

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP ⁽¹⁾⁽²⁾	5.277.143,58	4.817.187,17											10.094.330,75
PETROAMAZONAS EP ⁽³⁾	4.796.279,50	4.459.948,69											9.256.228,19
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 60	2.089.854,13	1.896.702,70											3.986.556,83
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	1.355,90	1.441,03											2.796,93
SUBTOTAL CIAS. ESTATALES Y MIXTAS	12.164.633,11	11.175.279,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23.339.912,70

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

ENAP SIPETROL S.A.	652.089,55	586.599,41											1.238.688,96
AGIP OIL ECUADOR	320.580,19	295.480,95											616.061,14
REPSOL ECUADOR S.A. - BLQ. 16 Y BLQ. 67	486.638,28	437.962,32											924.600,60
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	1.005.205,67	912.734,05											1.917.939,72
PETROORIENTAL S.A. - BLQ. 14 Y BLQ. 17	319.233,68	297.156,24											616.389,92
PETROBELL INC.	89.348,78	77.012,65											166.361,43
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	56.476,85	46.610,76											103.087,61
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	109.498,23	117.981,79											227.480,02
TECPETROL S.A.	54.736,05	41.462,20											96.198,25
TECPECUADOR S.A.	6.415,89	6.314,11											12.730,00
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	32.766,91	28.559,00											61.325,91
PETROLEOS DEL PACIFICO	113.838,34	145.037,04											258.875,38
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	49.554,42	43.277,18											92.831,60
ORION ENERGY OCEANOPB S.A. - BLQ.52	106.657,25	92.423,82											199.081,07
ORION OIL ER S.A. - B54													
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	3.403.041,09	3.128.611,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6.531.652,61

TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS ESTATALES	15.567.674,20	14.303.891,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29.871.565,31
---	----------------------	----------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	----------------------

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP ⁽¹⁾	398.426,45	358.294,87											756.721,32
PETROAMAZONAS EP ⁽²⁾	123.084,15	111.415,79											234.499,94
AGIP	31.292,18	28.737,99											60.030,17
ANDES	41.396,46	34.338,26											75.734,72
REPSOL	96.036,00	88.134,12											184.170,12
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽³⁾	690.235,24	620.921,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.311.156,27

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP ⁽¹⁾	-18.841,92	-4.264,23											-23.106,15
PETROAMAZONAS EP ⁽²⁾	4.443,75	-9.766,20											-5.322,45
PETROAMAZONAS BLOQUE 60	47,49	50,59											98,08
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	104,67	-213,43											-108,76
SIPEC	-1.530,70	-247,68											-1.778,38
AGIP	26.367,98	-5.458,33											20.909,65
REPSOL YPF	-2.473,49	3.522,16											1.048,67
ANDES PETROLEUM	-2.739,59	-675,73											-3.415,32
PETROORIENTAL B14 B17	-5.167,00	1.084,12											-4.082,88
PETROBELL	-57,72	60,31											2,59
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	5,09	2,72											7,81
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	0,51	-54,63											-54,12
TECPETROL	1.461,12	9.011,60											10.472,72
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	2,29	33,51											35,80
PACIFPETROL	588,65	-752,61											-163,96
GENTE OIL - SINGUE	-30,39	1,45											-28,94
ORION- B52	72,68	-33,80											38,88
ORION- B54	-0,94	34,33											33,39
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽³⁾	2.252,68	-7.665,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-5.413,17

TOTAL NACIONAL	16.260.162,12	14.917.146,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31.177.308,41
-----------------------	----------------------	----------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	----------------------

PROMEDIO DIARIO	524.521,36	532.755,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
------------------------	-------------------	-------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	74.648	65.914											140.561,11
VETRA - POR A/T AL OCP - PARA COMBUSTIBLE	0,0	0											0,00
VETRA - POR A/T AL OCP - PARA TRANSPORTE	79.209,48	52.786,48											131.995,96
GUNVOR CRUDO COLOMBIANO - PARA COMBUSTIBLE OCP	0,0	0											0,00
GUNVOR CRUDO COLOMBIANO - PARA TRANSPORTE	316.065,00	359.893,82											675.958,82
TRAFIGURA - POR A/T AL OCP - PARA COMBUSTIBLE	0,0	0											0,00
TRAFIGURA POR A/T AL OCP - PARA TRANSPORTE	0,0	0,00											0,00
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA AL OCP	0,0	0											0,00
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA AL SOTE	0,0	24.563											24.563,00
AMERISUR	63.751,93	52.272,75											116.024,68
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	533.673,93	555.429,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.064.540,57

***El crudo recibido de Colombia para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada

⁽¹⁾ PETROAMAZONAS EP desde el día 2 de enero de 2013 asume la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR en base al Registro Oficial N° 860 del 2 de enero del 2013.

⁽²⁾ Los volúmenes entregados por PETROAMAZONAS EP de los campos que antes eran operados por EP PETROECUADOR en la Región Amazónica se consideran a partir de los volúmenes fiscalizados entregados en el centro de almacenamiento principal del SOTE, Estación N° 1-Lago Agrio.

⁽³⁾ Incluye las entregas diarias a Refinería Lago Agrio y Refinería Amazonas, y consumos diarios en los Campos VHR y Secoya en EP Petróleo. Además, se incluye un valor diario de las entregas a las Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes, y los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, Agip y Repsol.

⁽⁴⁾ Incluyen las variaciones de existencias de las facilidades de producción y bombeo de las Empresas Públicas, Mixtas y Privadas, una variación positiva indica que parte de la producción se almacenó en los tanques de las estaciones y una variación negativa indica que un remanente de la producción almacenada en los tanques se bombeó.

⁽⁵⁾ PETROAMAZONAS EP incluye el Bloque 15 (con la producción adicional del Campo Pañacocha), Bloque 21, Bloque 7, Bloque 12, Bloque 18, Bloque 31 y Bloque 43.