

 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
	REPORTES N° REP.DTFTAMH.2022.2689	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ing. Ricardo Lomas Páez		
Periodo:	Agosto 2022	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 09/agosto/22		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	1-ago	2-ago	3-ago	4-ago	5-ago	6-ago	7-ago	8-ago	9-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	354.018	372.196	364.986	363.789	371.999	360.349	372.478	363.669									2.923.483
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0									0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	354.018	372.196	364.986	363.789	371.999	360.349	372.478	363.669	0	0	0	0	0	0	0	0	2.923.483

ENAP SIPELROL	23.791	24.709	24.752	24.891	25.042	24.810	24.774	24.794									197.561
ANDES PETROLEUM	24.524	24.490	24.241	24.133	24.119	24.143	24.430	24.643									194.722
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.911	2.892	2.893	2.892	2.898	2.895	2.900	2.902									23.183
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.103	2.187	2.090	2.121	2.155	2.287	2.439	2.096									17.478
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0									0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	5.328	5.279	5.274	4.497	5.181	5.283	5.230	5.111									41.182
ORION (B54+B52)	4.063	4.281	4.228	4.012	4.228	4.350	4.568	4.569									34.298
PETROBELL	1.696	1.693	1.694	1.704	1.700	1.706	1.680	1.620									13.492
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.668	11.496	11.686	11.562	11.090	11.268	11.215	11.374									91.360
PLUSPETROL	11.815	68	14.666	12.397	14.666	10.140	11.207	10.659									85.619
REPSOL	12.364	12.482	12.525	12.802	12.564	12.115	12.559	12.519									99.930
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0									0
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	2.828	3.242	3.259	2.983	2.128	3.441	3.041	2.808									23.730
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	103.090	92.819	107.308	103.995	105.771	102.436	104.042	103.095	0	0	0	0	0	0	0	0	822.555

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	457.107	465.015	472.293	467.784	477.770	462.786	476.520	466.763	0	0	0	0	0	0	0	0	3.746.038
-------------------------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---	---	---	---	---	---	---	---	-----------

1.2 Consumos y Entregas

	1-ago	2-ago	3-ago	4-ago	5-ago	6-ago	7-ago	8-ago	9-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	16.192	18.963	22.232	16.860	20.197	17.302	16.173	19.333									147.250
ANDES	1.322	1.334	1.332	1.324	1.358	1.228	1.442	1.339									10.678
PLUSPETROL	915	949	942	931	923	930	895	930									7.414
REPSOL	2.489	2.654	2.725	2.687	2.737	2.714	2.615	2.791									21.412
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	20.918	23.900	27.230	21.802	25.215	22.173	21.124	24.394	0	0	0	0	0	0	0	0	186.755

1.3 Variación de Existencias

	1-ago	2-ago	3-ago	4-ago	5-ago	6-ago	7-ago	8-ago	9-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	12.468	-8.554	-5.679	2.966	-9.276	5.325	-6.657	4.407									-4.998
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	40	40	40	40	40	40	40	40									322
ANDES PETROLEUM	-13	3	56	-8	237	-40	172										456
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	14	8	0	13	120	-3	-317	157									-8
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0									0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-25	10	11	-3	-25	-5	50	-68									-55
ENAP SIPEC	867	68	277	121	-36	42	76	80									1.496
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-20	0	-2	4	-5	3	0	-3									-24
ORION (B54+B52)	213	-39	-64	143	-92	-4	-63	143									239
PETROBELL	-6	-3	-3	-14	-11	-26	-3	47									-16
PETROORIENTAL (B14+B17)	-139	34	-177	-56	229	80	185	107									263
PLUSPETROL	-1.550	10.199	-4.399	-2.123	-4.421	111	-974	-441									-3.599
REPSOL	347	-93	-373	-423	-352	33	-385	-545									-1.790
PACIFPETROL	934	938	907	900	924	922	925	924									7.373
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-148	92	-362	14	47	-24	-307	-57									-745
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	12.984	2.704	-9.766	1.633	-12.866	6.732	-7.469	4.962	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.087

TOTAL EP PETROECUADOR	382.717	382.645	381.580	383.655	382.961	383.016	382.034	387.449	0	0	0	0	0	0	0	0	3.066.057
TOTAL CIAS PRIVADAS	108.292	108.974	108.178	107.563	107.158	108.674	108.141	108.670	0	0	0	0	0	0	0	0	865.649
TOTAL NACIONAL	491.009	491.619	489.757	491.218	490.119	491.690	490.175	496.119	0	0	0	0	0	0	0	0	3.931.706

1.4 Crudo colombiano Recibido

	1-ago	2-ago	3-ago	4-ago	5-ago	6-ago	7-ago	8-ago	9-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
GEOPARK	0	0	0	0	0	0	0	0									0
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0									0
GUNVOR	0	0	0	0	0	0	0	23.541									23.541
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0									0
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0									0
TRAFIGURA	17.227	16.641	16.563	18.046	18.779	7.133	0	0									94.390
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	17.227	16.641	16.563	18.046	18.779	7.133	0	23.541	0	0	0	0	0	0	0	0	117.931

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	9/8/2022	