

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO AÑO 2026 REPORTE N° REP.DTCTAM.2026.1865	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
		Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Periodo:	Enero - mayo - 2026	Frecuencia:	Mensual
Lugar y fecha:	Quito, 25/jun/2026		

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:
<p>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.</p> <p>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.</p> <p>Los volúmenes de PBH y Pambil de la Empresa Enap Sipecc, son provisionales hasta que el Ministerio del Ramo oficialice la metodología de separación, correspondiente a: enero, febrero, marzo, abril, mayo del 2026</p> <p>Con oficios Nro. MAE-VH-2026-0243-OF y MAE-VH-2026-0243-OF del 14 de mayo de 2026, el Viceministerio de Hidrocarburos notifica a la ARCH que, el 29 de abril de 2026 se inscribe el Contrato Modificatorio Número Uno al Contrato de Participación para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en el Bloque Espejo y Perico, respectivamente, a favor de Gran Tierra Energy Ecuador GMBH.</p>

	Responsable	Fecha (dd/mm/aaaa)	Firma
Elaborado por:	Ing. Saulo Carrasco Técnico de Hidrocarburos	25/6/2026	
Revisado por:	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	25/6/2026	
Revisado y aprobado por:	Mgs. Cristian Alarcón Director de DTCTAM	25/6/2026	

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código:
	AÑO 2026	GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTCTAM.2026.1865	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Periodo:	Enero - mayo 2026	Frecuencia:	Mensual
Lugar y fecha:	Quito, 25/jun/2026		

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	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO
	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE ⁽¹⁾	10.644.270,68	9.510.550,15	10.459.507,62	10.074.765,36	10.443.652,63
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	1.112,88	1.279,98	0,00	1.218,53	0,00
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	10.645.383,56	9.511.830,13	10.459.507,62	10.075.983,89	10.443.652,63
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	670.547,45	594.673,11	660.864,98	688.346,10	705.965,15
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	50.340,90	38.508,79	42.997,43	40.435,03	0,00
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENAP SIPEC S.A.	890.328,28	798.223,74	870.423,60	829.156,48	874.459,47
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	91.652,41	78.698,31	82.224,44	84.506,64	81.647,75
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GmbH (BLOQUE 50, 51, 88, 89 y 92)	223.638,42	209.398,32	223.381,10	213.987,85	241.569,65
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	40.319,01	47.804,12	56.220,93	55.579,73	58.235,55
ORION OIL ER S.A.	95.961,63	95.339,27	99.795,92	102.262,24	99.981,09
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65, 90 y 91)	331.140,35	299.825,70	327.994,13	316.870,67	352.286,97
PETROBELL INC.	103.575,57	90.927,60	114.404,11	131.126,12	124.226,51
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO ⁽²⁾	27.600,56	13.847,39	32.812,99	26.560,58	32.215,19
PETROORIENTAL S.A.	248.042,12	211.422,68	222.593,76	211.030,89	207.831,58
PLUSPETROL ECUADOR B.V. ⁽³⁾	178.092,78	121.430,67	203.135,71	179.312,54	185.223,40
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	2.951.135,48	2.600.598,70	2.936.849,10	2.879.174,87	2.963.642,31
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	13.596.519,04	12.112.428,83	13.396.356,72	12.955.158,76	13.407.294,94

1.2 Consumos y Entregas ⁽⁴⁾

EP PETROECUADOR	774.007,55	669.740,31	731.710,08	585.744,81	729.891,35
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	40.829,39	35.960,74	40.308,38	40.705,45	40.804,65
PLUSPETROL ECUADOR B.V. ⁽¹⁾	28.172,17	21.645,84	25.627,89	24.641,14	25.271,23
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	843.008,11	727.346,89	797.646,35	651.092,40	795.967,23

1.3 Variación de Existencias ⁽⁵⁾

EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-6.015,09	9.575,76	-26.961,52	16.170,60	-5.652,54
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	-228,93	-442,42	933,67	-401,01	810,10
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	-2.977,90	-720,55	1.154,99	-4.290,12	916,62
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	-219,20	-237,64	-728,26	-27,30	-2.516,63
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENAP SIPEC S.A.	-1.142,40	83,66	-543,41	144,36	-200,64
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	31,91	-46,58	100,31	-126,78	-35,45
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GmbH (BLOQUES 50, 51, 88, 89 y 92)	-722,78	-2.072,47	858,70	-1.321,70	1.470,41
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	-119,63	142,68	-8,02	-8,55	0,35
ORION OIL ER S.A.	-4,71	-12,04	26,81	-142,01	104,55
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65, 90 y 91)	26,59	-61,21	-98,92	-1.870,96	21,57
PETROBELL INC.	-11.226,04	-53,47	7.814,49	-2.582,83	-4.208,07
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO	3,98	7.661,73	-7.675,35	132,55	21,72
PETROORIENTAL S.A.	-1.184,40	359,52	3.140,67	-1.988,80	-267,63
PLUSPETROL ECUADOR B.V.	-11.461,81	31.602,32	-19.763,32	-3.297,68	12.021,78
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-35.240,41	45.779,29	-41.749,16	389,77	2.486,14

TOTAL NACIONAL	14.404.286,74	12.885.555,01	14.152.253,91	13.606.640,93	14.205.748,31
PROMEDIO DIARIO	464.654,41	460.198,39	456.524,32	453.554,70	458.249,95

1.4 Crudo Colombiano Recibido

GEOPARK	15.536,78	0,00	0,00	0,00	0,00
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	361.984,12	0,00	0,00	0,00	0,00
TRAFIGURA - AL OCP - PARA TRANSPORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	377.520,90	0,00	0,00	0,00	0,00

Notas:

- (1) Incluye volúmenes de gasolina natural, gasolina base y crudo reducido inyectado a los oleoductos del SOTE y OCP.
- (2) Incluye volúmenes de entrega - recepción de condensados a EP Petroecuador.
- (3) Información provisional hasta que el Ministerio del Ramo 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.