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.2022.0948	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	Marzo 2023	**Frecuencia**	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 20/marzo/23		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	163.552	273.007	327.981	328.868	364.264	374.956	372.743	364.964	364.337	378.725	375.183	403.065	386.432	367.992	373.575	379.673	5.599.317
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	**163.552**	**273.007**	**327.981**	**328.868**	**364.264**	**374.956**	**372.743**	**364.964**	**364.337**	**378.725**	**375.183**	**403.065**	**386.432**	**367.992**	**373.575**	**379.673**	**5.599.317**
ANDES PETROLEUM	12.700	10.020	16.996	30.034	35.070	35.032	42.554	50.508	31.771	24.648	16.709	16.353	33.432	28.646	23.458	23.668	431.600
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	1.976	1.717	1.713	1.732	1.729	1.292	1.947	1.057	1.749	1.261	1.747	1.277	1.299	1.290	874	1.932	24.592
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	417	402	406	389	363	351	0	426	394	0	413	403	0	400	410	0	4.775
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	0	0	0	1.998	2.000	2.687	3.020	2.969	3.002	3.177	3.212	3.215	3.218	3.199	3.193	3.204	38.095
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	984	1.965	1.966	4.003	5.501	5.684	5.176	5.205	5.701	5.523	5.987	5.872	6.213	6.079	6.220	6.183	78.262
ENAP SIPETROL	0	9.858	7.972	16.339	21.352	25.066	25.751	25.565	24.383	24.683	24.878	25.541	25.981	26.371	26.022	26.019	335.782
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	1.499	1.501	2.503	2.504	2.482	2.482	2.482	2.482	2.481	2.484	2.461	2.459	2.465	1.003	2.789	3.441	37.520
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	595	840	793	779	818	784	744	784	782	592	192	992	589	779	786	787	11.636
ORION (B54+B52)	2.555	2.569	6.546	4.945	4.752	4.903	5.086	4.828	5.214	5.074	4.882	4.983	4.941	5.023	5.021	5.111	76.432
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROBELL	702	703	693	1.189	1.599	1.998	2.021	2.229	2.204	1.663	1.539	1.611	1.710	1.711	1.713	1.693	24.979
PETROORIENTAL (B14+B17)	1.022	5.077	4.983	8.081	11.858	18.206	15.419	15.596	15.740	15.745	18.808	12.668	12.453	11.001	11.102	10.675	188.434
PLUSPETROL	0	0	7.774	423	20.194	15.273	0	15.533	5.358	0	7.771	1.481	0	8.037	7.356	9.893	99.093
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	**22.451**	**34.653**	**52.345**	**72.416**	**107.720**	**113.758**	**104.200**	**127.182**	**98.779**	**84.849**	**88.599**	**76.856**	**92.302**	**93.538**	**88.943**	**92.608**	**1.351.199**
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	**186.003**	**307.660**	**380.327**	**401.284**	**471.984**	**488.714**	**476.943**	**492.146**	**463.115**	**463.574**	**463.782**	**479.921**	**478.734**	**461.530**	**462.518**	**472.281**	**6.950.516**

1.2 Consumos y Entregas

	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	23.110	24.361	26.890	23.932	21.594	26.244	25.008	27.588	7.398	21.325	20.655	20.835	20.864	19.316	18.005	16.930	344.055
ANDES	1.204	1.202	1.210	1.199	1.201	1.212	1.187	1.202	1.216	1.203	1.194	1.200	1.181	1.206	1.196	1.175	19.186
PLUSPETROL	906	877	873	903	929	948	962	965	972	975	987	985	989	986	955	957	15.169
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (3)	**25.221**	**26.440**	**28.972**	**26.033**	**23.724**	**28.403**	**27.157**	**29.755**	**9.587**	**23.503**	**22.836**	**23.020**	**23.034**	**21.508**	**20.156**	**19.062**	**378.409**

1.3 Variación de Existencias

	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	23.932	-34.793	-58.615	-10.718	-24.735	-21.318	-12.619	-1.467	20.384	-9.556	-17.536	-32.830	-15.633	3.223	-1.613	-4.931	-198.823
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	436
ANDES PETROLEUM	11.481	13.899	6.998	-6.211	-11.266	-11.655	-18.886	-26.857	-9.323	-947	6.789	7.273	-9.877	-4.999	87	-100	-53.595
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-420	-164	-155	-181	-164	274	-398	492	-240	220	-298	158	117	131	537	-492	-583
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	-66	-52	-54	-38	-15	-5	345	-75	-44	321	-535	-58	346	-535	-75	-132	-673
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	1.218	956	591	-908	-555	-728	-534	-481	-517	-696	-737	-744	-789	-770	-798	-838	-6.328
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-818	-1.645	-856	-1.209	-817	-636	2	-4	-520	-358	-732	-133	-1.014	-877	-1.020	-976	-11.614
ENAP SIPEC	2.095	-3.470	3.865	-3.993	-5.030	-2.080	-1.905	-1.262	152	92	200	-189	-442	-479	-173	-232	-12.851
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-1.484	-1.486	-1.982	-8	18	21	18	17	23	12	38	44	32	1.497	-291	-968	-4.499
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	190	-58	-46	-78	-94	-54	-90	-43	-40	153	541	-260	16	-47	-57	-54	-23
ORION (B54+B52)	-1.903	1.017	-1.610	-1	-70	54	-101	214	-203	-101	88	-31	63	-13	21	-72	-2.647
PACIFPETROL	855	867	871	871	891	883	768	730	562	886	825	904	872	725	837	844	13.191
PETROBELL	914	917	927	431	19	-378	-404	-612	-586	-46	81	6	-92	-110	-113	-100	854
PETROORIENTAL (B14+B17)	5.453	732	1.225	221	-1.779	-8.145	-5.304	-5.453	-5.635	-5.628	-8.803	-2.701	-2.157	80	203	686	-37.004
PLUSPETROL	8.837	8.859	978	8.411	-11.441	-6.368	8.909	-6.738	3.503	8.847	1.018	7.284	8.751	719	1.427	-1.102	41.892
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (4)	**50.312**	**-14.392**	**-47.838**	**-13.384**	**-55.012**	**-50.107**	**-30.171**	**-41.512**	**7.542**	**-6.775**	**-19.035**	**-21.249**	**-19.778**	**-1.429**	**-999**	**-8.439**	**-272.268**

TOTAL EP PETROECUADOR	**210.621**	**262.603**	**296.283**	**342.109**	**361.150**	**379.910**	**385.159**	**391.112**	**392.146**	**390.522**	**378.330**	**391.098**	**391.691**	**390.558**	**389.994**	**391.699**	**5.744.985**
TOTAL CÍAS PRIVADAS	**50.915**	**57.105**	**65.177**	**71.824**	**79.545**	**87.101**	**88.769**	**89.276**	**88.098**	**89.780**	**89.253**	**90.593**	**90.299**	**91.050**	**91.681**	**91.205**	**1.311.672**
TOTAL NACIONAL	**261.536**	**319.708**	**361.461**	**413.933**	**440.695**	**467.011**	**473.928**	**480.388**	**480.244**	**480.302**	**467.583**	**481.692**	**481.989**	**481.608**	**481.675**	**482.904**	**7.056.657**

1.4 Crudo colombiano Recibido

	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-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	0	0	0	0	0	0	0	0
GEOPARK	1.537	2.001	2.995	2.995	2.997	3.001	3.001	2.115	3.497	1.997	1.005	1.002	1.003	5.489	3.075	3.001	40.710
GUNVOR	11.546	10.686	7.393	1.537	0	18.118	7.518	4.771	6.918	8.252	2.008	0	18.265	11.249	10.957	13.497	132.715
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	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	0	0
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	**13.083**	**12.687**	**10.387**	**4.532**	**2.997**	**21.119**	**10.518**	**6.886**	**10.415**	**10.249**	**3.013**	**1.002**	**19.268**	**16.738**	**14.032**	**16.497**	**173.424**

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	17-mar	18-mar	19-mar	20-mar	21-mar	22-mar	23-mar	24-mar	25-mar	26-mar	27-mar	28-mar	29-mar	30-mar	31-mar	TOTAL
EP PETROECUADOR DISTRITO ORIENTE	370.079	375.460	372.109													6.716.966
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 (1)	0	0	0													0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	**370.079**	**375.460**	**372.109**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**6.716.966**
ANDES PETROLEUM	23.575	24.011	24.161													407.529
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	866	1.719	1.305													435.490
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	429	408	0													25.429
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	3.196	3.207	3.281													14.459
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0													38.095
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	5.633	5.758	4.970													16.361
ENAP SIPETROL	25.787	25.554	25.887													155.490
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.459	2.478	2.471													44.929
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	603	621	605													13.464
ORION (B54+B52)	4.840	5.117	4.501													90.889
PACIFPETROL	841	864	0													1.705
PETROBELL	1.790	1.912	1.739													30.420
PETROORIENTAL (B14+B17)	13.359	10.758	11.230													223.781
PLUSPETROL	4.250	0	18.265													121.609
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	**87.629**	**82.405**	**98.415**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.619.648**
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	**457.708**	**457.866**	**470.524**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**8.336.614**

1.2 Consumos y Entregas

	17-mar	18-mar	19-mar	20-mar	21-mar	22-mar	23-mar	24-mar	25-mar	26-mar	27-mar	28-mar	29-mar	30-mar	31-mar	TOTAL
EP PETROECUADOR	16.467	15.616	15.138													391.276
ANDES	1.210	1.127	1.310													22.833
PLUSPETROL	970	969	958													18.066
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (3)	**18.648**	**17.712**	**17.406**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**432.175**

1.3 Variación de Existencias

	17-mar	18-mar	19-mar	20-mar	21-mar	22-mar	23-mar	24-mar	25-mar	26-mar	27-mar	28-mar	29-mar	30-mar	31-mar	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	4.781	-23.063	-9.555													-226.660
EP PETROECUADOR- DISTRITO LIBERTAD	27	27	27													518
ANDES PETROLEUM	-37	-412	-658													-54.701
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	592	-266	160													-98
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	-97	-558	332													-996
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-864	-858	-935													-8.986
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0													0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-428	-1.097	-252													-13.392
ENAP SIPEC	-55	-16	-731													-13.653
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	11	-5	-56													-4.549
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	106	49	59													190
ORION (B54+B52)	173	-161	160													-2.475
PACIFPETROL	-5.773	-5.435	876													2.860
PETROBELL	-189	-309	-138													218
PETROORIENTAL (B14+B17)	-2.013	575	174													-38.268
PLUSPETROL	4.530	8.752	-9.513													45.661
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (4)	**765**	**-22.778**	**-20.049**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-314.330**

TOTAL EP PETROECUADOR	**391.354**	**368.041**	**377.719**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**6.920.544**
TOTAL CÍAS PRIVADAS	**85.766**	**84.759**	**90.162**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**260.686**
TOTAL NACIONAL	**477.120**	**452.800**	**467.881**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**8.454.458**

1.4 Crudo colombiano Recibido

	17-mar	18-mar	19-mar	20-mar	21-mar	22-mar	23-mar	24-mar	25-mar	26-mar	27-mar	28-mar	29-mar	30-mar	31-mar	TOTAL
ECOPETROL	0	0	0													40.710
GEOPARK	3.505	2.768	2.240													8.514
GUNVOR	10.857	5.565	0													149.137
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0													0
TRAFIGURA	0	0	0													0
VETRA	0	0	0													0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	**14.363**	**8.333**	**2.240**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**198.361**

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	20/3/2023	XIMENA MARICEL BENAVIDES ASTUDILLO Firmado digitalmente porXIMENA MARICEL BENAVIDES ASTUDILLO DN: cn=XIMENA MARICEL BENAVIDES ASTUDILLO c=EC o=SECURITY DATA S.A. 2 ou=ENTIDAD DE CERTIFICACION DE INFORMACION Motivo:Firma responsable Ubicaci- n: Fecha:2023-03-20 11:41-05:00