

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.2023.1113	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	Marzo 2024	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 05/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	378.178	360.390													1.477.530
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0													0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	375.460	363.502	378.178	360.390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.477.530
ANDES PETROLEUM	21.201	20.401	20.477	20.528													82.607
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	3.147	3.150	3.147	3.156													12.600
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0													0
PCR ECUADOR S.A.	5.679	6.684	6.625	6.629													25.617
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0													0
ENAP SIPETROL	27.066	27.583	23.408	26.654													104.711
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.531	2.533	2.528	2.530													10.122
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.058	1.244	1.061	1.273													4.636
ORION (B54+B52)	5.033	3.767	5.583	4.899													19.282
PACIFPETROL	0	0	0	0													0
PETROBELL	3.444	2.320	3.463	3.109													12.336
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.116	9.942	9.686	9.341													38.083
PLUSPETROL	8.299	0	9.258	14.975													32.522
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	86.564	77.623	85.234	93.094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	342.516
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	462.025	441.125	463.412	453.484	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.820.046

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	23.234	22.977													91.214
ANDES	1.340	1.412	1.382	1.390													5.525
PLUSPETROL	878	889	897	900													3.563
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	22.465	27.057	25.513	25.267	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100.302

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	-12.276	5.616													-16.799
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	37	37	37	37													149
ANDES PETROLEUM	703	1.731	1.661	1.686													5.782
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-41	5	57	-45													66
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0													0
PCR ECUADOR S.A.	898	-51	12	11													870
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0													0
ENAP SIPEC	-564	-336	-257	807													-350
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	0	-6	4	-20													-22
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	59	-67	87	-122													-20
ORION (B54+B52)	-25	1.193	-691	-15													462
PACIFPETROL	861	861	866	867													3.456
PETROBELL	-29	1.134	5	559													1.670
PETROORIENTAL (B14+B17)	661	-469	65	425													683
PLUSPETROL	-665	7.616	-1.664	-7.485													-2.198
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-7.687	11.106	-12.084	2.411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.254
TOTAL EP PETROECUADOR	386.128	387.772	389.173	389.020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.552.093
TOTAL CIAS PRIVADAS	90.675	91.516	87.667	92.141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	362.000
TOTAL NACIONAL	476.803	479.288	476.841	481.161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.914.093

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	0													0
GEOPARK	1.004	1.409	1.524	1.310													5.247
GUNVOR	0	0	0	0													0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0													0
TRAFIGURA	19.626	19.622	13.359	4.566													57.373
VETRA	0	0	0	0													0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	20.830	21.031	14.883	5.876	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62.619

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	05/04/2024	
Revisado y aprobado por:	Ing. Francisco Toro	05/04/2024	