



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.2021.2220

Versión: 02

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO														
Responsable:	Ing. Jenyfer Argudo														
Periodo:	AGOSTO 2021							Frecuencia				DIARIA			
Lugar y fecha:	Quito, 01 de septiembre 2021														

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	01-ago	02-ago	03-ago	04-ago	05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	350.250	369.383	365.005	361.116	367.506	364.523	369.920	366.100	368.754	373.651	368.557	369.891	365.685	365.003	362.392	362.388	5.850.126
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	350.250	369.383	365.005	361.116	367.506	364.523	369.920	366.100	368.754	373.651	368.557	369.891	365.685	365.003	362.392	362.388	5.850.126
ENAP SIPETROL	21.242	22.447	23.245	24.767	22.534	21.949	22.176	23.418	23.123	23.041	10.838	25.423	22.655	24.789	24.528	23.031	359.205
ANDES PETROLEUM	26.967	27.184	27.207	27.786	27.624	27.659	27.317	26.299	27.255	27.214	27.258	27.330	27.795	27.626	28.185	27.751	438.455
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.030	3.130	3.659	3.807	3.807	3.804	3.807	3.753	3.732	3.738	3.742	3.713	3.688	3.212	4.099	3.828	58.550
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.453	2.457	2.461	2.457	2.447	2.456	2.427	2.450	2.449	2.434	2.437	2.425	2.425	2.425	2.448	2.424	39.075
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.875	4.640	4.655	4.240	4.522	4.526	4.643	4.484	4.503	4.478	4.494	4.495	4.471	4.498	4.543	4.473	72.539
ORION (B54+B52)	3.822	3.683	3.655	3.789	3.753	3.391	4.173	3.597	3.746	3.750	3.748	3.709	3.752	3.732	3.738	3.788	58.826
PETROBELL	1.436	1.587	1.659	1.732	1.758	1.773	1.790	1.771	1.793	1.768	1.770	1.784	1.734	1.849	1.797	1.797	27.800
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.909	11.412	12.565	12.087	10.666	11.368	11.495	11.439	11.510	11.315	11.544	11.203	11.422	11.453	11.315	11.449	184.153
PLUSPETROL	5.921	0	21.322	8.848	0	17.605	9.119	0	17.318	6.974	0	19.992	11.007	0	19.249	7.123	144.479
REPSOL	13.187	12.998	11.976	12.211	10.230	9.000	9.142	11.989	11.615	11.174	11.982	12.631	12.782	10.075	7.573	8.827	177.392
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	94.841	89.539	112.403	101.726	87.342	103.531	96.090	89.199	107.043	95.889	77.813	112.703	101.732	89.658	107.475	94.490	1.561.474
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	445.091	458.923	477.408	462.842	454.848	468.054	466.010	455.299	475.797	469.540	446.370	482.595	467.418	454.661	469.867	456.878	7.411.601

1.2 Consumos y Entregas

	01-ago	02-ago	03-ago	04-ago	05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	20.772	15.419	14.762	14.813	14.751	21.433	21.385	20.802	15.761	14.273	14.305	13.482	17.831	18.608	15.592	15.987	269.976
ANDES	1.350	1.379	1.330	1.361	1.331	1.339	1.331	1.363	1.399	1.410	1.372	1.393	1.400	1.417	1.422	1.495	22.132
PLUSPETROL	955	952	980	859	883	976	971	929	928	923	925	932	909	887	908	933	14.850
REPSOL	1.452	1.460	1.378	1.467	1.478	1.479	1.483	1.496	1.486	1.454	1.524	2.778	2.660	2.209	1.835	2.043	27.682
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	24.529	19.211	18.449	18.490	18.492	25.226	25.170	24.590	19.574	18.060	18.126	18.584	22.801	23.121	19.757	20.458	334.639

1.3 Variación de Existencias

	01-ago	02-ago	03-ago	04-ago	05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	9.562	-5.751	3.631	7.281	3.405	-212	-5.438	-2.269	935	-3.737	1.630	2.983	1.418	-11.012	1.262	4.843	8.532
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES PETROLEUM	46	-90	41	-130	-3	-57	152	-284	-99	-124	-98	277	-36	201	-204	173	-234
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2	-1	-7	-4	5	-15	21	-5	-7	6	-2	-12	11	13	-12	13	4
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-235	11	-64	283	7	25	-92	39	0	18	4	7	32	5	-47	18	9
ENAP SIPEC	-552	-530	-609	-1.916	399	1.054	876	-306	4	102	3.707	-2.626	411	-1.737	-1.489	48	-3.166
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-13	205	-5	-24	-22	-14	-19	-22	-6	-18	-27	-3	20	514	-379	-127	61
ORION (B54+B52)	-69	13	117	-5	7	365	-580	153	-7	-1	-9	32	-14	1	-8	-112	-117
PETROBELL	0	-15	-45	43	17	4	-15	5	-17	6	-44	-9	42	39	-11	-12	-11
PETROORIENTAL (B14+B17)	-250	320	-864	-550	810	70	-50	35	-187	0	-218	102	-6	18	149	3	-618
PLUSPETROL	3.574	9.582	-11.708	-417	9.290	-8.284	191	9.343	-7.944	2.450	9.365	-10.662	-1.792	8.923	-10.135	2.035	3.809
REPSOL	1.405	1.334	2.178	1.950	4.151	5.211	4.863	2.081	2.511	3.195	1.761	193	-2.472	-1.746	-823	-781	25.011
PACIFPETROL	850	831	914	915	909	902	918	901	902	902	907	905	890	898	901	901	14.346
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	14.321	5.910	-6.421	7.426	18.975	-952	826	9.670	-3.916	2.797	16.975	-8.813	-1.496	-3.883	-10.795	7.002	47.625
TOTAL NACIONAL	483.941	484.044	489.436	488.758	492.315	492.328	492.005	489.559	491.456	490.397	481.471	492.366	488.722	473.899	478.828	484.338	7.793.865

1.4 Crudo colombiano Recibido

	01-ago	02-ago	03-ago	04-ago	05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
AMERISUR	1.615	1.712	1.712	1.515	1.613	2.016	2.117	2.420	2.518	2.511	2.524	2.527	2.516	2.512	1.910	2.512	34.249
ECOPETROL	0	1.706	11.526	0	4.696	2.986	2.789	0	5.286	2.753	5.982	2.788	4.892	2.777	0	3.797	51.977
GUNVOR	0	9.333	1.124	19.690	10.281	10.313	9.401	0	10.021	8.682	11.409	10.091	9.438	9.637	0	10.044	129.462
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VETRA	0	9.333	1.124	19.690	10.281	10.313	9.401	0	10.021	8.682	11.409	10.091	9.438	9.637	0	10.044	129.462
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	1.615	22.083	15.486	40.895	26.870	25.627	23.707	2.420	27.845	22.628	31.323	25.498	26.284	24.562	1.910	26.397	345.150

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ing. Jenyfer Argudo		
Período:	AGOSTO 2021	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 01 de septiembre 2021		

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	17-ago	18-ago	19-ago	20-ago	21-ago	22-ago	23-ago	24-ago	25-ago	26-ago	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago	31-ago	TOTAL
EP PETROECUADOR DISTRITO ORIENTE	365.822	364.946	370.712	369.482	374.945	361.387	373.320	355.316	340.979	350.632	351.511	343.556	351.879	351.584	362.261	11.238.460
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	365.822	364.946	370.712	369.482	374.945	361.387	373.320	355.316	340.979	350.632	351.511	343.556	351.879	351.584	362.261	11.238.460

ENAP SIPETROL	22.207	23.589	23.625	23.830	23.625	22.846	23.736	23.458	23.374	23.861	23.641	23.502	23.543	22.594	22.896	709.532
ANDES PETROLEUM	28.174	26.036	29.750	27.654	27.454	27.350	27.330	27.140	27.161	27.253	27.070	27.111	26.893	27.116	26.808	848.756
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.703	3.714	3.704	3.641	3.609	3.653	3.642	3.647	3.643	3.478	3.552	3.660	3.580	3.654	3.652	113.082
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.442	2.411	2.413	2.422	2.418	2.393	2.414	2.401	2.288	2.408	2.416	2.406	2.395	2.422	2.415	75.142
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.468	4.560	4.378	4.465	4.399	4.479	4.686	4.275	4.484	4.485	4.461	4.503	4.491	4.440	4.464	139.577
ORION (B54+B52)	3.609	3.625	3.768	3.741	3.695	3.727	3.732	3.674	3.405	3.758	3.688	3.688	3.637	3.412	3.646	114.631
PETROBELL	1.774	1.801	1.803	1.804	1.867	1.892	1.846	1.848	1.847	1.858	1.792	1.798	1.800	1.804	1.708	55.043
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.309	11.612	11.051	11.673	11.702	11.600	11.742	11.695	11.623	11.373	11.895	11.995	11.884	11.683	12.071	359.061
PLUSPETROL	0	19.923	9.253	3.978	13.660	9.697	6.840	10.727	3.178	8.022	12.217	6.709	0	11.783	10.050	270.518
REPSOL	8.937	8.887	11.332	12.248	12.328	12.173	12.584	12.509	12.997	12.827	12.816	13.011	13.203	13.031	12.856	359.131
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	86.624	106.157	101.078	95.456	104.755	99.811	98.552	101.374	94.002	99.325	103.547	98.383	91.427	101.939	100.567	3.044.473

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	452.445	471.103	471.790	464.938	479.701	461.199	471.872	456.691	434.981	449.957	455.058	441.940	443.306	453.523	462.828	14.282.933
--	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	-------------------

1.2 Consumos y Entregas

	17-ago	18-ago	19-ago	20-ago	21-ago	22-ago	23-ago	24-ago	25-ago	26-ago	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago	31-ago	TOTAL
EP PETROECUADOR	16.558	15.284	15.411	19.577	20.946	19.843	14.218	15.831	11.992	17.162	19.496	21.709	18.375	17.427	12.466	526.268
ANDES	1.513	1.466	1.478	1.521	1.460	1.423	1.437	1.424	1.249	1.236	1.408	1.329	1.424	1.327	1.433	43.260
PLUSPETROL	922	919	920	913	915	915	918	919	955	928	912	407	910	900	907	28.108
REPSOL	1.890	1.991	2.519	2.524	2.424	2.397	2.556	2.422	2.419	2.422	2.473	2.427	2.451	2.410	2.412	63.420
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	20.884	19.660	20.327	24.534	25.745	24.578	19.128	20.595	16.614	21.748	24.289	25.872	23.160	22.064	17.218	661.056

1.3 Variación de Existencias

	17-ago	18-ago	19-ago	20-ago	21-ago	22-ago	23-ago	24-ago	25-ago	26-ago	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago	31-ago	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	860	4.333	-2.297	-5.566	-16	1.537	-2.343	-1.574	8.028	4.617	-93	5.993	1.166	2.818	2.327	28.323
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES PETROLEUM	-244	1.873	-1.791	-22	-10	87	-87	174	223	72	23	-36	105	-383	-7	-257
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-8	-9	10	-4	-9	17	-79	-40	119	0	-8	2	14	-13	-4	-7
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-7	-95	88	0	4	-4	-208	208	-4	-10	25	-21	-14	32	0	2
ENAP SIPEC	1.375	215	230	-671	-593	361	-192	-96	118	-308	-59	-69	-98	103	-600	-3.450
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	1	-12	-53	6	34	-9	0	-9	2	102	32	-73	38	-28	-20	73
ORION (B54+B52)	83	92	-50	-24	31	-5	-29	-211	290	-62	6	-66	-231	261	39	8
PETROBELL	15	-6	3	30	-27	-58	-12	-8	-5	-27	30	-14	-8	-8	92	-15
PETROORIENTAL (B14+B17)	6	-204	368	-147	-105	17	-104	-45	15	288	-54	-255	-51	172	-218	-936
PLUSPETROL	9.081	-10.886	-264	5.037	-4.670	-764	2.039	-1.953	5.534	722	-3.647	-3.607	8.296	-3.171	-1.241	4.314
REPSOL	-1.586	711	1.132	434	337	566	-123	313	-131	-71	-30	-223	-327	-351	-182	25.480
PACIFPETROL	889	903	831	902	903	901	906	930	854	936	831	831	831	910	956	27.660
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	10.464	-3.083	-1.794	-26	-4.122	2.647	-234	-2.310	15.042	6.258	-2.944	2.463	9.722	343	1.142	81.193

TOTAL NACIONAL	483.793	487.679	490.324	489.446	501.323	488.424	490.766	474.976	466.637	477.964	476.403	470.275	476.188	475.930	481.187	15.025.181
-----------------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	-------------------

1.4 Crudo colombiano Recibido

	17-ago	18-ago	19-ago	20-ago	21-ago	22-ago	23-ago	24-ago	25-ago	26-ago	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago	31-ago	TOTAL
AMERISUR	2.320	2.311	2.110	2.109	2.209	2.408	2.513	1.513	3.232	2.517	2.221	2.719	2.714	2.921	2.472	70.535
ECOPETROL	3.165	4.903	4.676	2.972	2.751	0	0	5.766	1.912	1.908	2.123	5.275	0	2.968	7.014	97.410
GUNVOR	11.932	12.091	11.651	10.346	12.781	1.586	0	8.522	16.105	15.717	14.132	10.293	1.808	12.300	7.614	276.338
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YETRA	11.932	12.091	11.651	10.346	12.781	1.586	0	8.522	16.105	15.717	14.132	10.293	1.808	12.300	7.614	276.338
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	29.348	31.396	30.088	25.772	30.521	5.579	2.513	24.322	37.354	35.858	32.607	28.580	6.330	30.489	24.713	720.621

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	01/09/2021	