

Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables	PRODUCCIÓN DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFTAMH.2024.1366	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	abr/2024	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 26 de abril de 2024		

Fecha de Reporte: 26 de abril de 2024
Día de Operación: 25 de abril de 2024

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	363.289
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	363.289

ANDES PETROLEUM (B62)	22.228
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	3.365
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	0
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	6.492
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	27.561
GENTE OIL (B53)	2.500
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.272
ORION (B54+B52)	4.379
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	3.763
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.053
PLUSPETROL (B10)	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	80.613

TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	443.902
--	----------------

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	26.189
ANDES (B62)	1.366
PLUSPETROL (B10)	888
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)	28.443

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	2.431,21
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	37
ANDES PETROLEUM (B62)	72
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	668
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	0
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	26
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPEC (B46 + B47)	-56
GENTE OIL (B53)	23
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-101
ORION (B54+B52)	532
PACIFPETROL (B2)	864
PETROBELL (B66)	-184
PETROORIENTAL (B14+B17)	602
PLUSPETROL (B10)	7482
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)	12.397

TOTAL EP PETROECUADOR	391.946
TOTAL CIAS. PRIVADAS	92.796
TOTAL NACIONAL	484.742

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	1.707
GUNVOR	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	10.603
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	12.310

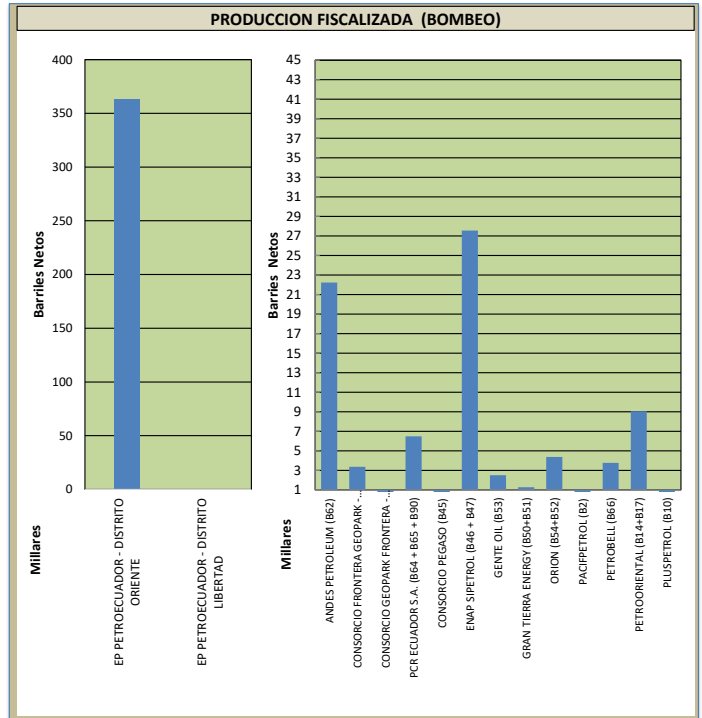
Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DDSE

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 Recibido para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada



	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ximena Benavides	26/04/2024	
Revisado por:	Ing. Francisco Toro	26/04/2024	