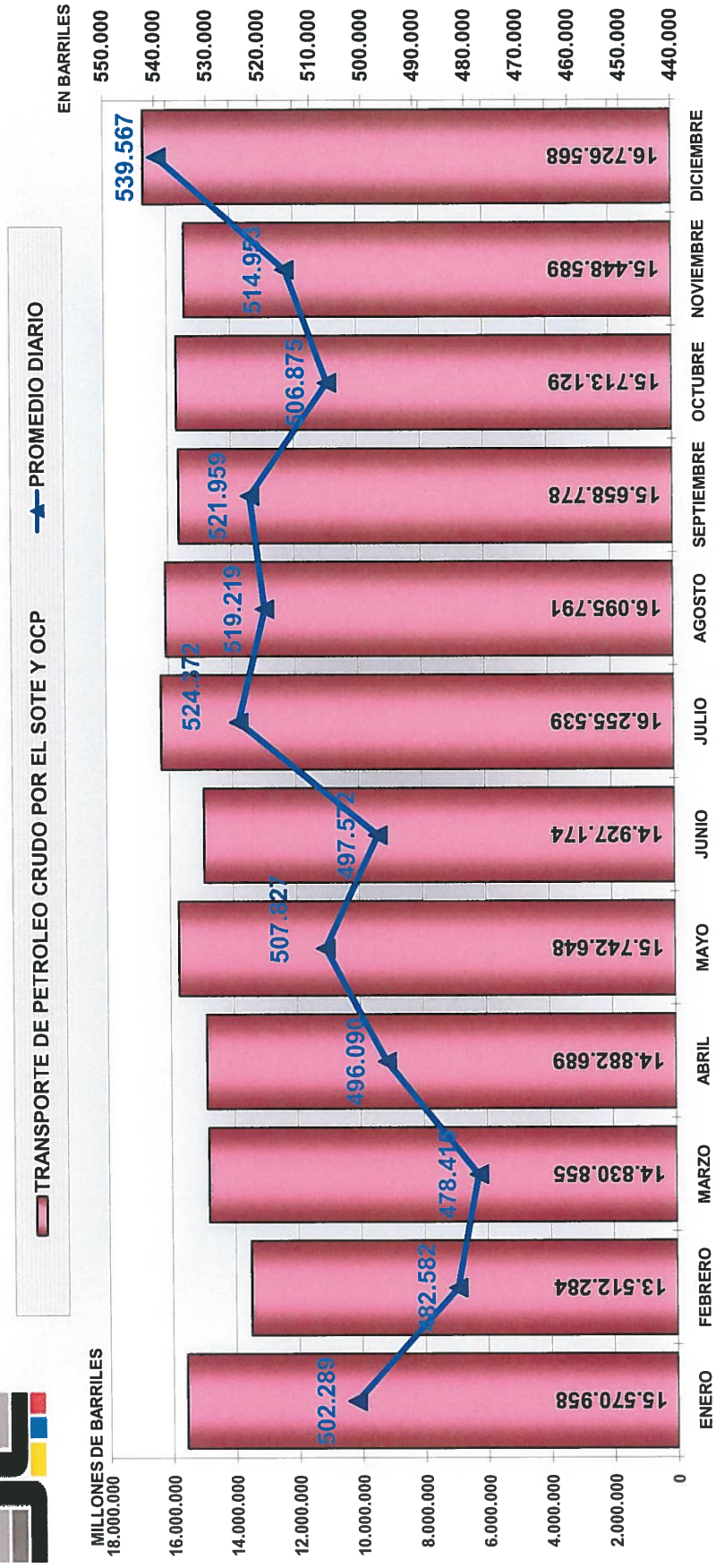
TRANSPORTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SOTE	368.248	360.038	345.067	360.682	353.012	333.207	372.890	369.147	372.419	358.550	369.263	396.114	363.293
OCP	134.041	122.543	133.348	135.408	154.815	164.365	151.482	150.073	149.540	148.325	145.689	143.453	144.556
TOTAL BLS/DIA	502.289	482.582	478.415	496.090	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.

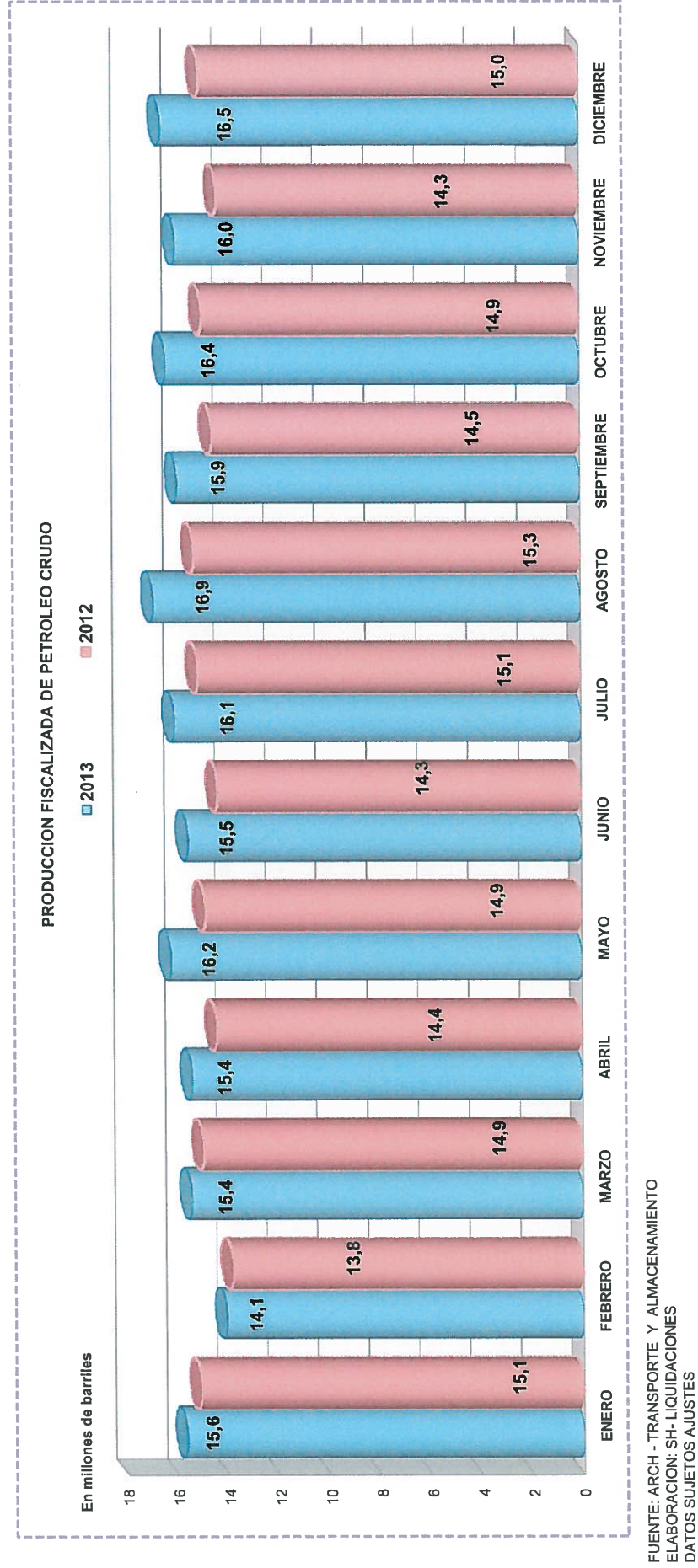
EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP	9.757.906	8.721.192	9.563.758	9.538.027	10.097.729	9.538.690	9.912.040	10.795.752	10.099.629	10.342.667	10.187.728	10.594.703	119.149.819
EXCONSORCIO (1)	3.848.200	3.455.269	3.834.031	3.917.637	4.235.364	3.926.162	4.219.740	5.116.667	4.600.260	4.759.697	4.685.760	5.100.621	51.699.406
NORORIENTE	1.292.099	1.154.422	1.281.629	1.288.287	1.384.349	1.341.275	1.391.409	1.365.700	1.325.709	1.349.635	1.284.601	1.306.340	15.755.455
BLOQUE 1- PACOA	4.535	0	2.375	0	5.908	0	2.186	2.170	0	2.367	2.364	2.169	24.074
BLOQUE 15	2.686.609	2.398.911	2.554.330	2.529.534	2.685.140	2.548.368	2.591.890	2.579.794	2.526.318	2.547.696	2.418.272	2.459.285	30.526.147
PRODUCCION INCREMENTAL ALIANZAS OPERATIVAS	138.442	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	1.006.528	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	12.957.622
BLOQUE 21: CAMPO YURALPA	223.259	202.372	229.983	218.629	219.172	213.982	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	388.689	385.498	448.696	4.826.331
CAMPO PATA	29.191	24.249	25.179	23.592	23.330	21.016	22.378	22.087	20.450	20.867	21.649	25.266	279.254
RIO NAPO: SACHA	1.985.560	1.862.385	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	13.080.805	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	3.795.964	3.613.704	3.768.136	3.620.652	3.706.136	45.103.547
AGIP OIL ECUADOR B.V.	420.366	377.556	405.011	394.740	383.399	390.794	386.872	385.200	362.239	362.259	354.648	364.618	4.587.701
ANDES PETROLEUM	1.022.386	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	425.078	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	4.662.573
REPSOL	1.142.730	1.000.969	1.053.612	1.091.555	1.134.995	1.086.615	1.089.999	1.041.477	978.611	1.031.423	968.694	968.351	12.598.030
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	160.218	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	93.614	90.966	90.074	90.838	85.638	79.796	79.686	75.115	76.164	1.031.035
PETROBELL	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
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-PEÑA BLANCA	0	0	0	0	0	0	1.086	5.852	2.735	2.738	2.384	2.202	16.998
PETROLEOS DEL PACÍFICO - GUSTAVO GALINDO VELASCO	36.738	33.874	35.923	36.644	36.215	35.219	35.596	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	16.212.631	15.531.547	16.055.257	16.866.769	15.912.645	16.357.429	15.960.288	16.526.089	189.968.323
2012	15.074.393	13.813.383	14.941.728	14.410.794	14.852.165	14.341.031	15.106.117	15.262.378	14.519.875	14.915.339	14.302.370	14.992.923	176.522.486
VARIACION%:	3,62	1,86	3,28	6,82	9,16	8,30	6,28	10,58	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

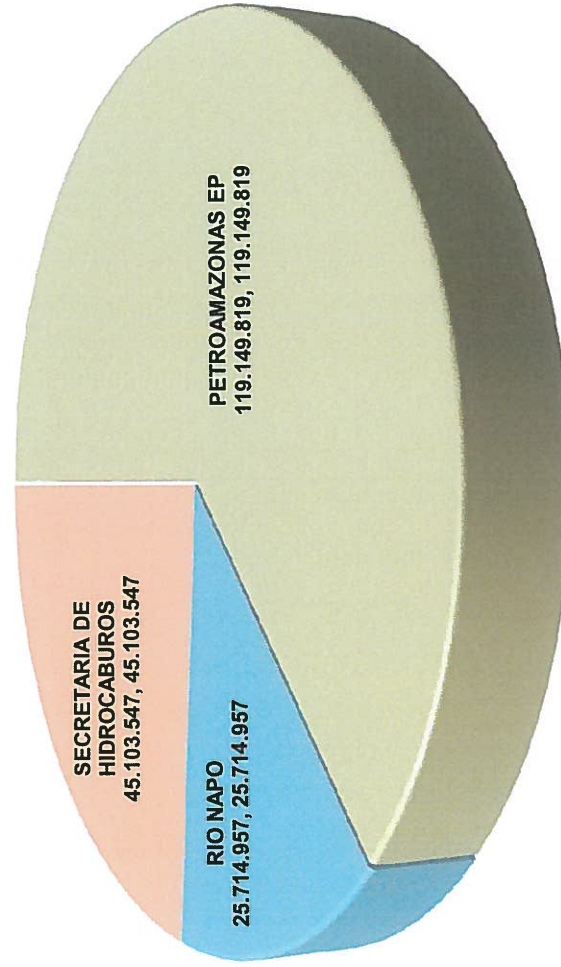
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES



PRODUCCION FISCALIZADA

2 0 1 3

Cifras en Barriles

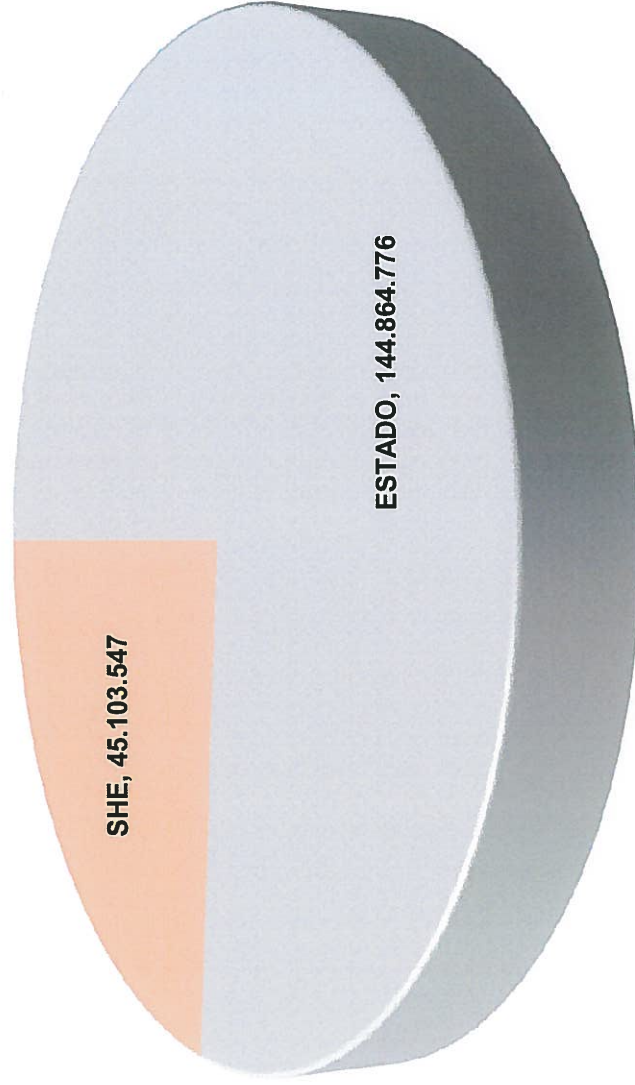


FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: SH- LIQUIDACIONES
DATOS SUJETOS AJUSTES

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				
	AMAZONAS	ESMERALDAS	LAGO AGRIO (1)	LIBERTAD	TOTAL
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	15.391.979	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

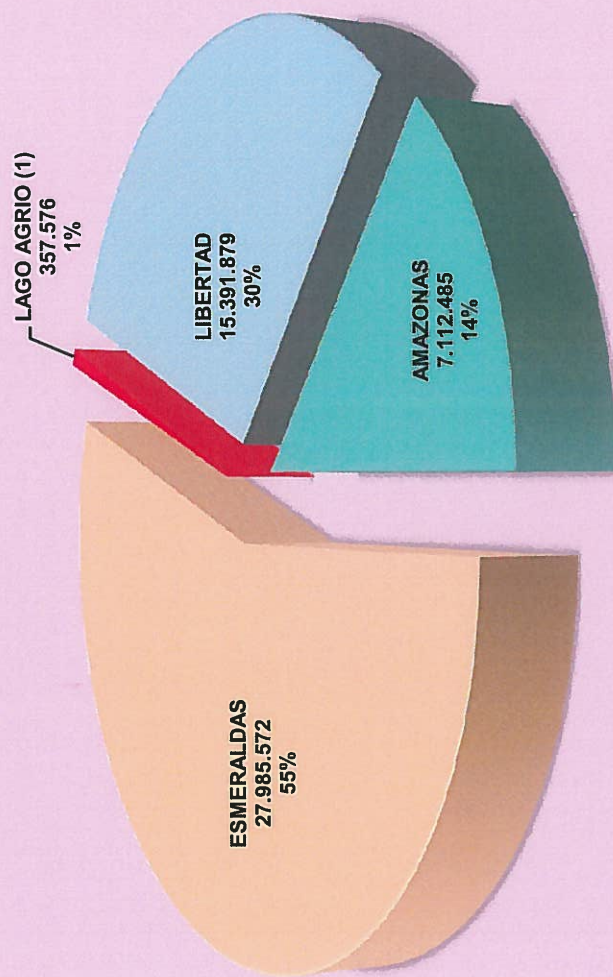
FUENTE: ARCH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

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 POR EMPRESA

2 0 1 3

-Barriles-

DESDE 06H00 1 ENERO/13 - 06H00 1 ENERO /14

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP	4.237.181	6.388.088	6.804.988	5.438.719	3.570.715	4.783.301	8.585.835	5.097.025	5.431.304	6.237.284	8.075.854	7.789.285	78.207.189
PRODUCCIÓN CAMPOS NORTE, CENTRO Y SUR. (ORIENTE-SOTE)	668.687	1.044.093	1.439.374	3.263.335	1.257.898	0	1.241.566	1.295.829	1.058.754	1.106.115	1.009.971	1.225.450	14.609.053
PRODUCCIÓN CAMPOS NORTE, CENTRO Y SUR. (NAPO-OC)								265.064	0	0	0	0	265.064
PRODUCCIÓN CRUDO REDUCIDO (ORIENTE-SOTE)	183.333	183.333	183.333	189.687	179.000	200.000	350.000	250.000	70.000	210.000	0	390.373	2.369.040
PRODUCCIÓN BLOQUE 1 (PACOA) (RESTITUCIÓN PENINSULAR)	2.000	2.000	2.000	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000	2.000	0	2.187	2.500	27.697
ALIANZAS OPERATIVAS ANAG-YULEBRA Y CUL. (ORIENTE-SOTE)	145.000	119.000	45.000	150.000	125.000	100.000	90.000	90.000	70.000	0	0	0	925.000
PETROECUADOR B. 7 COACTIVAS (PERENCO) (ORIENTE-SOTE)		0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BLOQUE 7 (ORIENTE-SOTE)	399.008	788.051	1.840.341	80.000	0	0	500.000	100.000	80.000	500.000	881.328	525.353	4.900.679
BLOQUE 12-15 (ORIENTE-SOTE)	0		0	0	0	0	50.000	0	50.000	433.333	2.677.847	999.678	4.210.856
BLOQUE 18 (ORIENTE-SOTE)	200.000	200.000	577.742	48.687	0	0	120.000	120.000	80.000	150.000	80.000	220.000	1.794.409
BLOQUE 21 (ORIENTE-SOTE)	116.687	116.687	478.482	0	0	0	60.000	50.000	50.000	78.997	15.000	138.333	1.099.815
BLOQUE 15 (NAPO-OC)	851.286	933.659	580.736	443.536	1.200.548	2.213.387	1.900.938	1.497.213	1.808.155	1.436.938	2.290.485	1.713.711	18.848.589
PAÑACOCOA (NAPO-OC)	401.991	400.000	348.432	358.854	250.000	544.877	200.000	150.000	276.954	250.000	150.000	350.000	3.682.108
SERVICIOS ESPECÍFICOS	985.831	2.325.285	1.241.175	371.390	0	1.150.155	1.295.132	500.000	1.132.441	1.159.232	80.000	1.000.000	11.220.440
RÍO NAPO-SACHA(ORIENTE-SOTE)	985.831	2.325.285	1.241.175	371.390	0	1.150.155	1.295.132	500.000	1.132.441	1.159.232	80.000	1.000.000	11.220.440
PROVISIÓN SERVICIOS ESPECÍFICOS INTEGRADOS	285.000	285.000	684.353	555.289	555.289	541.882	775.000	775.000	775.000	815.000	908.858	1.220.800	8.258.529
PARDAI-SERVICIOS S.A. (ORIENTE-SOTE)	68.333	68.333	68.333	63.603	63.603	63.603	110.000	110.000	90.000	115.000	115.000	420.900	1.358.708
CONSORCIO SHUSHUFINDI S.A.(ORIENTE-SOTE)	216.687	216.687	816.020	491.867	491.867	478.279	965.000	965.000	800.000	800.000	793.856	600.000	6.899.821
SECRETARÍA DE HIDROCARBUROS	3.893.840	3.582.734	3.860.018	3.482.879	3.211.895	4.387.588	3.876.899	3.918.835	3.802.512	3.683.898	3.234.760	3.555.968	44.291.814
ESTADO	2.531.183	2.197.541	2.278.931	2.280.889	2.178.117	2.834.587	2.520.271	2.678.055	2.404.889	2.370.782	1.988.858	2.077.381	28.179.832
PACFPETROL GUSTAVO GALINDO BLOQUE 2 (PENINSULA)	33.500	4.524	10.000	10.000	10.000	15.000	14.500	18.000	7.500	18.000	12.000	35.000	194.072
AGIP OIL BLOQUE 10 (ORIENTE-SOTE)	300.000	100.000	209.149	200.000	250.000	250.000	320.000	200.000	280.000	180.000	250.000	110.000	2.719.149
PETROORIENTAL BLOQUE 14 (NAPO-OC)	76.500	72.885	72.500	78.000	65.000	125.000	150.000	87.000	88.000	92.000	68.000	80.000	1.054.985
CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 18 (NAPO-OC)	585.210	447.773	500.000	500.000	350.000	850.000	602.348	545.000	430.000	451.705	382.000	470.000	5.874.035
CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 17 (NAPO-OC)	115.800	118.944	139.317	145.000	120.000	125.000	125.000	144.000	105.000	140.000	90.000	85.000	1.460.881
CONSORCIO PEGASO PUMA BLOQUE 45 (ORIENTE-SOTE)	62.076	48.638	50.225	48.500	35.000	45.000	48.000	52.000	20.000	20.000	50.000	20.000	508.439
SIPETROL MAURO DÁVALOS BLOQUE 46 (ORIENTE-SOTE)	190.350	181.408	190.577	183.261	188.427	181.027	181.866	177.055	170.842	170.787	213.159	177.085	2.211.808
SIPETROL MAURO DÁVALOS INCREMENTAL B. 46 (ORIENTE-SOTE)	85.000	160.000	5.487	65.000	130.000	200.000	200.000	215.000	175.000	53.000	180.000	97.554	1.548.042
SIPETROL PARAÍSO,BIGUNO Y HUACHITO B.47 (ORIENTE-SOTE)	75.000	85.500	54.918	78.000	40.000	80.000	80.000	88.000	55.000	75.000	70.000	80.000	841.418
TECPECUADOR- BERMEO BLOQUE 49 (ORIENTE-SOTE)	74.000	62.459	75.000	68.000	80.000	75.910	83.000	110.000	70.000	53.000	85.000	61.885	877.454
CONS. INTERPEC OCAÑO, P. BLANCA BL. 52 (ORIENTE-SOTE)						31.600	3.992	18.000		12.000	4.500	0	17.600
CONSORCIO DGC SINGUE BLOQUE 53 (ORIENTE-SOTE)								18.000	9.000	2.500	0	35.000	118.182
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD. BLOQUE 62 (NAPO-OC)	599.751	550.118	610.940	527.428	500.000	890.000	462.559	625.000	700.000	706.280	461.497	534.586	7.058.168
CONSORCIO PETROLERO PALANDA, SUR B. 84 (ORIENTE-SOTE)	79.058	100.852	40.287	60.000	48.000	85.721	47.000	57.000	50.000	50.000	12.000	43.000	872.608
CONS. PETROSUD-PETROLERIVA PINDO BL.65 (ORIENTE-SOTE)	153.900	82.871	100.000	126.500	110.000	150.031	60.000	118.000	102.527	120.000	103.000	120.000	1.348.829
PETROBELL-TIGUINO BLOQUE 66 (ORIENTE-SOTE)	50.354	76.875	43.268	85.000	60.000	82.807	68.000	60.000	40.000	160.000	0	80.000	812.204
CONSORCIO PETROLERO BLOQUE TIVACUNO (NAPO-OC)	58.857	88.999	85.284	80.000	70.000	75.000	80.000	65.000	90.000	85.000	50.000	58.000	884.138
PAGO TARIFAS COMPAÑÍAS	1.392.877	1.406.194	1.383.087	1.232.190	1.033.838	1.552.980	1.356.388	1.338.780	1.397.842	1.322.834	1.248.094	1.478.177	16.112.861
PACFPETROL GUSTAVO GALINDO BLOQUE 2 (PENINSULA)	15.936	31.593	0	47.408	0	50.143	0	0	74.531	0	40.540	0	260.152
AGIP OIL BLOQUE 10 (ORIENTE-SOTE)	0	0	359.745	249.545	0	254.704	0	269.811	0	318.326	0	288.321	1.760.252
PETROORIENTAL BLOQUE 14 (NAPO-OC)	82.700	85.000	80.000	61.500	61.000	100.000	109.000	83.600	98.000	60.500	75.000	80.000	952.300
CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 16 (NAPO-OC)	482.119	476.807	318.574	338.123	381.822	435.941	415.691	327.062	430.195	357.792	398.230	402.496	4.784.653
CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 17 (NAPO-OC)	112.800	135.000	102.000	84.900	114.000	103.000	137.000	114.000	117.000	98.000	110.000	90.000	1.317.700
TECPECUADOR- BERMEO BLOQUE 49 (ORIENTE-SOTE)	52.000	0	57.300	0	48.700	0	80.000	0	85.000	0	0	75.000	358.000
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD. BLOQUE 62 (NAPO-OC)	439.500	500.000	351.542	296.827	390.000	401.000	434.000	388.400	444.867	348.500	425.000	410.000	4.829.835
CONSORCIO PETROLERO PALANDA, Y. B. 64 (ORIENTE-SOTE)	46.000	38.600	30.800	32.950	0	32.200	50.500	34.000	33.000	23.500	30.500	26.500	385.350
CONS. PETROSUD-PETROLERIVA PINDO B. 65 (ORIENTE-SOTE)	52.987	58.127	45.900	51.750	0	59.800	102.500	46.000	47.000	55.500	55.500	58.500	632.544
PETROBELL-TIGUINO BLOQUE 66 (ORIENTE-SOTE)	30.508	36.571	10.000	47.384	0	74.713	0	48.000	47.232	0	78.373	0	372.780
CONSORCIO PETROLERO BLOQUE TIVACUNO B. 87 (NAPO-OC)	48.149	45.994	41.426	31.624	38.316	41.479	38.696	7.107	40.817	63.816	34.950	47.361	479.835
COMPAÑÍAS PRIVADAS-SALDOS CONTRATO ANTERIOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 16, TIVACUNO (NAPO-OC)													0
CAMPOS MARGINALES-SALDOS CONTRATO ANTERIOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TECPECUADOR- BERMEO													0
PETROLEOS SUDAMERICANOS- PINDO													0
PETROLEOS SUDAMERICANOS- PALANDA - YUCA SUR													0
PETROBELL-TIGUINO													0
SUELOPETROL	0												0
DIRECTAS	6.131.021	9.950.822	10.284.986	6.932.598	6.782.870	9.140.889	10.482.284	9.015.860	9.233.818	9.930.979	11.310.403	11.341.883	114.496.183
REGALÍAS-PRODUCCIÓN PETROAMAZONAS EP)	2.378.811	1.752.817	1.888.485	1.374.167	4.118.513	2.641.415	2.088.197	2.833.798	3.847.582	1.888.045	587.000	893.000	25.748.878
PRODUCCIÓN (CAMPOS NORTE, CENTRO Y SUR SOTE-ORIENTE)	0	0	0	377.504	2.833.909	1.831.415	1.208.157	1.140.393	1.489.345	878.258	323.687	816.000	10.478.649
PRODUCCIÓN (CAMPOS NORTE, CENTRO Y SUR NAPO-OC)								60.377	0	0	0	0	60.377
PRODUCCIÓN (ALIANZAS OPERATIVAS SOTE-ORIENTE)	50.000	50.000	0	189.998	40.000	30.000	30.000	0	0	0	0	0	389.998
PRODUCCIÓN (CONSORCIO SHUSHUFINDI S.A. SOTE-ORIENTE)	100.000	100.000	25.000	356.888	175.000	110.000	150.000	150.000	143.082	159.453	183.333	190.000	1.842.535
PRODUCCIÓN (PARDAI-SERVICIOS S.A. SOTE-ORIENTE)	0	0	0	150.000	27.804	20.000	150.000	80.000	20.000	83.333	30.000	25.000	585.938
PRODUCCIÓN (PETROAMAZONAS EP SOTE-ORIENTE)	1.928.911	1.302.817	1.421.510	0	700.000	500.000	200.000	544.115	1.302.277	200.000	0	0	8.097.728
PRODUCCIÓN (PETROAMAZONAS EP NAPO-OC)	300.000	300.000	219.955	300.000	340.000	350.000	350.000	658.822	912.878	350.000	50.000	160.000	4.291.655
2013	10.587.832	11.703.738	11.831.451	10.308.785	10.899.183	11.782.284	12.560.451	11.848.587	13.081.388	11.600.024	11.887.403	12.334.883	140.245.080
2012	13.058.143	10.889.999	9.873.888	10.287.487	11.437.840	19.284.339	10.177.894	11.302.722	11.480.400	10.421.788	9.278.097	11.054.889	129.515.902
VARIACION %	-19.53	7.39	29.84	0.19	-4.71	14.78	23.31	3.07	14.14	13.31	28.23	11.58	8.28

NOTA:

(1) Las exportaciones de marzo por pago de tarifas de febrero de las compañías: AGIP OIL, Consorcios Petroleros Palanda, Yuca Sur, Petrosud-Petroleriva Pindo y Petrobell-Tiguino y comenzaron a levantar el 31 de marzo y terminaron el 1 de abril por razones de problemas en el SOTE, estos volúmenes por pagos la SH los considera para marzo en razón de que fueron nominados para ese mes.

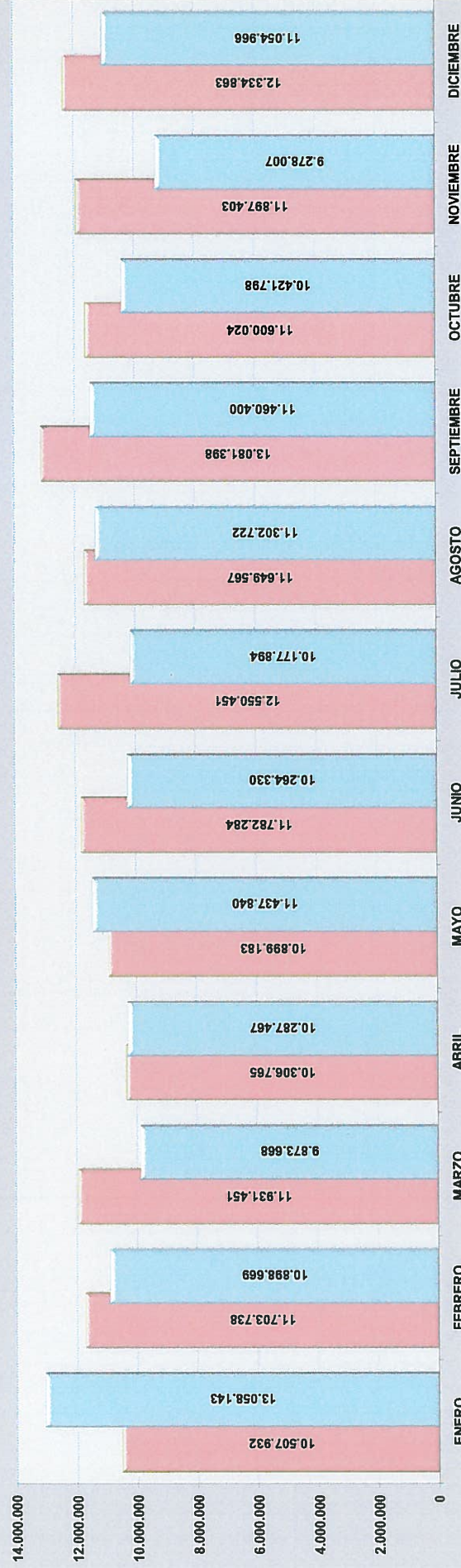
(2) El embarque de 395.852,40 barriles que finalizó su carga en 1 de julio, corresponde a las cuentas de: PETROAMAZONAS EP Regalías producción (campos Norte, Centro y Sur Oriente-SOTE) en 215.952,40 barriles y PETROAMAZONAS EP Río Napo-Sacha Oriente-SOTE-A51 en



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-

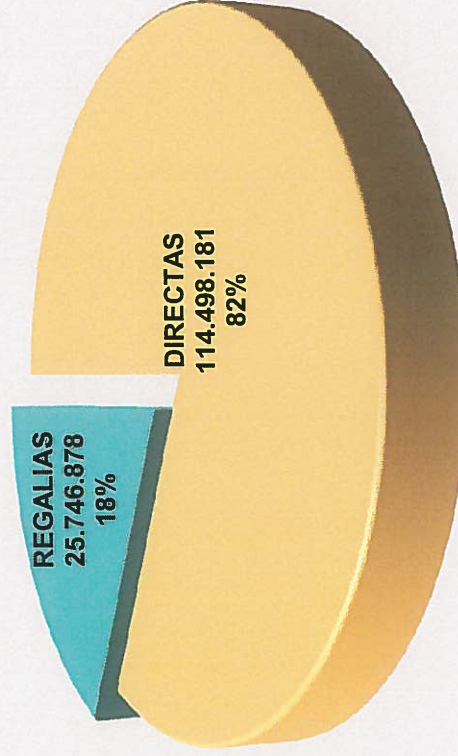
MESES	DIRECTAS	REGALIAS	2013	2012
ENERO	8.131.021	2.376.911	10.507.932	13.058.143
FEBRERO	9.950.822	1.752.917	11.703.739	10.898.669
MARZO	10.264.986	1.666.465	11.931.451	9.873.668
ABRIL	8.932.598	1.374.167	10.306.765	10.287.467
MAYO	6.782.670	4.116.513	10.899.183	11.437.840
JUNIO	9.140.869	2.641.415	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



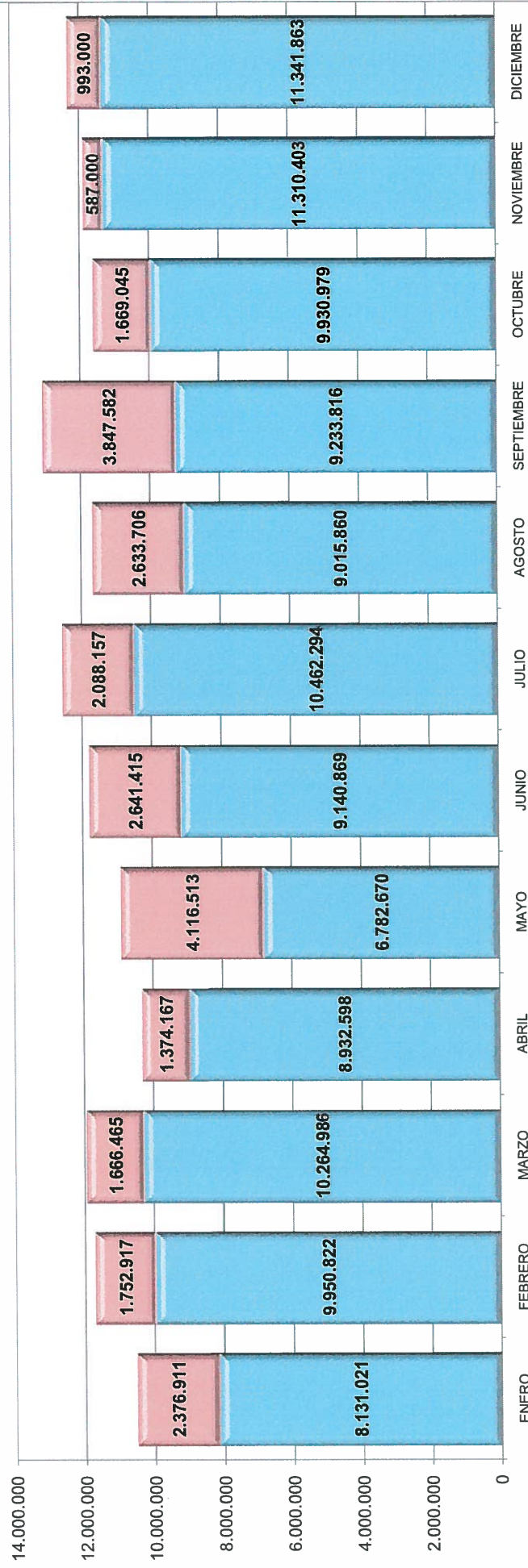
EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO POR CONCEPTO

2013

En barriles

REGALIAS

DIRECTAS



FUENTE: SHE - LIQUIDACIONES

ELABORACION: SHE - LIQUIDACIONES

EXPORTACIONES DE PETROLEO POR TIPO DE CRUDO
2013
-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	6.928.498	5.927.600	7.545.220	6.631.002	7.541.532	7.159.485	7.332.241	7.843.710	86.440.238
CRUDO NAPO	4.134.464	4.130.777	3.416.705	3.236.991	3.970.686	5.854.684	5.005.231	5.018.564	5.539.866	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	5.427.652	7.132.650	7.325.462	7.550.019	7.785.519	8.730.066	9.926.189	8.542.546	8.048.071	7.468.446	7.290.756	92.532.339	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	824.916	1.889.157	1.428.806	1.863.111	1.455.753	1.932.229	1.359.270	2.236.085	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	753.051	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	3.641.388	459.147	693,08
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	129.515.904	8,28

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



IX

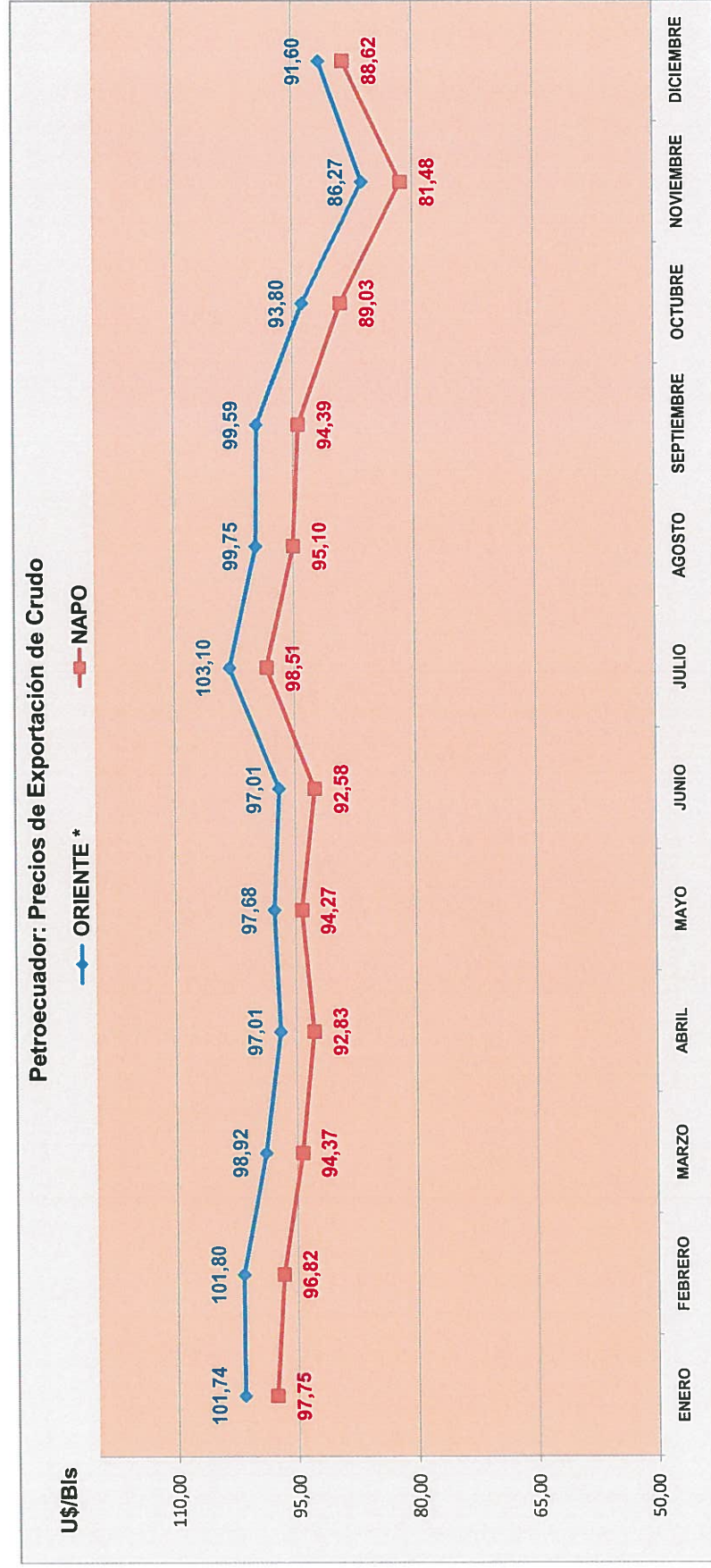
PRECIOS DE EXPORTACIONES DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

EP PETROECUADOR : PRECIO PROMEDIO DE EXPORTACION DE CRUDO

ORIENTE Y NAPO

MESES	PROMEDIO GRADO API		PRECIO CRUDO US\$/BARRIL					
	2 0 1 3		2 0 1 3			2 0 1 2		
	ORIENTE	NAPO	ORIENTE *	NAPO	ORIENTE *	ORIENTE *	NAPO	NAPO
ENERO	24,50	19,50	101,74	97,75	101,35	101,35	97,10	97,10
FEBRERO	24,60	19,60	101,80	96,82	104,55	104,55	103,30	103,30
MARZO	24,40	19,50	98,92	94,37	112,47	112,47	112,38	112,38
ABRIL	24,40	19,60	97,01	92,83	113,74	113,74	109,15	109,15
MAYO	24,70	19,60	97,68	94,27	103,26	103,26	97,08	97,08
JUNIO	25,00	19,90	97,01	92,58	87,96	87,96	82,57	82,57
JULIO	25,00	19,70	103,10	98,51	91,64	91,64	87,63	87,63
AGOSTO	25,10	19,60	99,75	95,10	96,82	96,82	92,50	92,50
SEPTIEMBRE	25,10	19,60	99,59	94,39	100,83	100,83	96,57	96,57
OCTUBRE	25,20	19,40	93,80	89,03	96,18	96,18	91,67	91,67
NOVIEMBRE	25,00	20,30	86,27	81,48	93,00	93,00	88,31	88,31
DICIEMBRE	25,00	19,90	91,60	88,62	94,19	94,19	90,43	90,43
PROMEDIO	24,80	19,69	97,34	92,91	99,44	99,44	96,43	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