

 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.DTFTAMH.2022.1667	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTfamH / MOPRO		
Responsable:	Ing. Ricardo Lomas Páez		
Periodo:	Mayo 2022	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 16 de mayo de 2022		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	1-may	2-may	3-may	4-may	5-may	6-may	7-may	8-may	9-may	10-may	11-may	12-may	13-may	14-may	15-may	16-may	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	413.121	387.483	395.794	411.367	348.895	369.262	372.356	383.918	380.846	364.603	354.982	371.696	377.939	378.568	373.877		5.684.707
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	413.121	387.483	395.794	411.367	348.895	369.262	372.356	383.918	380.846	364.603	354.982	371.696	377.939	378.568	373.877	0	5.684.707

ENAP SIPELROL	25.527	25.653	25.217	25.421	25.520	25.152	25.280	25.378	24.849	25.411	25.222	25.468	24.916	25.300	25.389		379.704
ANDES PETROLEUM	26.504	24.860	24.912	24.408	24.359	24.393	24.505	24.830	24.708	24.756	24.853	24.912	24.958	24.481	24.670		372.107
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.169	3.152	3.140	3.144	3.140	3.147	3.146	3.143	3.144	3.147	3.053	3.153	3.157	3.143	3.147		47.126
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.353	2.332	2.340	2.333	2.347	2.351	2.321	2.345	2.314	2.279	2.287	2.312	2.260	2.254	2.239		34.666
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	5.444	5.497	5.382	5.398	5.469	5.434	5.447	5.423	5.374	5.378	5.425	5.450	5.417	5.397	5.470		81.405
ORION (B54+B52)	4.399	4.343	4.048	4.243	4.365	4.031	4.163	4.151	4.148	4.160	3.861	4.058	4.035	4.248	4.036		62.289
PETROBELL	1.707	1.710	1.726	1.695	1.470	1.947	1.720	1.717	1.704	1.733	1.711	1.672	1.783	1.564			25.574
PETROORIENTAL (B14+B17)	12.744	12.994	12.835	12.538	12.441	12.414	12.411	12.546	12.494	12.512	12.488	12.279	11.190	13.425	12.293		187.603
PLUSPETROL	0	0	0	0	17.582	0	0	19.921	36.883	0	0	0	0	0	0		74.386
REPSOL	13.037	12.972	11.922	13.479	13.472	13.083	13.001	12.904	13.256	12.750	12.951	13.291	12.916	12.706	12.991		194.732
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	620	1.086	1.081	847	693	816	804	1.212	1.349	1.340	1.351	788	790	767	1.240		14.785
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	95.505	94.601	92.603	93.505	110.857	92.767	92.798	113.569	130.236	93.438	93.224	93.422	91.311	93.504	93.037	0	1.474.376
0																	
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	508.626	482.084	488.397	504.871	459.752	462.029	465.154	497.487	511.082	458.041	448.206	465.118	469.250	472.073	466.914	0	7.159.083

1.2 Consumos y Entregas

	1-may	2-may	3-may	4-may	5-may	6-may	7-may	8-may	9-may	10-may	11-may	12-may	13-may	14-may	15-may	16-may	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	2.454	20.282	21.668	17.526	17.850	14.005	13.815	14.142	14.201	16.019	23.532	22.507	15.125	15.160	14.016		242.302
ANDES	0	1.512	1.473	1.479	1.261	1.286	1.308	1.295	1.304	1.296	1.281	1.350	1.379	1.364	1.278		18.865
PLUSPETROL	0	954	948	955	938	950	936	913	939	946	945	947	943	903			13.171
REPSOL	0	2.538	2.379	2.458	2.509	2.545	2.438	2.447	1.869	2.443	2.532	2.751	2.803	2.482	2.392		34.588
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	2.454	25.286	26.468	22.418	22.557	18.792	18.511	18.820	18.286	20.697	28.292	27.553	20.255	19.949	18.590	0	308.926

1.3 Variación de Existencias

	1-may	2-may	3-may	4-may	5-may	6-may	7-may	8-may	9-may	10-may	11-may	12-may	13-may	14-may	15-may	16-may	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-4.976	4.040	-3.411	767	-1.594	-3.358	4.745	-6.623	-1.412	-6.258	13.485	-3.791	-212	-4.760	988		-12.370
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	41	40	48	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40		609
ANDES PETROLEUM	-1.176	120	-61	-100	-39	-61	-2	7	66	116	16	-55	-192	102	61		-1.197
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-7	10	4	10	-4	-13	16	-24	-16	17	6	-22	5	8	21		13
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-16	-71	53	41	-23	12	-7	18	-60	46	7	-20	11	19	-32		-21
ENAP SIPEC	102	-80	259	105	-118	199	-136	-48	393	-246	-26	-156	111	114	-146		327
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-18	-7	7	6	5	2	-3	-3	1	-5	2	-6	-16	1	-8		-41
ORION (B54+B52)	5	4	-40	-5	-133	197	21	21	-4	-64	9	35	50	-163	49		-19
PETROBELL	4	0	-17	15	233	-245	-16	-14	-14	2	-30	-6	22	-81	128		-19
PETROORIENTAL (B14+B17)	52	-261	-120	177	192	166	193	110	65	-43	-144	-68	1.127	-1.088	30		388
PLUSPETROL	9.369	9.377	9.394	9.383	-8.199	9.391	9.374	-10.548	-27.494	9.370	9.355	9.329	9.339	9.363	9.379		66.184
REPSOL	68	211	1.499	-236	-788	-10	2.157	2.316	-1.082	56	8	-339	-32	110	6		3.946
PACIFPETROL	909	906	928	906	907	907	905	908	908	832	901	900	906	903	904		13.528
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	527	103	176	-12	543	-12	435	-403	-743	-561	-584	-20	-25	937	603		964
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	4.885	14.392	8.719	11.098	-8.977	7.214	17.723	-14.243	-29.352	3.300	23.045	5.822	11.135	5.506	12.023	0	72.292

TOTAL NACIONAL	515.965	521.761	523.584	538.388	473.332	488.035	501.388	502.065	500.016	482.037	499.543	498.493	500.639	497.528	497.527	0	7.540.301
----------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---	-----------

1.4 Crudo colombiano Recibido

	1-may	2-may	3-may	4-may	5-may	6-may	7-may	8-may	9-may	10-may	11-may	12-may	13-may	14-may	15-may	16-may	SUBTOTAL
GEOPARK	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
ECOPETROL	0	1.920	0	1.436	0	3.686	657	0	0	643	1.283	1.278	1.296	1.302			13.501
GUNVOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
TRAFIGURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	0	1.920	0	1.436	0	3.686	657	0	0	643	1.283	1.278	1.296	1.302	0	0	13.501

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:	Ing. Ricardo Lomas Páez	16/05/22	