

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Mgs. Francisco Toro		
Período:	marzo/2025	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 11 de marzo de 2025		

Fecha de Reporte: 11 de marzo de 2025
 Día de Operación: 10 de marzo de 2025

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	350.245
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	350.245
ANDES PETROLEUM (B62)	24.123
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	1.847
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	644
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	8.873
CONSORCIO PEGASO (B45)	764
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	28.873
GENTE OIL (B53)	2.322
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89)	5.895
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.474
ORION ER S.A. (B54)	3.161
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	3.236
PETROORIENTAL (B14+B17)	8.709
PLUSPETROL (B10)	8.186
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	98.109
TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	448.354

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	22.700
ANDES (B62)	1.314
PLUSPETROL (B10)	479
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽¹⁾	24.494

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-170,22
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	28
ANDES PETROLEUM (B62)	-1490
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	173
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	-127
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	42
CONSORCIO PEGASO (B45)	-231
ENAP SIPEC (B46 + B47)	26
GENTE OIL (B53)	53
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89)	-214
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	-20
ORION ER S.A. (B54)	-52
PACIFPETROL (B2)	797
PETROBELL (B66)	29
PETROORIENTAL (B14+B17)	295
PLUSPETROL (B10)	-3950
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽²⁾	-4.813
TOTAL EP PETROECUADOR	372.803
TOTAL CIAS. PRIVADAS	95.232
TOTAL NACIONAL	468.035

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	82
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	21.200
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	21.281

1.5 Crudo Peruano Recibido

PETROTAL	0
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	0

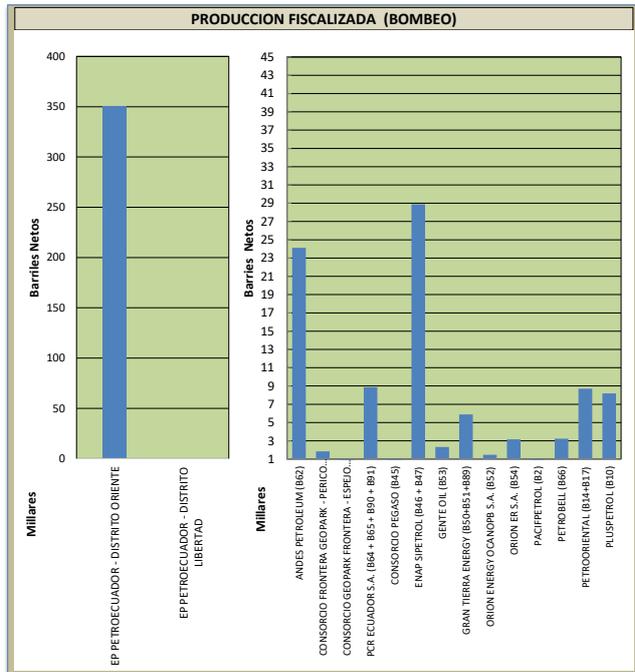
Fuente: Reportes diarios de producción, bombeo, crudo combustible y existencias en tanques de las Direcciones Distritales de la ARCH

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:	Mgs. Francisco Toro	11/3/2025	
Revisado y Aprobado por:	Mgs. Dario Paguay	11/3/2025	