

	<b>PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO</b>	Código: <b>GGPGE.GPSCCC.02.FO.03</b>
	<b>REPORTE N° REP.DTFFAMH.2022.01830</b>	Versión: <b>03</b>

<b>Coordinación/ Dirección/ Unidad:</b>	CTRCH / DTFFAMH / MOPRO		
<b>Responsable:</b>	Ing. Ricardo Lomas Páez		
<b>Periodo:</b>	Mayo 2022	Frecuencia	DIARIA
<b>Lugar y fecha:</b>	Quito, 1 de junio 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	383.337	371.183	373.236	378.014	348.895	369.262	372.356	383.916	380.846	364.603	354.982	371.696	377.938	378.568	373.877	389.986	5.972.699
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 <sup>(1)</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>SUBTOTAL CIAS. NACIONALES</b>	<b>383.337</b>	<b>371.183</b>	<b>373.236</b>	<b>378.014</b>	<b>348.895</b>	<b>369.262</b>	<b>372.356</b>	<b>383.916</b>	<b>380.846</b>	<b>364.603</b>	<b>354.982</b>	<b>371.696</b>	<b>377.938</b>	<b>378.568</b>	<b>373.877</b>	<b>389.986</b>	<b>5.972.699</b>
ENAP SIFETROL	25.527	25.663	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	26.069	405.772
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	24.471	396.578
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	3.147	3.143	3.147	3.144	50.270
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	2.260	36.926
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	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	5.370	86.775
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	4.061	66.350
PETROBELL	1.707	1.710	1.726	1.695	1.470	1.947	1.720	1.717	1.717	1.704	1.733	1.711	1.672	1.783	1.564	1.472	27.046
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	12.363	199.966
PLUSPETROL	29.784	16.300	22.557	35.209	17.582	0	0	19.921	36.883	0	0	0	0	0	0	10.971	189.207
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	12.799	207.531
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.783	5.783
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	1.773	16.557
<b>SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>125.289</b>	<b>110.901</b>	<b>115.160</b>	<b>128.713</b>	<b>110.857</b>	<b>92.767</b>	<b>92.798</b>	<b>113.569</b>	<b>130.236</b>	<b>93.438</b>	<b>93.224</b>	<b>93.422</b>	<b>91.311</b>	<b>93.504</b>	<b>93.037</b>	<b>110.535</b>	<b>1.688.762</b>
<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES</b>	<b>508.626</b>	<b>482.084</b>	<b>488.397</b>	<b>506.727</b>	<b>459.752</b>	<b>462.029</b>	<b>465.154</b>	<b>497.487</b>	<b>511.082</b>	<b>458.041</b>	<b>448.206</b>	<b>465.118</b>	<b>469.250</b>	<b>472.073</b>	<b>466.914</b>	<b>500.521</b>	<b>7.661.461</b>

**1.2 Consumos y Entregas**

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	16.903	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	22.841	279.584
ANDES	1.468	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	1.267	21.600
PLUSPETROL	951	954	948	955	938	955	950	936	913	939	946	945	947	943	903	937	15.060
REPSOL	2.454	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	1.936	38.577
<b>TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS</b>	<b>21.776</b>	<b>25.286</b>	<b>26.468</b>	<b>22.418</b>	<b>22.557</b>	<b>16.792</b>	<b>18.511</b>	<b>18.820</b>	<b>18.266</b>	<b>20.697</b>	<b>28.292</b>	<b>27.553</b>	<b>20.255</b>	<b>19.949</b>	<b>18.590</b>	<b>26.580</b>	<b>354.829</b>

**1.3 Variación de Existencias**

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	-10.200	2.103	-2.358	-1.151	-1.594	-3.358	4.745	-6.623	-1.412	-6.258	13.485	-3.791	-212	-4.760	988	-22.878	-43.274
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	41	40	40	41	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	642
ANDES PETROLEUM	-1.176	120	-61	-100	-39	-61	-2	7	66	116	16	-55	-192	102	61	233	-964
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-7	10	4	10	-4	-13	16	-24	-16	17	6	-22	11	8	21	-3	10
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	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	13	-8
ENAP SIPEC	102	-80	259	105	-118	199	-136	-48	393	-246	-26	-156	111	114	-146	-833	-506
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-18	-7	7	6	5	2	-3	-7	1	-5	2	-6	-16	1	-8	-8	-49
ORION (B54+B52)	5	4	-40	-5	-133	197	21	21	-4	-64	9	35	50	-163	49	21	2
PETROBELL	4	0	-17	15	233	-245	-16	-14	-14	-4	-30	-6	22	-81	128	231	212
PETROORIENTAL (B14+B17)	52	-261	-120	177	192	166	193	110	65	-43	-144	-68	1.127	-1.088	30	33	421
PLUSPETROL	-20.415	-6.923	-13.163	-25.826	-8.199	9.391	9.374	-10.548	-27.494	9.370	9.355	9.329	9.339	9.363	9.379	-1.633	-39.300
REPSOL	68	211	1.499	-236	-788	-10	2.157	2.316	-1.082	56	8	-339	-32	110	6	1.019	4.965
PACIFPETROL	909	906	908	907	907	907	905	908	908	832	901	900	906	903	904	-4.883	8.625
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	527	103	176	-12	543	-12	435	-403	-743	-561	-584	-20	-25	937	603	19	983
<b>TOTAL VARIACION DE EXISTENCIAS</b>	<b>-30.123</b>	<b>-3.845</b>	<b>-12.813</b>	<b>-26.029</b>	<b>-8.977</b>	<b>7.214</b>	<b>17.723</b>	<b>-14.243</b>	<b>-29.352</b>	<b>3.300</b>	<b>23.045</b>	<b>5.822</b>	<b>11.135</b>	<b>5.506</b>	<b>12.023</b>	<b>-28.629</b>	<b>-68.241</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>500.279</b>	<b>503.524</b>	<b>502.052</b>	<b>503.117</b>	<b>473.332</b>	<b>488.035</b>	<b>501.388</b>	<b>502.065</b>	<b>500.016</b>	<b>482.037</b>	<b>499.543</b>	<b>498.493</b>	<b>500.639</b>	<b>497.528</b>	<b>497.527</b>	<b>498.473</b>	<b>7.948.048</b>

**1.4 Crudo colombiano Recibido**

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
GEOPARK	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.391	2.391
ECOPETROL	0	1.920	0	1.464	0	3.686	657	0	0	643	1.283	1.278	1.296	1.302	0	0	13.528
GUNNOR	0	0	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	0	0
VETRA	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
<b>TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO</b>	<b>0</b>	<b>1.920</b>	<b>0</b>	<b>1.464</b>	<b>0</b>	<b>3.686</b>	<b>657</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>643</b>	<b>1.283</b>	<b>1.278</b>	<b>1.296</b>	<b>1.302</b>	<b>0</b>	<b>2.391</b>	<b>15.919</b>

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.

<b>Coordinación/ Dirección/ Unidad:</b>	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
<b>Responsable:</b>	Ing. Ricardo Lomas Páez		
<b>Periodo:</b>	Mayo 2022	Frecuencia	DIARIA
<b>Lugar y fecha:</b>	Quito, 1 de junio de 2022		

**1.1 Centros de Fiscalización y Entrega**

	17-may	18-may	19-may	20-may	21-may	22-may	23-may	24-may	25-may	26-may	27-may	28-may	29-may	30-may	31-may	TOTAL
<b>OPERADORA</b>																
EP PETROECUADOR DISTRITO ORIENTE	369.327	363.618	378.438	373.716	375.322	360.674	337.763	411.460	373.649	361.671	369.761	373.418	390.393	373.561	383.833	11.569.303
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>SUBTOTAL CIAS. NACIONALES</b>	<b>369.327</b>	<b>363.618</b>	<b>378.438</b>	<b>373.716</b>	<b>375.322</b>	<b>360.674</b>	<b>337.763</b>	<b>411.460</b>	<b>373.649</b>	<b>361.671</b>	<b>369.761</b>	<b>373.418</b>	<b>390.393</b>	<b>373.561</b>	<b>383.833</b>	<b>11.569.303</b>

ENAP SÍPETROL	25.121	25.271	25.412	25.353	25.459	25.242	25.492	25.536	24.204	25.180	24.904	24.887	22.416	24.859	24.806	779.914
ANDES PETROLEUM	24.621	24.664	24.705	25.005	25.194	24.919	25.279	25.176	24.783	24.697	24.972	25.791	25.661	25.515	25.323	772.882
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.140	3.107	3.064	3.103	3.102	3.101	3.102	3.101	3.104	3.102	3.104	3.103	3.100	3.095	3.103	96.801
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.252	2.243	2.227	2.239	2.247	2.234	2.290	2.193	2.251	2.241	2.245	2.244	2.242	2.243	2.257	70.573
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	5.433	5.429	5.446	5.436	5.433	5.274	5.421	5.397	5.382	5.443	5.320	5.329	5.249	5.260	5.166	167.192
ORION (B54+B52)	4.126	4.050	4.162	3.978	4.059	4.080	4.063	3.740	3.753	3.700	3.700	3.759	3.878	4.024	4.013	125.433
PETROBELL	1.484	1.540	1.366	2.210	2.125	1.712	1.709	1.697	1.571	1.590	2.049	1.751	1.783	1.744	1.417	52.793
PETROORIENTAL (B14+B17)	12.292	12.830	12.144	12.154	12.448	11.753	11.712	12.606	12.625	12.166	12.288	12.271	12.023	11.276	13.015	383.567
PLUSPETROL	21.682	41.039	15.530	0	0	0	0	16.598	12.295	0	0	0	17.718	42.089	7.630	363.789
REPSOL	15.166	12.009	11.297	11.580	13.447	14.468	15.519	13.573	12.824	12.612	12.750	12.412	12.440	12.355	12.484	402.469
PACIFPETROL	5.758	0	0	0	0	0	0	0	0	5.804	5.776	0	0	0	0	28.006
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	1.790	1.771	1.793	1.703	1.668	1.583	1.750	1.611	1.611	920	1.347	1.332	1.357	1.554	1.114	39.432
<b>SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>122.864</b>	<b>133.953</b>	<b>107.147</b>	<b>92.761</b>	<b>95.183</b>	<b>94.366</b>	<b>96.170</b>	<b>111.366</b>	<b>104.404</b>	<b>97.454</b>	<b>98.453</b>	<b>92.877</b>	<b>107.868</b>	<b>134.011</b>	<b>105.212</b>	<b>3.282.850</b>

<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES</b>	<b>492.192</b>	<b>497.571</b>	<b>485.584</b>	<b>466.477</b>	<b>470.505</b>	<b>455.040</b>	<b>433.933</b>	<b>522.827</b>	<b>478.053</b>	<b>459.125</b>	<b>468.214</b>	<b>466.296</b>	<b>498.261</b>	<b>507.572</b>	<b>489.044</b>	<b>14.852.154</b>
--	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	-------------------

**1.2 Consumos y Entregas**

	17-may	18-may	19-may	20-may	21-may	22-may	23-may	24-may	25-may	26-may	27-may	28-may	29-may	30-may	31-may	TOTAL
<b>EP PETROECUADOR</b>	<b>20.464</b>	<b>16.203</b>	<b>16.463</b>	<b>16.388</b>	<b>15.538</b>	<b>20.653</b>	<b>20.023</b>	<b>16.220</b>	<b>15.953</b>	<b>16.954</b>	<b>18.358</b>	<b>19.054</b>	<b>15.642</b>	<b>22.199</b>	<b>15.699</b>	<b>545.402</b>
ANDES	1.307	1.335	1.324	1.351	1.348	1.352	1.364	1.335	1.359	1.334	1.374	1.405	1.359	1.412	1.416	41.976
PLUSPETROL	945	921	843	809	878	904	903	900	901	909	902	891	915	913	908	28.503
REPSOL	2.335	2.931	2.766	1.942	2.739	2.795	2.727	2.585	2.695	2.732	2.742	2.647	2.747	2.735	2.678	78.374
<b>TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS</b>	<b>25.052</b>	<b>21.391</b>	<b>21.396</b>	<b>20.489</b>	<b>20.503</b>	<b>25.705</b>	<b>25.017</b>	<b>21.040</b>	<b>20.908</b>	<b>21.929</b>	<b>23.375</b>	<b>23.998</b>	<b>20.663</b>	<b>27.259</b>	<b>20.702</b>	<b>694.255</b>

**1.3 Variación de Existencias**

	17-may	18-may	19-may	20-may	21-may	22-may	23-may	24-may	25-may	26-may	27-may	28-may	29-may	30-may	31-may	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-2.396	9.985	-7.319	-1.910	-2.840	-5.716	24.993	-43.833	-1.518	8.587	-1.032	-6.520	-13.736	-4.830	-7.356	-98.716
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	40	40	40	40	40	40	40	48	40	40	40	40	40	40	40	1.253
ANDES PETROLEUM	87	2	21	-217	-103	231	-129	-71	283	273	107	-356	-92	-100	-38	-1.064
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-7	-2	9	-1	-8	8	-47	51	-7	3	-1	1	2	2	-14	1
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4	12	-2	-14	-5	-35	-4	17	28	-64	42	-7	25	-42	50	-3
ENAP SIPEC	201	149	-3	-17	-120	198	-85	-32	856	-321	-38	-36	-166	-182	-74	-375
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-32	-2	41	-2	4	9	6	3	5	1	5	-1	-2	6	-7	-15
ORION (B54+B52)	-42	-7	-79	115	27	6	-35	28	15	46	54	107	29	-72	390	584
PETROBELL	220	166	336	-506	-422	-9	-8	6	131	112	-347	-53	-83	-42	283	-5
PETROORIENTAL (B14+B17)	105	-449	198	127	-278	410	523	-384	-409	119	-169	-210	1	771	-947	-271
PLUSPETROL	-12.382	-31.729	-6.304	9.133	9.188	9.302	9.278	-7.304	-3.006	9.267	9.263	9.269	-8.477	-32.856	1.596	-75.063
REPSOL	-2.111	293	1.493	963	-799	-1.772	-2.728	-1.306	-26	164	63	-140	288	589	-67	-130
PACIFPETROL	-4.856	901	903	902	902	905	906	843	901	-4.880	-4.854	920	922	924	-3.960	3
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-37	-68	-98	-27	16	72	29	-163	-677	-170	280	-23	-69	-71	202	178
<b>TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS</b>	<b>-21.208</b>	<b>-20.707</b>	<b>-10.763</b>	<b>8.587</b>	<b>5.603</b>	<b>3.649</b>	<b>32.739</b>	<b>-52.096</b>	<b>-3.586</b>	<b>13.076</b>	<b>3.415</b>	<b>2.991</b>	<b>-21.320</b>	<b>-35.864</b>	<b>-9.902</b>	<b>-173.626</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>496.036</b>	<b>498.254</b>	<b>496.218</b>	<b>495.553</b>	<b>496.611</b>	<b>484.394</b>	<b>491.689</b>	<b>491.771</b>	<b>495.375</b>	<b>494.130</b>	<b>495.004</b>	<b>493.284</b>	<b>497.603</b>	<b>498.968</b>	<b>499.845</b>	<b>15.372.783</b>

**1.4 Crudo colombiano Recibido**

	17-may	18-may	19-may	20-may	21-may	22-may	23-may	24-may	25-may	26-may	27-may	28-may	29-may	30-may	31-may	TOTAL
GEOPARK	4.203	3.033	5.005	4.770	3.738	3.508	3.008	3.006	2.407	3.605	3.211	2.838	3.390	3.073	2.596	53.783
ECOPETROL	1.489	639	405	0	2.570	0	4.727	426	1.282	2.795	1.291	1.712	0	6.622	0	37.487
GUNVOR	0	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	0
VETRA	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
<b>TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO</b>	<b>5.692</b>	<b>3.672</b>	<b>5.410</b>	<b>4.770</b>	<b>6.308</b>	<b>3.508</b>	<b>7.735</b>	<b>3.432</b>	<b>3.690</b>	<b>6.401</b>	<b>4.502</b>	<b>4.550</b>	<b>3.390</b>	<b>9.696</b>	<b>2.596</b>	<b>91.269</b>

Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNR-DDS, ARCERNR-CZO, ARCERNR-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	1/6/2022	