

Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFTAMH.2023.1104	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	Marzo 2024	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 03/abril/24		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	375.460	363.502															738.962
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0															0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	375.460	363.502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	738.962

ANDES PETROLEUM	21.201	20.401															41.602
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	3.147	3.150															6.297
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0															0
PCR ECUADOR S.A.	5.679	6.684															12.363
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0															0
ENAP SIPETROL	27.066	27.583															54.648
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.531	2.533															5.064
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.058	1.244															2.303
ORION (B54+B52)	5.033	3.767															8.800
PACIFPETROL	0	0															0
PETROBELL	3.444	2.320															5.764
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.116	9.942															19.058
PLUSPETROL	8.299	0															8.299
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	86.564	77.623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164.187

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	462.025	441.125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	903.150
-------------------------------------	---------	---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---------

1.2 Consumos y Entregas

	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	20.247	24.756															45.004
ANDES	1.340	1.412															2.752
PLUSPETROL	878	889															1.767
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	22.465	27.057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49.522

1.3 Variación de Existencias

	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-9.617	-524															-10.140
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	37	37															74
ANDES PETROLEUM	703	1.731															2.435
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-41	5															-36
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0															0
PCR ECUADOR S.A.	898	-51															847
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0															0
ENAP SIPEC	-564	-336															-900
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	0	-6															-6
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	69	-67															2
ORION (B54+B52)	-25	1.193															1.168
PACIFPETROL	861	861															1.723
PETROBELL	-29	1.134															1.106
PETROORIENTAL (B14+B17)	661	-469															193
PLUSPETROL	-665	7.616															6.951
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-7.687	11.106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.419

TOTAL EP PETROECUADOR	386.128	387.772	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	773.900
TOTAL CIAS PRIVADAS	90.675	91.516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	182.191
TOTAL NACIONAL	476.803	479.288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	956.091

1.4 Crudo colombiano Recibido

	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
ECOPETROL	0	0															0
GEOPARK	1.004	1.409															2.412
GUNVOR	0	0															0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0															0
TRAFIGURA	19.626	19.622															39.448
VETRA	0	0															0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	20.830	21.031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41.861

Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCCERNIR-DDS, ARCCERNIR-CZO, ARCCERNIR-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.

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ximena Benavides	03/04/2024	
Revisado y aprobado por:	Ing. Francisco Toro	03/04/2024	