

Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO														Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFAMH.2022.0445														Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides Astudillo		
Periodo:	Febrero 2023	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 07/febrero/23		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

	1-feb	2-feb	3-feb	4-feb	5-feb	6-feb	7-feb	8-feb	9-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	15-feb	16-feb	SUBTOTAL
OPERADORA																	
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	370.195	356.762	366.537	366.803	370.673	362.633											2.193.602
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0											0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	370.195	356.762	366.537	366.803	370.673	362.633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.193.602
ANDES PETROLEUM	24.946	24.169	24.143	24.673	24.371	24.154											146.457
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	1.308	1.757	1.739	1.913	1.528	1.914											10.159
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	426	430	432	0	410	0											1.699
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.549	2.561	2.540	2.539	2.519	2.511											15.218
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0											0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	5.294	4.391	5.112	5.148	5.068	5.100											30.103
ENAP SIPETROL	24.846	24.498	24.063	23.418	23.471	20.637											140.933
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.380	2.719	2.561	2.557	2.555	2.504											15.276
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	794	782	813	1.082	0	1.710											5.181
ORION (B54+B52)	4.922	4.723	4.942	4.892	4.883	4.867											29.230
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0											0
PETROBELL	1.647	1.624	1.682	1.626	1.629	1.624											9.832
PETROORIENTAL (B14+B17)	12.053	12.258	11.835	11.756	11.911	11.927											71.740
PLUSPETROL	7.103	8.410	8.294	3.709	16.033	9.110											52.660
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	88.270	88.322	88.157	83.313	94.369	86.058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	528.489
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	458.465	445.084	454.693	450.116	465.041	448.691	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.722.091

1.2 Consumos y Entregas

	1-feb	2-feb	3-feb	4-feb	5-feb	6-feb	7-feb	8-feb	9-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	15-feb	16-feb	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	22.478	27.775	27.304	26.559	22.239	24.346											150.701
ANDES	1.381	1.387	1.400	1.382	1.385	1.394											8.328
PLUSPETROL	973	966	964	965	950	0											4.818
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	24.831	30.127	29.667	28.906	24.574	25.740	0	0	0	0	0	0	0	966	0	0	164.813

1.3 Variación de Existencias

	1-feb	2-feb	3-feb	4-feb	5-feb	6-feb	7-feb	8-feb	9-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	15-feb	16-feb	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	287	9.317	289	263	1.277	7.026											18.459
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	29	29	29	29	29	29											174
ANDES PETROLEUM	-676	111	111	-431	-154	-33											-1.073
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	408	-117	-103	-278	90	-300											-300
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	-56	-52	-60	375	-35	378											550
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-5	-9	15	14	-61	39											-8
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0											0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-32	-92	83	19	-25	20											-26
ENAP SIPEC	-291	214	-229	-43	-263	-216											-828
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	175	-161	-7	-2	4	-14											-6
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	146	92	42	-237	845	-861											26
ORION (B54+B52)	-167	157	-59	-14	-9	13											-79
PACIFPETROL	901	901	902	905	900	901											5.410
PETROBELL	-28	-3	-61	-3	-8	-5											-109
PETROORIENTAL (B14+B17)	-2	-202	67	-54	-174	-199											-565
PLUSPETROL	1.719	475	583	5.172	-7.142	-264											603
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	2.468	10.658	1.601	5.716	-4.727	6.513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22.229
TOTAL EP PETROECUADOR	392.988	393.883	394.159	393.654	394.218	394.035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.362.937
TOTAL CIAS PRIVADAS	92.776	91.987	91.803	91.084	90.671	86.909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	545.229
TOTAL NACIONAL	485.764	485.870	485.962	484.738	484.889	480.944	0	0	0	0	0	0	0	966	0	0	2.909.132

1.4 Crudo colombiano Recibido

	1-feb	2-feb	3-feb	4-feb	5-feb	6-feb	7-feb	8-feb	9-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	15-feb	16-feb	SUBTOTAL
ECOPETROL	3.888	1.073	1.085	0	0	0											6.046
GEOPARK	2.007	1.610	2.181	1.794	2.097	2.613											12.303
GUNVOR	7.794	14.676	6.453	10.086	0	19.512											58.521
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0											0
TRAFIGURA	0	0	0	0	0	0											0
VETRA	0	0	0	0	0	0											0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	13.690	17.359	9.718	11.880	2.097	22.126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76.870

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, Repsol y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes, Pluspetrol y Repsol.

(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 Astudillo	7/2/2023	