

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO														
Responsable:	Ing. Jenyfer Argudo														
Periodo:	SEPTIEMBRE 2021							Frecuencia				DIARIA			
Lugar y fecha:	Quito, 15 de septiembre 2021														

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	01-sep	02-sep	03-sep	04-sep	05-sep	06-sep	07-sep	08-sep	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	374.625	352.846	360.960	369.655	351.935	329.966	386.515	379.739	367.126	367.137	361.927	368.537	365.323				4.736.291
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 <sup>(1)</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
<b>SUBTOTAL CIAS. NACIONALES</b>	<b>374.625</b>	<b>352.846</b>	<b>360.960</b>	<b>369.655</b>	<b>351.935</b>	<b>329.966</b>	<b>386.515</b>	<b>379.739</b>	<b>367.126</b>	<b>367.137</b>	<b>361.927</b>	<b>368.537</b>	<b>365.323</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.736.291</b>
ENAP SIPETROL	21.650	22.030	22.292	22.544	22.315	23.032	22.035	22.344	23.223	20.499	22.700	22.676	21.967				289.308
ANDES PETROLEUM	27.034	27.049	27.107	26.738	26.333	26.316	26.763	27.374	26.741	26.702	26.719	26.946	26.827				348.649
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.664	3.660	3.664	3.661	3.672	3.661	3.667	3.662	3.662	3.661	3.636	3.632	3.640				47.542
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.410	2.409	2.381	2.421	2.390	2.393	2.385	2.387	2.419	2.390	2.388	2.395	2.391				31.158
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.470	4.456	4.418	4.458	4.313	4.232	4.224	4.474	4.247	4.008	4.304	4.335	4.483				56.421
ORION (B54+B52)	3.678	3.404	3.377	3.709	3.616	3.704	3.521	3.508	3.440	3.509	3.440	3.494	3.545				45.945
PETROBELL	1.784	1.806	1.939	1.686	1.798	1.731	1.842	1.804	1.798	1.815	1.810	1.784	1.782				23.379
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.735	11.710	11.856	11.798	11.603	11.638	10.730	12.136	11.266	11.373	11.239	11.253	9.999				148.335
PLUSPETROL	3.091	8.269	15.950	4.440	12.468	10.533	2.659	14.274	10.540	4.149	9.502	3.352	10.594				109.820
REPSOL	12.906	12.785	13.227	13.083	12.876	12.604	13.358	12.969	12.567	11.122	12.105	12.011	12.689				164.302
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
<b>SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>92.420</b>	<b>97.578</b>	<b>106.211</b>	<b>94.536</b>	<b>101.384</b>	<b>99.844</b>	<b>91.185</b>	<b>104.932</b>	<b>99.902</b>	<b>89.229</b>	<b>97.843</b>	<b>91.878</b>	<b>97.917</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.264.860</b>
0																	
<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES</b>	<b>467.045</b>	<b>450.424</b>	<b>467.172</b>	<b>464.190</b>	<b>453.319</b>	<b>429.810</b>	<b>477.700</b>	<b>484.671</b>	<b>467.028</b>	<b>456.366</b>	<b>459.771</b>	<b>460.416</b>	<b>463.240</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.001.151</b>

1.2 Consumos y Entregas

	01-sep	02-sep	03-sep	04-sep	05-sep	06-sep	07-sep	08-sep	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	15.005	14.180	17.032	19.249	22.770	20.440	16.052	14.693	14.116	16.868	16.187	16.569	16.334				219.493
ANDES	1.428	1.368	1.362	1.327	1.416	1.384	1.366	1.368	1.430	1.447	1.411	1.391	1.385				18.084
PLUSPETROL	914	913	933	958	964	949	957	973	974	921	920	919	919				12.215
REPSOL	2.379	2.399	2.389	2.394	2.378	2.444	2.607	2.525	2.523	2.443	2.484	2.250	2.367				31.581
<b>TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS</b>	<b>19.726</b>	<b>18.860</b>	<b>21.716</b>	<b>23.928</b>	<b>27.528</b>	<b>25.217</b>	<b>20.983</b>	<b>19.558</b>	<b>19.042</b>	<b>21.678</b>	<b>21.003</b>	<b>21.129</b>	<b>21.006</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>281.372</b>

1.3 Variación de Existencias

	01-sep	02-sep	03-sep	04-sep	05-sep	06-sep	07-sep	08-sep	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-18.988	10.485	4.619	-6.275	8.166	30.100	-19.902	-12.684	-227	-3.700	-1.311	-3.299	2.226				-10.791
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
ANDES PETROLEUM	-83	73	-69	-349	183	142	193	-353	178	123	157	-52	-35				107
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-4	-4	20	-19	14	-22	20	12	-20	7	4	-3	0				5
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-14	-6	30	-16	5	-8	58	-74	-358	278	98	73	-66				0
ENAP SIPEC	647	229	68	-266	114	-749	255	36	-807	1.832	-269	-753	87				423
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-9	-9	-7	0	-14	0	-7	9	7	10	6	14	6				6
ORION (B54+B52)	-438	207	294	-121	60	-29	-140	-59	142	127	45	110	64				262
PETROBELL	14	-3	-130	116	1	63	-44	-3	3	-15	-8	9	11				14
PETROORIENTAL (B14+B17)	75	123	-14	-73	57	46	740	-667	-54	-187	-107	-26	758				673
PLUSPETROL	5.723	537	-7.207	4.258	-3.753	-1.794	6.080	-5.556	-1.718	4.645	-719	5.430	-1.781				4.147
REPSOL	-72	30	-352	-195	-553	360	-531	-207	209	1.946	-595	21	-236				-174
PACIFPETROL	898	902	910	900	898	895	835	915	923	921	901	917	929				11.743
<b>TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS</b>	<b>-12.251</b>	<b>12.564</b>	<b>-1.837</b>	<b>-2.040</b>	<b>5.178</b>	<b>29.004</b>	<b>-12.443</b>	<b>-18.631</b>	<b>-1.724</b>	<b>5.987</b>	<b>-1.799</b>	<b>2.441</b>	<b>1.964</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.413</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>474.521</b>	<b>481.848</b>	<b>487.051</b>	<b>486.078</b>	<b>486.025</b>	<b>484.031</b>	<b>486.239</b>	<b>485.598</b>	<b>484.346</b>	<b>484.031</b>	<b>478.975</b>	<b>483.985</b>	<b>486.209</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.288.937</b>

1.4 Crudo colombiano Recibido

	01-sep	02-sep	03-sep	04-sep	05-sep	06-sep	07-sep	08-sep	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	14-sep	15-sep	16-sep	SUBTOTAL
AMERISUR	2.626	2.370	2.518	2.709	2.514	2.411	2.615	2.808	2.413	2.420	2.628	2.817					33.464
ECOPETROL	1.296	3.432	4.516	1.936	0	6.579	1.511	1.704	4.081	1.921	0	7.270	0				34.244
GUNVOR	14.357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				14.357
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
VETRA	14.357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				14.357
<b>TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO</b>	<b>32.636</b>	<b>5.801</b>	<b>7.034</b>	<b>4.645</b>	<b>2.514</b>	<b>8.989</b>	<b>4.126</b>	<b>4.512</b>	<b>6.494</b>	<b>4.341</b>	<b>2.628</b>	<b>10.087</b>	<b>2.615</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>96.422</b>

Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNR-DDS, ARCERNR-CZO, ARCERNR-DDE

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. Jenyfer Argudo	Quito, 15 de septiembre 2021	