

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	ING. JOSE LUIS HUERTAS		
Periodo:	junio/2025	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 18 de junio de 2025		

Fecha de Reporte:

18 de junio de 2025

Día de Operación:

17 de junio de 2025

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	327.277
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	327.277
ANDES PETROLEUM (B62)	22.188
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	1.392
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	577
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	6.903
CONSORCIO PEGASO (B45)	139
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	28.543
GENTE OIL (B53)	2.112
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89)	4.204
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.398
ORION ER S.A. (B54)	2.919
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	2.463
PETROORIENTAL (B14+B17)	5.525
PLUSPETROL (B10)	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	78.362
TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	405.639

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	24.371
ANDES (B62)	1.416
PLUSPETROL (B10)	856
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽¹⁾	26.643

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	19.104,03
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	28
ANDES PETROLEUM (B62)	127
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	568
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	-125
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	2804
CONSORCIO PEGASO (B45)	381
ENAP SIPEC (B46 + B47)	404
GENTE OIL (B53)	26
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89)	349
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	3
ORION ER S.A. (B54)	-100
PACIFPETROL (B2)	858
PETROBELL (B66)	528
PETROORIENTAL (B14+B17)	3596
PLUSPETROL (B10)	6654
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽²⁾	35.205
TOTAL EP PETROECUADOR	370.780
TOTAL CIAS. PRIVADAS	96.707
TOTAL NACIONAL	467.488

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	330,93
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	11.166
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	11.166

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:

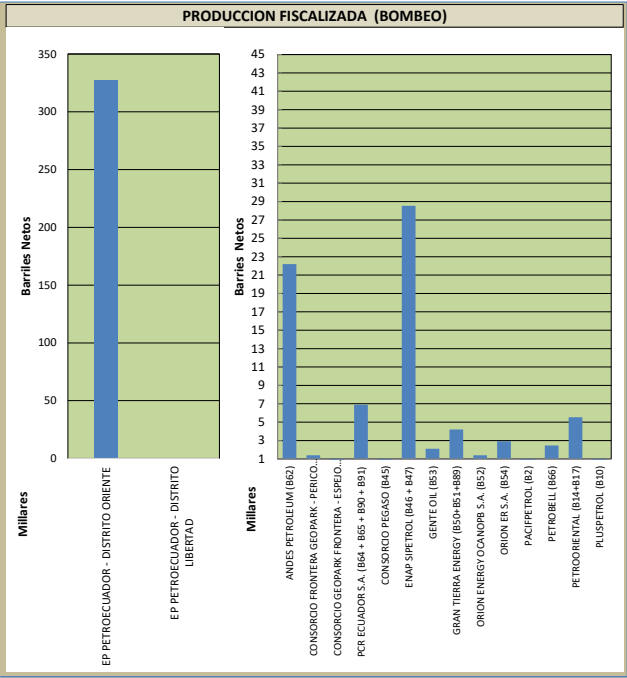
(1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes y Pluspetrol.

(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:	ING. JOSE LUIS HUERTAS	18/6/2025	
Revisado y Aprobado por:	Mgs. Dario Paguay	18/6/2025	