

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.2023.1174	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO	
Responsable:	Ximena Benavides	
Periodo:	Abril 2024	Frecuencia
Lugar y fecha:	Quito, 09/abril/24	DIARIA

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	385.586	362.138	367.707	360.273									2.953.233
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0									0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	375.460	363.502	378.178	360.390	385.586	362.138	367.707	360.273	0	0	0	0	0	0	0	0	2.953.233
ANDES PETROLEUM	21.201	20.401	20.477	20.528	21.079	23.234	21.463	21.467									169.849
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	3.147	3.150	3.147	3.156	3.145	3.385	3.169	3.178									25.478
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0	0	0	0	0									0
PCR ECUADOR S.A.	5.679	6.684	6.625	6.629	6.644	6.863	6.631	7.630									53.193
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0									0
ENAP SIPETROL	27.066	27.583	23.408	26.654	20.916	27.570	27.571	27.916									208.683
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.531	2.533	2.528	2.530	2.502	2.501	2.451	2.456									20.032
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.058	1.244	1.061	1.273	1.083	1.092	1.445	1.015									9.271
ORION (B54+B52)	5.033	3.767	5.583	4.899	4.867	4.516	4.862	5.132									38.659
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0									0
PETROBELL	3.444	2.320	3.463	3.109	3.609	4.013	4.512	3.847									28.316
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.116	9.942	9.685	9.341	9.848	9.703	9.684	9.779									77.096
PLUSPETROL	8.289	0	9.258	14.975	0	6.562	14.438	5.221									58.743
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	86.564	77.623	85.234	93.094	73.692	89.238	96.224	87.649	0	0	0	0	0	0	0	0	689.320
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	462.025	441.125	463.412	453.484	459.277	451.376	463.931	447.922	0	0	0	0	0	0	0	0	3.642.553

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	21.862	25.260	22.900	21.098									182.334
ANDES	1.340	1.412	1.382	1.390	1.231	1.333	1.354	1.415									10.858
PLUSPETROL	878	889	897	900	905	898	891	898									7.156
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	22.465	27.057	25.513	25.267	23.997	27.492	25.145	23.411	0	0	0	0	0	0	0	0	200.347

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	-17.354	3.472	1.038	10.653									-18.990
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	37	37	37	37	37	37	37	37									297
ANDES PETROLEUM	703	1.731	1.661	1.686	1.279	-1.134	954	504									6.985
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-41	5	57	-45	59	-193	70	51									52
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0	0	0	0	0									0
PCR ECUADOR S.A.	898	-51	12	11	-12	-27	-7	-909									-84
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0									0
ENAP SIPEC	-564	-336	-257	807	790	-58	248	-74									555
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	0	-6	4	-20	8	-47	4	-2									-59
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	69	-87	87	-122	65	52	-298	133									-70
ORION (B54+B52)	-25	1.193	-691	-15	-110	114	-63	-338									65
PACIFPETROL	861	861	866	867	865	862	866	865									6.913
PETROBELL	-29	1.134	5	559	-78	-473	-915	-254									-50
PETROORIENTAL (B14+B17)	661	-469	65	425	-102	99	139	47									866
PLUSPETROL	-665	7.616	-1.664	-7.485	7.555	991	-6.879	2.320									1.789
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-7.687	11.106	-12.084	2.411	-6.997	3.694	-5.206	13.633	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.731
TOTAL EP PETROECUADOR	386.128	387.772	389.173	389.020	390.131	390.907	391.682	392.061	0	0	0	0	0	0	0	0	3.116.874
TOTAL CIAS PRIVADAS	90.675	91.516	87.667	92.141	86.147	91.655	92.188	92.305	0	0	0	0	0	0	0	0	724.294
TOTAL NACIONAL	476.803	479.288	476.841	481.161	476.277	482.562	483.870	484.367	0	0	0	0	0	0	0	0	3.841.169

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	0	0	0									0
GEOPARK	1.004	1.409	1.524	1.310	811	2.112	1.612	1.171									10.952
GUNVOR	0	0	0	0	0	0	0	0									0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0									0
TRAFIGURA	19.826	19.622	13.359	4.566	7.445	9.986	0	19.372									94.175
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0									0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	20.830	21.031	14.883	5.876	8.256	12.098	1.612	20.543	0	0	0	0	0	0	0	0	105.128

Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCCERNR-DDS, ARCCERNR-CZO, ARCCERNR-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	09/04/2024	
Revisado y aprobado por:	Ing. Francisco Toro	09/04/2024	