

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO AÑO 2025 REPORTE N° REP.DTCTAM.2025.1891	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
		Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Periodo:	Enero - Mayo 2025.	Frecuencia:	Mensual
Lugar y fecha:	Quito, 27/jun/2025		

ÍNDICE

DESCRIPCIÓN	CONTENIDO
CNPE	Consolidado nacional de petróleo por empresa (en barriles netos)
Fuente: Reportes mensuales de producción fiscalizada de petróleo suscritos por la Agencia de Regulación y Control y sus respectivos sujetos de control.	

Notas y comentarios:
En conformidad a los “Términos y Condiciones Generales Enmendados y Codificados” y sus apéndices, suscritos mediante Acuerdo Ministerial 016 del 12 de agosto de 2004, que rigen para la recepción, el transporte y la entrega de todo el petróleo en el Oleoducto de Crudos Pesados, la hora fiscal es a las 06h00.
Los volúmenes de petróleo de los bloques 10 y 21 operados por Pluspetrol Ecuador B.V. y EP Petroecuador, tienen el carácter de provisional hasta que el Ministerio de Energía y Minas oficialice la metodología para la separación del petróleo mezcla de los mencionados bloques.
Mediante resolución Nro. MEM-VH-2025-0009-RM del 28 de mayo del 2025, El Viceministerio de Hidrocarburos aprueba el Plan de desarrollo del Bloque 90 - Sahino (Fin de período exploratorio 30/mayo/2025)

	Responsable	Fecha (dd/mm/aaaa)	Firma
Elaborado por:	Ing. Saulo Carrasco Técnico de Hidrocarburos	27/6/2025	
Revisado por:	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	27/6/2025	
Aprobado por:	Mgs. Cristian Alarcón Director de DTCTAM	27/6/2025	

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO AÑO 2025	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTCTAM.2025.1891	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Período:	Enero - Mayo 2025.	Frecuencia:	Mensual
Lugar y fecha:	Quito, 27/jun/2025		

CONSOLIDADO NACIONAL DE PETRÓLEO POR EMPRESA (EN BARRILES NETOS)

ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO
BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA					
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE ⁽¹⁾	10.990.415,52	9.833.315,78	10.618.541,81	10.578.967,13	10.728.438,03
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD ⁽²⁾	1.440,02	0,00	1.453,81	1.270,29	967,31
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	10.991.855,54	9.833.315,78	10.619.995,62	10.580.237,42	10.729.405,34

ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	680.074,83	632.119,38	689.956,71	681.791,51	699.086,62
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	77.423,03	65.078,46	72.880,85	65.899,36	65.043,97
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	17.478,65	14.940,04	16.202,69	14.631,16	14.132,49
CONSORCIO PEGASO	4.729,28	3.827,56	11.111,32	10.305,25	13.422,58
ENAP SIPEC S.A.	901.830,29	813.690,63	720.913,86	853.076,27	871.617,60
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	74.938,40	63.977,32	56.538,88	67.257,34	68.351,99
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GmbH (BLOQUE 50, 51 Y 89)	110.680,46	93.266,68	159.108,47	149.439,49	132.122,55
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	42.490,88	39.714,76	44.504,72	42.428,19	43.719,63
ORION OIL ER S.A.	105.354,19	89.260,49	82.069,32	91.331,54	90.403,18
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65, 90 y 91)	275.867,39	249.709,12	262.568,52	277.765,71	312.728,96
PETROBELL INC.	106.081,57	92.973,51	98.720,49	96.316,06	88.012,87
PETROLEOS DEL PACIFICO	28.130,92	22.226,93	25.294,82	25.281,48	27.905,79
PETROORIENTAL S.A.	278.123,39	249.501,98	263.237,56	268.837,43	283.474,83
PLUSPETROL ECUADOR B.V. ⁽³⁾	205.946,87	191.907,66	185.382,63	192.817,79	187.955,19
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	2.909.150,15	2.622.194,54	2.688.490,84	2.837.178,58	2.897.978,25

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	13.901.005,69	12.455.510,32	13.308.486,46	13.417.416,00	13.627.383,59

1.2 Consumos y Entregas ⁽⁴⁾

EP PETROECUADOR	704.183,57	612.010,50	646.369,63	647.450,57	654.810,89
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	43.832,48	34.907,87	41.124,38	40.865,66	38.594,72
PLUSPETROL ECUADOR B.V. ⁽¹⁾	27.736,60	24.720,28	21.640,83	28.440,99	28.622,72
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	775.752,65	671.638,65	709.134,84	714.757,22	722.028,33

1.3 Variación de Existencias ⁽⁵⁾

EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	23.617,34	-39.710,32	-33.943,85	-28.573,17	22.020,53
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	-542,16	795,03	-598,75	-440,52	-109,89
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	1.134,01	-4.457,71	-512,40	383,44	13.070,13
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	-114,57	1.022,20	-746,29	437,81	-32,10
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	266,94	-253,61	-377,03	70,55	24,46
CONSORCIO PEGASO	-453,14	497,33	470,19	517,38	-866,03
ENAP SIPEC S.A.	-1.137,23	-801,12	2.197,57	-928,58	517,79
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	-84,48	55,96	-38,80	23,32	17,11
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GmbH (BLOQUES 50, 51 Y 89)	428,00	1.884,27	622,07	36,81	-1.306,20
ORION ENERGY OCANOPB S.A	705,61	29,49	-202,71	205,26	-66,13
ORION OIL ER S.A.	-2.271,80	209,48	-592,73	222,25	-14,89
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65, 90 y 91)	-77,65	388,30	-137,97	-688,65	-11,29
PETROBELL INC.	-9,46	-5,08	17,04	-14,48	6.903,82
PETROLEOS DEL PACIFICO	-19,52	-247,52	47,16	194,13	7,71
PETROORIENTAL S.A.	68,64	746,06	-1.723,38	1.242,58	793,71
PLUSPETRO ECUADOR B.V.	28.262,48	-18.485,38	-14.544,43	25.604,18	-8.653,04
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	49.773,01	-58.332,62	-50.064,31	-1.707,69	32.295,69

TOTAL NACIONAL	14.726.531,35	13.068.816,35	13.967.556,99	14.130.465,53	14.381.707,61
----------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

PROMEDIO DIARIO	475.049,40	466.743,44	450.566,35	471.015,52	463.926,05
-----------------	------------	------------	------------	------------	------------

1.4 Crudo Colombiano Recibido

GEOPARK	3.095,83	2.855,23	2.267,61	3.120,87	2.281,24
ECOPETROL - OCP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ECOPETROL - SOTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
OSLA - OCP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
OSLA - SOTE	296.181,83	269.482,42	288.101,10	275.425,96	246.650,65
TRAFIGURA - AL OCP - PARA TRANSPORTE	281.828,41	236.125,82	303.851,14	262.962,47	272.585,82
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	581.106,07	508.463,47	594.219,85	541.509,30	521.517,71

Notas:

- (1) Incluye volúmenes de gasolina natural, gasolina base y crudo reducido inyectado a los oleoductos del SOTE y OCP;
- (1) Incluye volúmenes de entrega - recepción de condensados a EP Petroecuador;
- (3) Información provisional hasta que el MEM remita la metodología de separación de Blq.10 & Blq. 21;
- (4) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de EP Petroecuador, Andes y Pluspetrol;
- (5) 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.