

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Mgs. Gabriel Pico		
Período:	julio/2026	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 6 de julio de 2026		

Fecha de Reporte: 6 de julio de 2026
 Día de Operación: 5 de julio de 2026

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	344.555
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	344.555
ANDES PETROLEUM (B62)	21.758
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	11.465
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPECOL (B46 + B47)	27.285
GENTE OIL (B53)	3.434
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B88+B89+B92)	7.572
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.781
ORION ER S.A. (B54)	3.056
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	4.827
PETROORIENTAL (B14+B17)	6.894
PLUSPETROL (B10)	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	88.072
TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	432.627

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	20.890
ANDES (B62)	1.345
PLUSPETROL (B10)	0
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)	22.235

1.3 Variación de Existencias

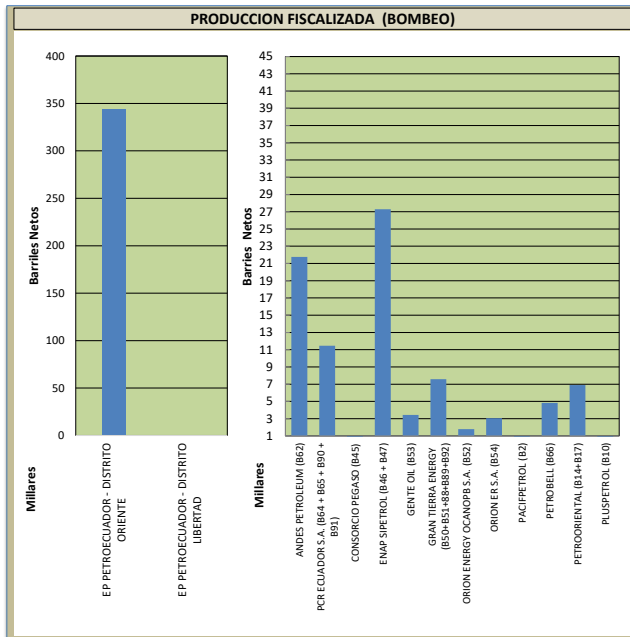
	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-4.419,68
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	26
ANDES PETROLEUM (B62)	-39
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	-33
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPEC (B46 + B47)	199
GENTE OIL (B53)	-3
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B88+B89+B92)	164
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	-4
ORION ER S.A. (B54)	9
PACIFPETROL (B2)	923
PETROBELL (B66)	-76
PETROORIENTAL (B14+B17)	-25
PLUSPETROL (B10)	6644
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)	3.366
TOTAL EP PETROECUADOR	361.052
TOTAL CIAS. PRIVADAS	97.177
TOTAL NACIONAL	458.229

1.4 Crudo Colombiano Recibido

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

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. Gabriel Pico Técnico de Hidrocarburos	6/7/2026	
Revisado y Aprobado por:	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	6/7/2026	