

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.2023.1092	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	Marzo 2024	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 02/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																375.460
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0																0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	375.460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	375.460
ANDES PETROLEUM	21.201																21.201
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	3.147																3.147
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0																0
PCR ECUADOR S.A.	5.679																5.679
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0																0
ENAP SIPETROL	27.066																27.066
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.531																2.531
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.058																1.058
ORION (B54+B52)	5.033																5.033
PACIFPETROL	0																0
PETROBELL	3.444																3.444
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.116																9.116
PLUSPETROL	8.289																8.289
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	86.564	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86.564
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	462.025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	462.025

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																20.247
ANDES	1.340																1.340
PLUSPETROL	878																878
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	22.465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22.465

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																-9.617
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	37																37
ANDES PETROLEUM	703																703
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-41																-41
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0																0
PCR ECUADOR S.A.	898																898
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0																0
ENAP SIPEC	-564																-564
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	0																0
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	93																93
ORION (B54+B52)	-25																-25
PACIFPETROL	861																861
PETROBELL	-29																-29
PETROORIENTAL (B14+B17)	661																661
PLUSPETROL	-665																-665
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-7.687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-7.687
TOTAL EP PETROECUADOR	386.128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	386.128
TOTAL CIAS PRIVADAS	90.675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90.675
TOTAL NACIONAL	476.803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	476.803

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
GEOPARK	1.004																1.004
GUNVOR	0																0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0																0
TRAFIGURA	19.826																19.826
VETRA	0																0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	20.830	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20.830

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	02/04/2024	
Revisado y aprobado por:	Ing. Francisco Toro	02/04/2024	