

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Periodo:	abril/2025	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 25 de abril de 2025		

Fecha de Reporte: 25 de abril de 2025  
 Día de Operación: 24 de abril de 2025

**1.1 Centros de Fiscalización y Entrega**

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	358.002
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
<b>SUBTOTAL CIAS. NACIONALES</b>	<b>358.002</b>
ANDES PETROLEUM (B62)	22.788
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	2.536
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	623
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	10.992
CONSORCIO PEGASO (B45)	1.132
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	28.539
GENTE OIL (B53)	2.214
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89)	4.869
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.426
ORION ER S.A. (B54)	2.890
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	3.209
PETROORIENTAL (B14+B17)	8.881
PLUSPETROL (B10)	4.820
<b>SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>94.918</b>
<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES</b>	<b>452.920</b>

**1.2 Consumos y Entregas**

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	18.043
ANDES (B62)	1.143
PLUSPETROL (B10)	867
<b>TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)</b>	<b>20.052</b>

**1.3 Variación de Existencias**

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-2.910,42
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	28
ANDES PETROLEUM (B62)	221
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	-243
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	-140
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	-1113
CONSORCIO PEGASO (B45)	-679
ENAP SIPEC (B46 + B47)	41
GENTE OIL (B53)	8
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89)	304
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	22
ORION ER S.A. (B54)	76
PACIFPETROL (B2)	832
PETROBELL (B66)	-29
PETROORIENTAL (B14+B17)	85
PLUSPETROL (B10)	2059
<b>TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)</b>	<b>-1.439</b>
<b>TOTAL EP PETROECUADOR</b>	<b>373.162</b>
<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>98.371</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>471.533</b>

**1.4 Crudo Colombiano Recibido**

ECOPETROL	0
GEOPARK	39
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	7.756
VETRA	0
<b>TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO</b>	<b>7.795</b>

**1.5 Crudo Peruano Recibido**

PETROTAL	0
<b>TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO</b>	<b>0</b>

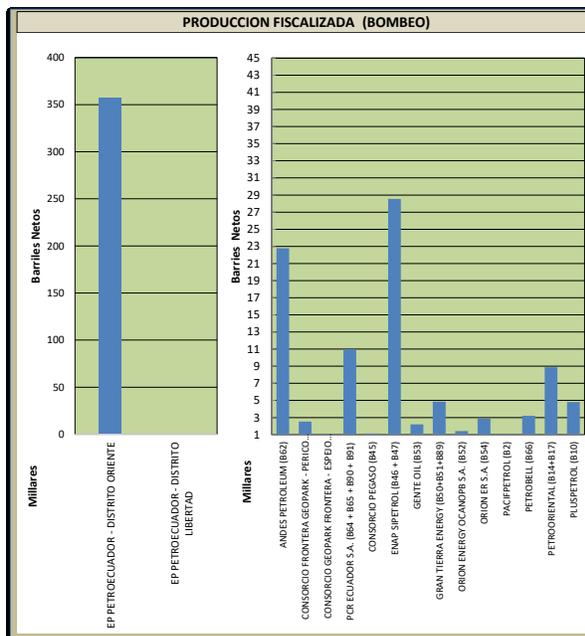
**Fuente:** Reportes diarios de producción, bombeo, crudo combustible y existencias en tanques de las Direcciones Distritales de la ARCH

**Observación:**

(1) 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 las compañías EP Petroecuador, Andes y Pluspetrol.

(2) 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.

**Notas y comentarios:**  
 Información preliminar.  
 El Crudo colombiano y peruano recibido para transporte por el SOTE/OCF no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.



	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ing. Saulo Carrasco	25/4/2025	
Revisado y Aprobado por:	Mgs. Dario Paguay	25/4/2025	