

 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.2022.0772										Versión: 03	
Coordinación/ Dirección/ Unidad:										CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:										ING. JENYFER ARGUDO		
Periodo:										Febrero 2022	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:										Quito, 2 de marzo de 2022		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

	01-feb	02-feb	03-feb	04-feb	05-feb	06-feb	07-feb	08-feb	09-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	15-feb	16-feb	SUBTOTAL
OPERADORA																	
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	344.658	348.821	282.361	278.431	299.305	296.966	295.009	354.010	370.774	394.479	366.141	361.401	369.878	354.173	364.779	370.132	5.451.316
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	344.658	348.821	282.361	278.431	299.305	296.966	295.009	354.010	370.774	394.479	366.141	361.401	369.878	354.173	364.779	370.132	5.451.316
ENAP SIFPETROL	24.572	24.816	24.710	24.809	24.173	24.490	24.724	24.626	23.986	24.023	23.671	24.096	24.073	23.863	24.056	21.036	385.724
ANDES PETROLEUM	24.919	22.370	5.034	5.033	10.043	10.060	10.066	21.091	27.104	26.066	62.778	64.993	26.949	25.917	25.670	25.316	393.410
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.404	3.403	3.406	3.408	3.405	3.408	3.408	3.406	3.403	3.407	3.411	3.412	3.410	3.413	3.413	3.405	54.521
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.476	2.471	2.469	2.507	2.493	2.485	2.493	2.542	2.452	2.509	2.502	2.500	2.527	2.482	2.535	2.491	39.935
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.722	4.809	4.798	4.808	4.939	4.743	4.587	4.496	4.708	4.828	4.824	4.938	4.982	4.978	5.077	5.205	77.443
ORION (B54+B52)	4.098	4.320	4.312	4.280	4.209	4.207	4.226	4.189	4.215	4.250	4.263	3.734	4.149	4.275	4.272	4.294	67.293
PETROBELL	1.944	2.578	1.781	1.723	1.843	1.789	1.508	1.598	2.184	1.963	1.787	1.766	1.525	1.757	1.763	1.426	28.935
PETROORIENTAL (B14+B17)	13.130	12.815	12.843	12.599	12.785	12.347	12.710	13.645	13.880	13.947	11.975	11.124	11.033	9.535	13.929	15.799	204.096
PLUSPETROL	11.123	2.472	0	8.276	1.070	6.500	0	0	15.617	12.317	6.957	17.208	12.237	2.929	13.661	8.179	118.547
REPSOL	12.693	14.701	17.971	2.040	5.650	0	0	6.374	15.291	22.068	19.901	14.124	14.321	14.521	13.785	14.033	187.471
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	0	0	0	0	0	0	0	0	989	849	1.029	854	653	657	0	0	5.032
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	103.082	94.755	77.325	69.484	70.811	70.029	63.722	81.966	113.829	116.226	143.097	148.746	105.859	94.328	108.162	101.185	1.562.406
																	0
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	447.739	443.576	359.686	347.915	369.915	366.995	358.731	435.976	484.603	510.705	509.238	510.148	475.737	448.501	472.940	471.317	7.013.722

1.2 Consumos y Entregas


	01-feb	02-feb	03-feb	04-feb	05-feb	06-feb	07-feb	08-feb	09-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	15-feb	16-feb	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	14.196	14.454	20.843	13.350	13.794	11.122	19.275	20.060	17.795	15.903	22.256	22.706	18.550	22.978	22.041	17.443	286.768
ANDES	1.480	1.505	1.438	1.492	1.535	1.481	1.374	1.301	1.287	1.275	1.146	1.289	1.324	1.382	1.504	1.504	22.315
PLUSPETROL	963	956	972	927	946	954	968	970	943	972	946	957	967	972	959	958	15.327
REPSOL	1.412	1.394	1.390	1.435	2.071	2.126	1.791	1.516	1.518	2.680	2.698	2.672	2.619	2.537	2.503	2.703	33.063
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	18.050	18.308	24.643	17.204	18.346	15.683	23.408	23.847	21.543	20.830	27.045	27.623	23.459	27.870	27.006	22.608	357.473

1.3 Variación de Existencias

	01-feb	02-feb	03-feb	04-feb	05-feb	06-feb	07-feb	08-feb	09-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	15-feb	16-feb	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-4.016	-8.017	20.014	18.472	802	34.022	12.683	6.762	-1.319	-20.476	-2.288	4.771	2.956	332	-18.128	-9.017	37.553
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	48	51	51	51	51	51	51	51	48	51	51	51	51	51	51	51	805
ANDES PETROLEUM	-120	2.516	19.753	19.682	14.196	14.188	14.563	3.615	-2.366	-1.295	-38.923	-40.278	-2.426	-1.407	-1.167	-670	-141
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	6	11	18	-16	-2	6	-1	-46	49	-8	1	7	-19	26	-27	49	53
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	49	-26	-11	53	-134	-19	0	85	15	-14	39	28	-49	27	32	15	88
ENAP SIPEC	15	-1.751	31	-75	953	462	63	63	159	15	320	-127	-151	77	-191	159	22
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-1	3	2	-3	2	-1	-3	-3	3	3	-1	-3	1	-12	-9	-13	-134
ORION (B54+B52)	170	-69	-66	-37	21	-39	-16	52	39	6	1	-81	18	1	17	-116	0
PETROBELL	-158	-791	3	58	-64	-19	272	165	-423	-203	-28	7	236	-3	-19	-423	-1.403
PETROORIENTAL (B14+B17)	155	291	58	135	-81	362	78	-768	-979	-1.044	1.157	2.513	2.653	4.238	-209	-979	7.579
PLUSPETROL	-2.939	5.650	8.035	-250	7.063	1.695	8.167	8.134	-7.454	-4.227	1.171	-9.112	-4.142	5.197	-5.533	-46	11.409
REPSOL	435	-781	-1.114	12.016	6.928	12.889	13.651	7.393	-1.767	-9.533	-7.303	-1.495	-1.766	-1.725	-958	-1.767	22.102
PACIFPETROL	928	922	920	923	920	924	919	924	928	918	926	922	925	923	921	924	14.767
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	0	0	0	0	0	0	0	0	-204	-389	-205	0	-225	0	292	-731	
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-5.430	-1.994	44.694	51.008	30.658	64.521	50.425	26.426	-13.066	-36.010	-45.285	-43.018	-1.715	7.501	-25.221	-11.542	91.970
TOTAL NACIONAL	460.359	459.890	429.023	416.127	418.919	447.199	432.564	486.248	493.080	495.524	491.018	494.753	497.481	483.872	474.726	482.382	7.463.165

1.4 Crudo colombiano Recibido

	01-feb	02-feb	03-feb	04-feb	05-feb	06-feb	07-feb	08-feb	09-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	15-feb	16-feb	SUBTOTAL
GEOPARK	1.007	3.008	1.958	1.615	2.510	2.309	2.417	2.110	2.017	2.215	2.022	2.514	2.532	2.655	2.915	2.916	36.718
ECOPETROL	6.019	0	3.215	0	0	0	0	2.135	1.939	3.641	1.501	2.386	0	412	4.494	2.143	27.885
GUNVOR	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
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	7.026	3.008	5.173	1.615	2.510	2.309	2.417	4.244	3.956	5.856	3.522	4.900	2.532	3.067	7.409	5.059	64.602

	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFTAMH.2022.0772	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	ING. JENYFER ARGUDO		
Periodo:	Febrero 2022	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 2 de marzo de 2022		

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

	17-feb	18-feb	19-feb	20-feb	21-feb	22-feb	23-feb	24-feb	25-feb	26-feb	27-feb	28-feb	TOTAL
OPERADORA													
EP PETROECUADOR DISTRITO ORIENTE	370.487	378.816	265.085	403.744	397.785	403.583	391.569	366.570	359.487	365.969	366.616	379.840	9.900.868
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	370.487	378.816	265.085	403.744	397.785	403.583	391.569	366.570	359.487	365.969	366.616	379.840	9.900.868

ENAP SÍPETROL	24.349	24.184	21.172	27.336	24.509	24.045	23.911	24.604	24.404	24.302	24.526	24.357	677.422
ANDES PETROLEUM	25.973	24.850	25.289	25.258	25.545	24.832	24.920	25.059	24.835	24.650	22.798	24.637	692.058
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.306	3.337	3.341	3.338	3.338	3.322	3.329	3.329	3.322	3.325	3.323	3.306	94.435
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.511	2.500	2.504	2.498	2.509	2.503	2.499	2.514	2.507	2.510	2.507	2.506	70.003
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	5.234	5.162	3.648	5.887	5.884	5.148	5.056	4.993	5.098	5.198	4.867	5.175	138.792
ORION (B54+B52)	4.286	3.987	4.003	4.341	3.761	4.098	4.098	4.104	4.137	4.193	4.007	3.893	116.202
PETROBELL	1.913	1.885	1.748	1.764	1.733	1.708	1.583	1.521	1.924	1.733	1.401	2.279	50.127
PETROORIENTAL (B14+B17)	19.226	14.540	12.266	12.893	17.036	14.405	14.088	13.839	13.840	13.664	14.984	14.552	379.429
PLUSPETROL	3.739	10.943	4.281	6.511	8.909	11.204	8.418	6.936	8.281	6.880	0	16.111	210.759
REPSOL	14.425	14.509	14.459	14.317	14.447	14.198	14.820	14.275	14.164	13.245	11.185	8.998	350.512
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	633	854	825	738	749	751	735	756	752	757	749	748	14.079
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	105.595	106.750	93.536	104.881	108.418	106.216	103.456	101.930	103.264	100.456	90.347	106.564	2.793.819

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	476.082	485.566	358.621	508.625	506.203	509.799	495.025	468.499	462.751	466.426	456.964	486.404	12.694.686
--	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	-------------------

1.2 Consumos y Entregas

	17-feb	18-feb	19-feb	20-feb	21-feb	22-feb	23-feb	24-feb	25-feb	26-feb	27-feb	28-feb	TOTAL
EP PETROECUADOR	17.238	16.057	19.897	17.963	16.032	15.565	18.741	20.620	23.157	17.794	20.855	16.922	507.608
ANDES	1.450	1.480	1.518	1.278	1.506	1.534	1.485	1.523	1.527	1.496	1.507	1.587	40.205
PLUSPETROL	964	876	885	882	886	902	887	885	888	877	886	888	26.033
REPSOL	2.762	2.773	2.702	2.818	1.451	2.813	2.710	2.807	2.796	2.742	2.766	1.779	63.982
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	22.413	21.187	25.001	22.941	19.875	20.813	23.822	25.835	28.368	22.909	26.014	21.177	637.827

1.3 Variación de Existencias

	17-feb	18-feb	19-feb	20-feb	21-feb	22-feb	23-feb	24-feb	25-feb	26-feb	27-feb	28-feb	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-14.485	-18.042	90.135	-29.796	-23.322	-27.451	-24.713	2.089	7.198	6.179	1.534	-4.988	1.889
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	51	51	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	1.387
ANDES PETROLEUM	-1.381	77	-220	-172	-590	-28	-794	-345	-77	-198	1.570	-201	-2.460
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-6	3	-3	7	-5	2	7	-10	-1	2	-1	4	48
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-63	-8	1.513	-755	-764	-33	-65	116	0	-122	210	-94	22
ENAP SÍPEC	-726	-374	2.478	-3.582	-772	-282	205	-197	-119	-104	-311	-143	-3.887
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	83	49	41	-18	-20	2	-9	-13	-2	-1	-12	1	-34
ORION (B54+B52)	-10	-200	259	-461	395	6	7	-2	17	-115	-9	84	-30
PETROBELL	-164	-135	-3	-23	-8	25	152	177	-180	13	341	-535	-1.743
PETROORIENTAL (B14+B17)	-5.466	-744	1.531	901	-3.236	-550	-239	3	-27	37	-1.218	-811	-2.240
PLUSPETROL	4.392	-3.015	3.117	1.230	-1.152	-3.475	-683	782	-569	812	7.679	-8.449	12.078
REPSOL	-1.778	-2.165	-1.493	-2.067	-2.120	-1.777	-2.281	-1.883	-1.674	-604	1.437	4.406	10.102
PACIFPETROL	924	924	916	915	930	928	922	920	928	928	928	928	25.860
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	271	-49	-26	22	7	-3	14	-4	16	1	-3	-22	-505
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-18.359	-23.628	98.294	-33.750	-30.609	-32.569	-27.391	1.681	5.559	6.870	12.193	-9.771	40.490

TOTAL NACIONAL	480.136	483.125	481.916	497.815	495.469	498.044	491.456	496.015	496.677	496.204	495.171	497.810	13.373.004
-----------------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	-------------------

1.4 Crudo colombiano Recibido

	17-feb	18-feb	19-feb	20-feb	21-feb	22-feb	23-feb	24-feb	25-feb	26-feb	27-feb	28-feb	TOTAL
GEOPARK	3.009	2.727	2.911	2.712	2.912	2.909	3.014	2.310	3.124	2.608	2.926	2.706	70.486
ECOPETROL	4.301	2.352	1.090	0	3.663	2.984	1.295	1.722	1.492	1.712	0	3.852	52.357
GUNVOR	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
VETRA	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
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	7.310	5.079	4.001	2.712	6.574	5.893	4.310	4.032	4.616	4.319	2.926	6.558	122.843

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. JENYFER ARGUDO	02/03/2022	