AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

PRODUCCIÓN DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO
AGOSTO 2020
INFORMACIÓN PRELIMINAR EN BARRILES NETOS

Toda una Vida

EL GOBIERNO DE TODOS

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
PETROAMAZONAS EP DISTRITO ORIENTE	402.002	398.151	398.596	395.739	401.094	395.458	397.745	402.544	392.106	387.392	403.102	397.252	392.950	401.135	394.466	386.487	6.346.219
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	402.002	398.151	398.596	395.739	401.094	395.458	397.745	402.544	392.106	387.392	403.102	397.252	392.950	401.135	394.466	386.487	6.346.219
ENAP SIPETROL	22.564	21.750	21.856	21.451	21.648	21.252	21.625	21.535	21.452	21.436	21.784	21.710	21.661	21.805	21.729	22.170	347.428
ANDES PETROLEUM	26.797	27.272	27.374	27.450	27.242	27.435	27.283	27.434	27.443	27.597	27.924	27.350	27.118	27.775	27.489	27.419	438.403
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	4.012	4.003	4.015	4.021	4.019	4.018	4.023	4.021	4.028	4.040	4.035	4.017	4.059	4.030	4.042	4.038	64.421
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.606	2.569	2.424	2.566	2.439	2.566	2.562	2.566	2.563	2.570	2.580	2.576	2.562	2.543	2.541	2.558	40.790
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	3.129	3.222	3.040	3.149	3.133	3.109	3.086	3.130	3.139	3.151	3.106	3.060	3.316	2.976	3.189	3.123	50.058
ORION (B54+B52)	4.350	4.123	4.446	4.322	3.799	4.135	3.926	4.004	5.031	4.360	4.332	4.338	4.363	4.334	4.426	4.244	68.533
PETROBELL	2.066	2.048	2.074	2.071	2.085	2.063	2.072	2.068	2.064	2.071	2.068	2.055	2.076	2.069	2.075	2.065	33.089
PETROORIENTAL (B14+B17)	10.330	9.890	10.243	9.659	10.048	9.615	10.099	10.039	10.293	9.988	10.114	10.089	10.607	10.437	11.024	11.078	163.553
PLUSPETROL	7.918	3.055	6.428	7.785	192	16.302	14.836	0	16.002	3.076	0	11.135	8.573	1.359	21.110	11.490	129.260
REPSOL	13.518	13.801	13.514	13.719	13.612	13.644	13.695	13.605	13.579	13.654	13.532	13.579	13.663	13.665	13.682	13.684	218.143
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	97.289	91.733	95.415	96.192	88.216	104.139	103.206	88.403	105.594	91.942	89.476	99.909	97.997	90.993	111.306	101.869	1.553.679
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	499.291	489.883	494.011	491.932	489.311	499.597	500.951	490.947	497.700	479.334	492.578	497.161	490.947	492.128	505.772	488.356	7.899.898

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
PETROAMAZONAS EP	14.758	14.031	13.165	14.568	13.968	19.166	22.409	16.430	22.842	21.416	19.124	21.204	12.443	13.847	13.803	16.741	269.913
ANDES	1.243	1.369	1.358	1.403	1.482	1.537	1.461	1.446	1.398	1.396	1.312	1.399	1.410	1.415	1.413	1.430	22.473
PLUSPETROL	970	964	961	966	984	979	976	969	982	965	987	973	973	986	981	980	15.596
REPSOL	2.369	2.385	2.279	2.460	2.464	2.573	2.627	2.584	2.638	2.558	2.517	2.442	2.463	2.586	2.459	2.521	39.925
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	19.340	18.749	17.763	19.397	18.899	24.254	27.472	21.429	27.860	26.335	23.939	26.018	17.290	18.834	18.656	21.672	347.907

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
PETROAMAZONAS EP - DISTRITO ORIENTE	-6.195	1.484	425	3.053	1.034	-2.088	-4.366	-2.331	2.197	3.718	-2.159	-4.601	809	-1.481	7.945	-125	-2.680
PETROAMAZONAS EP - DISTRITO LIBERTAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES PETROLEUM	-151	0	-11	-85	22	-124	216	-21	88	-105	-310	65	290	-272	3	48	-347
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-20	-132	147	-133	128	1	8	3	4	-3	-16	-14	2	22	21	0	18
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	0	-92	90	-21	-14	7	27	-5	-3	-4	-39	28	-160	195	-37	12	-16
ENAP SIPEC	-37	303	39	180	-5	265	-188	-224	-108	46	-269	68	176	119	180	1	547
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3	9	2	-1	-2	1	-1	9	19	-7	-22	44	-33	41	-7	-9	46
ORION (B54+B52)	-5	220	-172	-112	505	-322	313	284	-694	-7	11	10	-7	7	-95	53	-11
PETROBELL	59	-42	-64	53	-17	64	-62	59	-55	-59	55	12	-12	-63	45	-56	-82
PETROORIENTAL (B14+B17)	-286	200	-202	202	-107	415	-50	162	-140	152	-29	107	39	450	-188	-267	458
PLUSPETROL	263	5.082	1.763	382	7.967	-8.165	-6.692	8.142	-7.871	5.052	8.108	-3.017	-530	6.656	-13.111	-3.511	518
REPSOL	381	15	171	-1	198	-38	-193	-101	-94	-141	-39	143	-24	68	20	246	613
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-5.987	7.046	2.188	3.517	9.709	-9.984	-10.987	5.977	-6.656	8.641	5.290	-7.155	551	5.741	-5.222	-3.607	-938
TOTAL NACIONAL	512.644	515.679	513.962	514.845	517.918	513.867	517.436	518.353	518.904	514.309	521.806	516.024	508.789	516.704	519.205	506.422	8.246.867

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	326	618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	944
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUNVOR	0	813	10.729	10.448	10.487	10.479	10.030	0	0	10.950	10.482	10.089	10.894	9.797	0	0	105.200
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
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	326	1.431	10.729	10.448	10.487	10.479	10.030	0	0	10.950	10.482	10.089	10.894	9.797	0	0	106.144

Novedades

(1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, 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.

INFORMACIÓN PRELIMINAR.

FUENTE: ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-DDN, ARCERNNR-DDSE

ELABORACIÓN: ARCERNNR-DTAMH-MOPRO

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

PRODUCCIÓN DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO
AGOSTO 2020
INFORMACIÓN PRELIMINAR EN BARRILES NETOS

Toda una Vida

EL GOBIERNO DE TODOS

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
PETROAMAZONAS EP DISTRITO ORIENTE	402.286	391.241	402.279	397.691	401.702	387.444	404.578	398.756	401.116	399.330	388.626	380.542	393.241	393.681	385.965	12.274.696
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	402.286	391.241	402.279	397.691	401.702	387.444	404.578	398.756	401.116	399.330	388.626	380.542	393.241	393.681	385.965	12.274.696
ENAP SIPETROL	22.298	22.359	22.596	22.576	22.670	22.278	22.314	22.282	22.273	22.098	22.017	21.853	21.741	21.653	21.318	679.754
ANDES PETROLEUM	27.299	27.617	27.449	27.277	27.625	27.178	27.154	27.433	27.331	27.191	27.441	27.647	27.413	26.618	27.042	848.118
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	4.040	4.036	4.013	4.057	4.050	4.016	4.010	4.053	4.034	4.020	4.017	4.104	4.111	4.054	4.154	125.189
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.585	2.567	2.556	2.514	2.516	2.563	2.541	2.462	2.536	2.543	2.544	2.552	2.518	2.514	2.526	78.828
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	3.120	3.127	3.138	3.129	3.107	3.006	2.877	3.030	2.994	3.005	3.011	2.782	2.996	2.934	3.033	95.349
ORION (B54+B52)	4.287	4.284	3.987	4.026	4.002	3.801	3.919	4.087	3.985	4.096	3.875	3.950	3.744	3.937	3.963	128.478
PETROBELL	2.056	2.058	1.703	1.220	1.664	1.608	1.805	2.762	1.933	0	2.194	1.595	1.886	1.962	1.979	59.514
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.134	10.784	10.946	10.595	10.618	10.754	11.180	10.936	10.946	10.958	10.790	10.629	11.247	11.523	11.732	328.325
PLUSPETROL	2.653	11.865	10.390	3.542	10.045	7.406	9.568	15.041	7.641	5.017	11.032	6.597	6.811	4.290	8.250	249.409
REPSOL	13.960	14.275	14.316	14.114	13.742	13.773	13.930	13.985	13.996	9.146	14.442	12.868	14.541	13.654	13.649	422.534
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	93.432	102.972	101.094	93.049	100.041	96.384	99.299	106.072	97.669	88.072	101.364	94.579	97.008	93.139	97.644	3.015.497
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	495.719	494.213	503.374	490.740	501.744	483.827	503.877	504.827	498.785	487.402	489.990	475.121	490.249	486.820	483.609	15.290.193

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
PETROAMAZONAS EP	17.916	14.664	13.183	12.840	12.799	12.797	16.362	15.685	14.846	16.237	21.944	16.963	15.907	13.975	16.066	502.098
ANDES	1.314	1.405	1.423	1.360	1.406	1.371	1.433	1.430	1.444	1.372	1.293	1.394	1.465	1.448	1.501	43.531
PLUSPETROL	964	979	988	947	981	965	964	968	967	964	979	964	983	974	987	30.171
REPSOL	2.564	2.594	2.494	2.587	2.488	2.574	2.510	2.588	2.490	2.348	2.477	2.589	2.521	2.546	2.532	77.827
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	22.757	19.642	18.088	17.734	17.674	17.707	21.270	20.671	19.747	20.921	26.693	21.910	20.876	18.944	21.086	653.627

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
PETROAMAZONAS EP - DISTRITO ORIENTE	-9.440	6.554	-5.146	293	-2.509	11.692	-6.199	-2.397	-4.589	-4.150	883	10.326	1.066	-357	7.098	444
PETROAMAZONAS EP - DISTRITO LIBERTAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES PETROLEUM	289	-83	65	274	-130	276	125	-78	-14	110	-32	-306	-197	526	23	501
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-28	-10	-2	-27	28	-60	2	77	3	-5	-7	-25	9	12	2	-13
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	11	-23	-39	-34	-67	85	46	-28	39	11	4	-174	-39	146	-14	-95
ENAP SIPEC	-65	-6	-133	-217	-370	86	-70	51	59	-296	-152	-128	106	28	-160	-718
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-15	-3	77	-16	-40	-12	43	-15	-11	-2	113	-42	-90	72	-72	31
ORION (B54+B52)	-12	-124	6	-33	-15	187	72	-109	-8	-130	79	3	206	14	-13	110
PETROBELL	64	-50	-655	493	399	399	260	-637	-552	257	-226	254	28	8	-123	-163
PETROORIENTAL (B14+B17)	-375	-70	-454	60	151	130	-239	-15	-13	-128	-105	428	23	295	71	217
PLUSPETROL	5.314	-3.943	-2.428	4.412	-2.106	553	-1.647	-7.089	328	2.930	-3.091	1.349	1.076	3.636	-332	-523
REPSOL	165	-349	-434	-104	290	136	170	109	172	4.584	-275	655	-620	282	234	5.627
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-4.092	1.893	-9.145	5.101	-4.369	13.473	-7.438	-10.132	-4.587	3.180	-2.809	12.338	1.567	4.661	6.714	5.418
TOTAL NACIONAL	514.384	515.748	512.317	513.575	515.048	515.007	517.708	515.366	513.945	511.502	513.874	509.370	512.691	510.425	511.409	15.949.238

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	0	0	0	0	0	0	1.514	1.511	2.011	2.110	2.108	2.307	3.108	3.007	2.316	20.935
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUNVOR	10.439	9.856	9.758	9.581	9.757	0	0	10.027	9.751	11.438	10.498	10.843	0	0	11.329	218.478
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
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	10.439	9.856	9.758	9.581	9.757	0	1.514	11.538	11.762	13.548	12.606	13.151	3.108	3.007	13.645	239.414

Novedades

(1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, 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.

INFORMACIÓN PRELIMINAR.

FUENTE: ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-DDN, ARCERNNR-DDSE

ELABORACIÓN: ARCERNNR-DTAMH-MOPRO

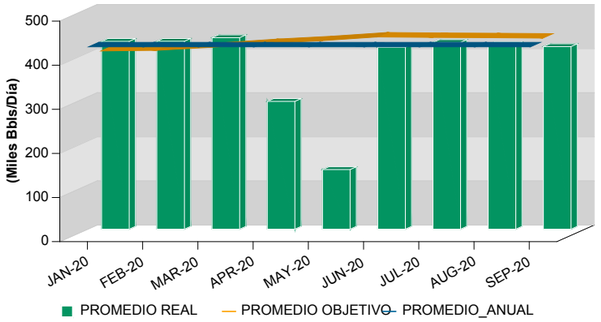
PETROAMAZONAS EP

RESUMEN EJECUTIVO DE OPERACIONES

03/SEPTIEMBRE/2020

INDICADORES DE PRODUCCIÓN

Producción de Crudo

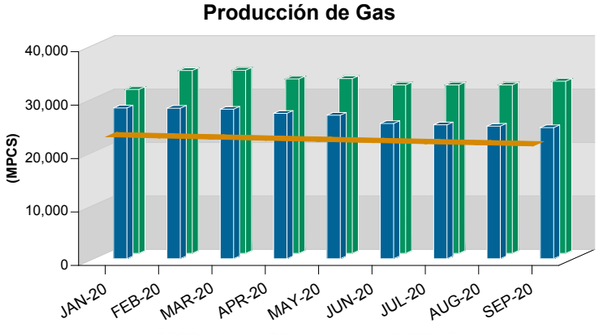


		PRODUCCIÓN		
		REAL (Bbls/día)	OBJETIVO (Bbls/día)	REAL/ OBJETIVO (%)
OFFSHORE	DIARIO	4,145	3,763	**110.16%**
	ANUAL (YTD)	4,486	3,922	**114.40%**
LITORAL	DIARIO	0	25	**0.00%**
	ANUAL (YTD)	17	26	**66.64%**
OP. ESTE	DIARIO	90,297	118,217	**76.38%**
	ANUAL (YTD)	86,066	110,521	**77.87%**
OP. NORTE	DIARIO	104,731	103,254	**101.43%**
	ANUAL (YTD)	91,327	101,880	**89.64%**
OP. OESTE	DIARIO	45,901	49,867	**92.05%**
	ANUAL (YTD)	41,377	50,987	**81.15%**
OP. SUR	DIARIO	168,212	175,026	**96.11%**
	ANUAL (YTD)	149,593	171,905	**87.02%**
PAM	DIARIO	**413,286**	**450,152**	**91.81%**
	ANUAL (YTD)	**372,867**	**439,240**	**84.89%**

PRODUCCIÓN DE GAS

		REAL (MPCS/ día)	POTENCIAL (MPCS/ día)	OBJETIVO (MPCS/ día)	POTENCIAL/ OBJETIVO (%)
OP. OFFSHORE GAS NATURAL	DIARIO	24,525	32,225	22,264	**144,74%**
	ANUAL(YTD)	26,546	32,386	23,204	**139,57%**

Producción de Gas



PRODUCCIÓN

RESUMEN DE PRODUCCIÓN DIARIA

ACTIVO	OP. ESTE				OP. OESTE				OP. NORTE				OP. SUR				LITORAL		TOT PAM	OFFSHORE
	ITT	EY	AP	TOTAL	LA	OY	PA	TOTAL	CU	LI	SH	TOTAL	AU	IN	SA	TOTAL	AM-OFFS	AM-PAC		AM
PRODU HOY	59,641	27,004	3,652	90,297	13,586	22,682	9,634	45,901	25,288	11,912	67,531	104,731	83,008	17,404	67,800	168,212	4,145	0	**413,286**	
PRODU. AYER	59,638	27,012	3,655	90,306	13,648	22,747	9,634	46,028	25,286	11,910	67,029	104,226	82,867	17,402	69,404	169,673	4,146	0	**414,380**	
DIFERENCIA	3	-8	-3	-8	-62	-65	0	-127	1	2	502	505	141	2	-1,604	-1,461	-2	0	**-1,093**	
AGUA	468,192	339,892	57,101	865,185.1	29,213	241,448	56,657	327,318	124,684	118,565	225,589	468,839	95,391	161,623	88,909	345,923	0	0	**2,007,890**	
GAS	1,655	4,172	436	6,263.0	6,052	1,098	8,335	15,485	3,907	9,140	20,190	33,237	10,382	3,582	14,922	28,886	0	0	**83,871**	24,525
BSW (%)	89	93	94	90.5	68.3	91.4	85.5	87.7	83.1	90.9	77.0	81.7	53.5	90.3	56.7	67.3	0		**82.9**	

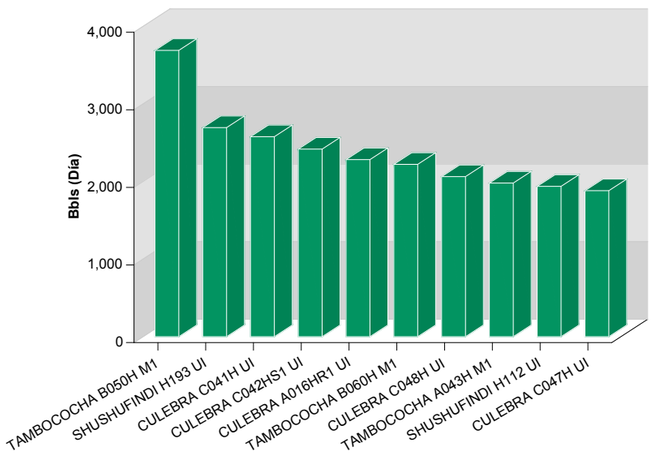
BOMBEO POR OLEODUCTO Y PUNTO DE FISCALIZACIÓN

ACTIVO	OP. ESTE		OP. OESTE				OP. NORTE				OP. SUR				TOTAL
	EY	SUBTOTAL	LA	OY	PA	SUBTOTAL	CU	LI	SH	SUBTOTAL	AU	IN	SA	SUBTOTAL	PAM
SOTE (bls/día)	0	**0**	13,388	17,818	9,042	**40,248**	24,785	11,461	67,248	**103,494**	83,934	0	67,668	**151,602**	295,344
OCP (bls/día)	89,254	**89,254**	0	0	0	**0**	0	0	0	**0**	0	16,196	0	**16,196**	105,450
API SECO	15.9	**15.9**	28.6	22.3	27.0	**25.4**	25.3	27.2	26.5	**26.3**	21.3	19.8	25.4	**22.6**	22.4
TOTAL	89,254	**89,254**	13,388	17,818	9,042	**40,248**	24,785	11,461	67,248	**103,494**	83,934	16,196	67,668	**167,798**	400,794

ACTIVOS: **IN:** Indillana **EY:** Edén Yuturi **OY:** Oso Yuralpa **PA:** Palo Azul **AU:** Auca **CU:** Cuyabeno **LA:** Lago Agrio **LI:** Libertador **AM:** Amistad **SH:** Shushufindi **AV:** Amazonía Viva **AP:** Apaika **ITT:** Tiputini **SA:** Sacha

INFORMACIÓN IMPORTANTE

TOP POZOS PRODUCTORES



PERFORACIÓN Y REACONDICIONAMIENTO

		POZOS
OP. ESTE	WORKOVER	2
OP. OESTE	WORKOVER	3
OP. NORTE	COMPLETACIÓN	1
	PERFORACIÓN	1
	WORKOVER	6
OP. SUR	PERFORACIÓN	1
	WORKOVER	8
PAM	COMPLETACIÓN	1
	PERFORACIÓN	2
	WORKOVER	19

POZOS

INDICADORES DE EFICIENCIA ENERGÉTICA

		Real	Objetivo	Cump. (%)
Consumo Total Gas (MPCS)	DIARIO	7,412	9,794	75.68%
	ANUAL (YTD)	1,555,441	2,371,057	65.60%
Ahorro Total Diesel (GAL)	DIARIO	376,981	293,432	128.47%
	ANUAL (YTD)	78,513,265	71,821,996	109.32%
Ahorro Total Crudo (BBL)	DIARIO	0	0	/0
	ANUAL (YTD)	982	0	/0
Reducción de Emisiones (Ton. CO2) ANUAL (YTD)		187,748	94,541	198.59%

ÍNDICE DE ACCIDENTABILIDAD ANUAL (YTD): 0.40

Cifras del sector petrolero ecuatoriano

No. 161

MAY. 2020 - JUN. 2020

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO	May. 2020	Jun. 2020
	Miles de barriles	
TOTAL NACIONAL	**10.390,2**	**15.435,3**
- Producción Promedio Diaria	335,2	514,5
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-36,98%	-3,09%
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	59,68%	53,51%
EMPRESAS PÚBLICAS	**8.080,3**	**12.477,1**
Petroamazonas EP (Bloque 15)(2)(3)(4)(17)	8.080,3	12.477,1
- Petroamazonas EP Producción Promedio Diaria	260,7	415,9
COMPAÑÍAS PRIVADAS	**2.309,8**	**2.958,2**
-Producción Promedio Diaria	74,5	98,6

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO	May. 2020	Jun. 2020
TOTAL NACIONAL	**9.078,3**	**12.502,1**
EMPRESAS PÚBLICAS	**7.618,5**	**10.263,8**
Crudo Oriente (5)	5.906,7	6.842,3
Crudo Napo (6)	1.711,9	3.421,5
MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES (MERNNR)	1.459,7	2.238,3

CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO	May. 2020	Jun. 2020
TOTAL NACIONAL	**828,1**	**3.539,1**
-Promedio Diario Recibido	26,7	118,0
Refinería Esmeraldas	700,7	2.262,0
Refinería Libertad	-	703,7
Refinería Amazonas	59,1	492,0
Otros (7)	68,3	81,5

MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERIAS	May. 2020	Jun. 2020
TOTAL NACIONAL	**766,9**	**3.470,9**
- Consumo Promedio Diario	24,7	115,7
Refinería Esmeraldas	707,3	2.274,1
Refinería Libertad	-	703,7
Refinería Amazonas	59,6	493,1
Refinería Lago Agrio (8)	17,5	24,3

TRANSPORTE POR OLEODUCTOS	May. 2020	Jun. 2020
TOTAL NACIONAL	**12.836,9**	**14.042,4**
- Transporte Promedio Diario	414,1	468,1
SOTE	8.730,2	8.886,4
OCP	4.106,7	5.155,9

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO Y DERIVADOS	May. 2020	Jun. 2020
TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	**9.078,3**	**12.502,1**
Precio (USD por barril) (13)	24,5	34,2
Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	222.286,1	427.617,2

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS (EP)	May. 2020	Jun. 2020
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	**7.618,5**	**10.263,8**
Precio (USD por barril)	25,4	34,5
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	**193.275,0**	**354.542,7**
- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (14)	245,8	342,1
Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	4.671,7	5.677,3
Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	1.235,0	1.165,0
Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	1.369,9	3.079,5
Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	342,0	342,0
Precio Crudo Oriente (USD por barril)	27,0	35,8
Precio Crudo Napo (USD por barril)	19,9	32,0

EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES (MERNNR)(15)	May. 2020	Jun. 2020
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MERNNR (miles de barriles)	**1.459,7**	**2.238,3**
Precio (USD por barril)	19,9	32,6
Ingreso por exportaciones de petróleo de MERNNR (miles de USD)	29.011,1	73.074,5

EXPORTACIONES DE DERIVADOS	May. 2020	Jun. 2020
EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS		
TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	**-**	**938,7**
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	-	26.885,8
Exportaciones de Fuel Oíl # 6 (miles de barriles)	-	758,3
Precio (USD por barril)	-	27,8
Exportaciones de Fuel Oíl #4 (miles de barriles)	-	180,4
Precio (USD por barril)	-	32,3
Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	-
Precio (dólares por barril)	-	-
Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-
Precio (USD por barril)	-	-
INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)	193.275,0	381.428,4
Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	193.275,0	354.542,7
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	-	26.885,8

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS	May. 2020	Jun. 2020
TOTAL NACIONAL	**1.852,0**	**5.080,7**
- Producción Promedio Diaria	59,7	169,4
Gasolina Super	56,4	90,6
Gasolina Extra	414,8	852,8
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	571,0	856,5
Diésel	174,8	768,2
Fuel Oíl # 4	-	524,5
Fuel Oíl # 6	105,3	1.274,8
Gas Licuado de Petróleo	89,6	171,3
Otros (9)	440,2	542,1

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS	May. 2020	Jun. 2020
TOTAL NACIONAL	**2.389,3**	**2.661,7**
Nafta de Alto Octano (10)	595,7	590,4
Diésel	575,1	852,7
Gas Licuado de Petróleo	1.218,5	1.005,3
Otros (11)	-	213,3

CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS	May. 2020	Jun. 2020
TOTAL NACIONAL	**4.274,7**	**5.580,9**
- Consumo Promedio Diario	137,9	186,0
Gasolina Super	82,5	135,5
Gasolina Extra	497,3	762,3
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	570,9	856,4
Diésel	1.653,6	2.145,4
Fuel Oil # 4	241,6	309,8
Gas Licuado de Petróleo	1.071,1	1.112,9
Otros (12)	157,6	258,5

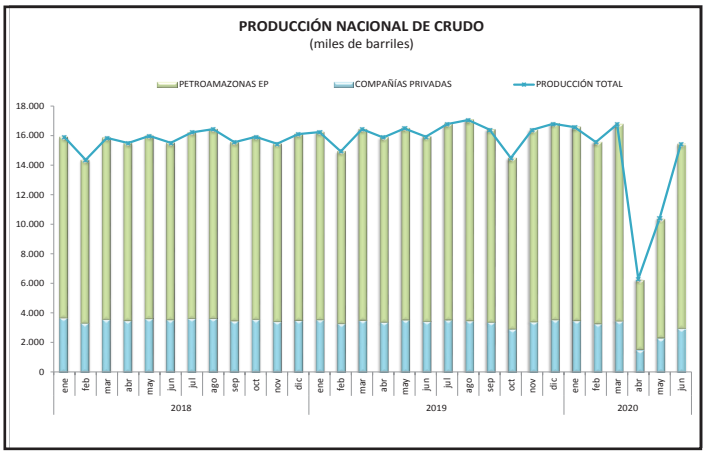
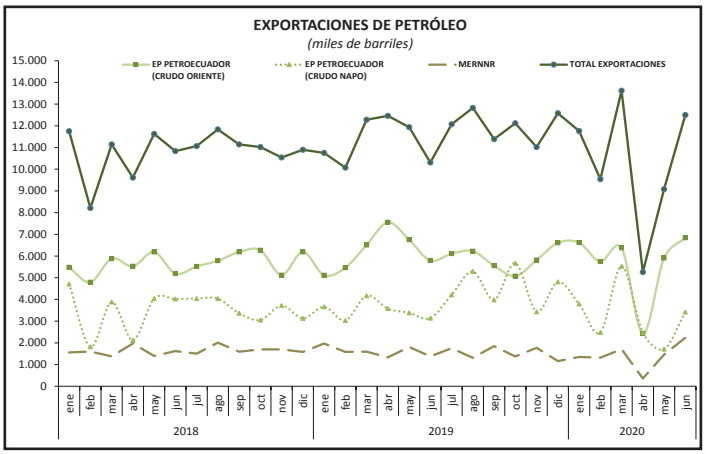
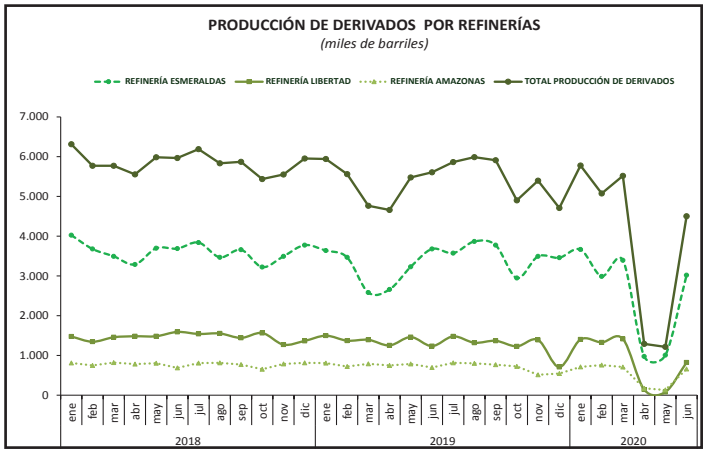
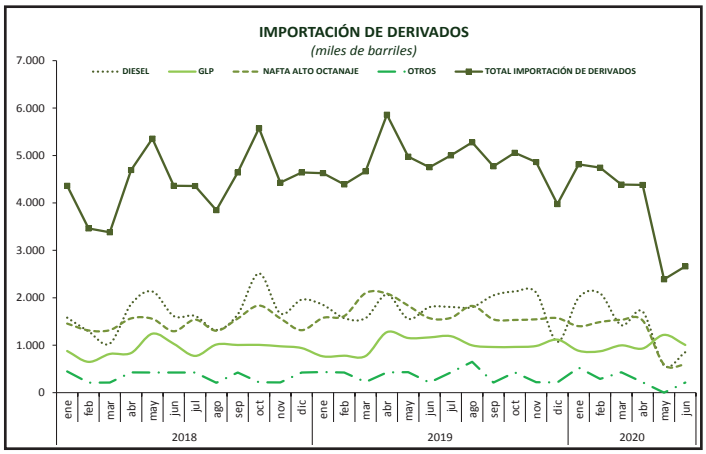
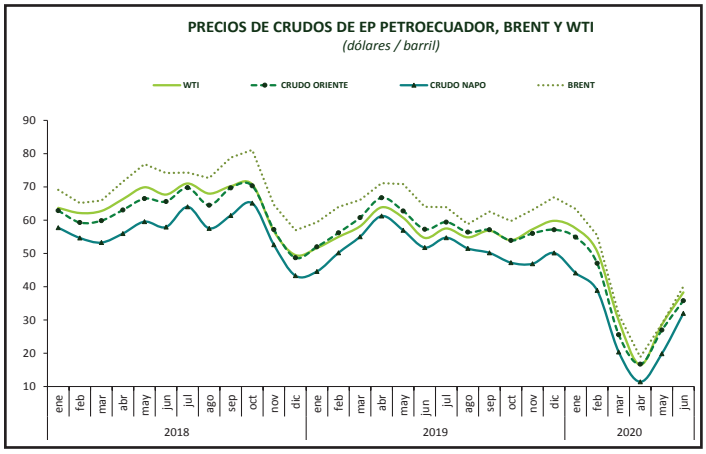
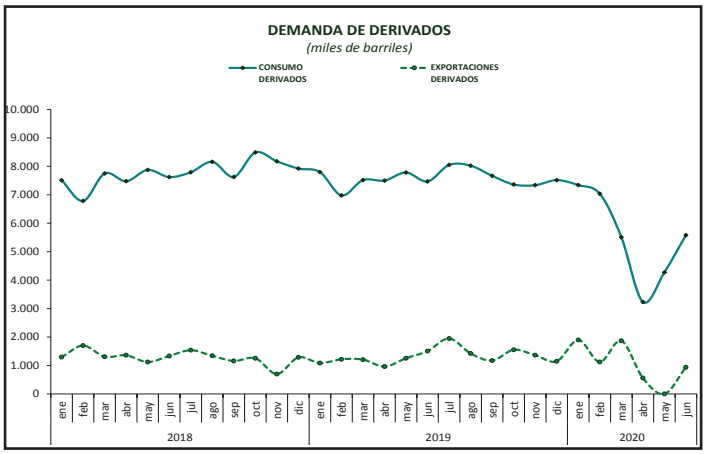
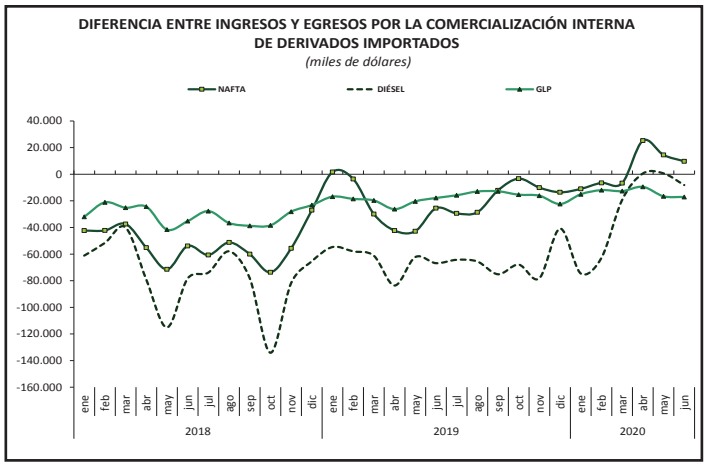
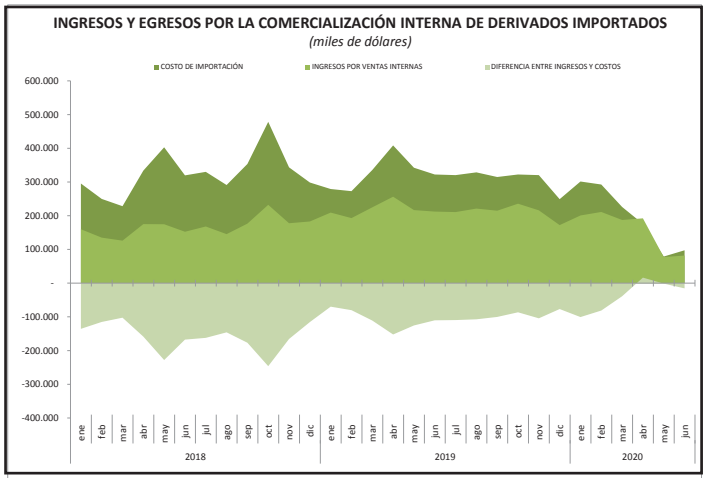
COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (16)	May. 2020	Jun. 2020
DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	**-1.383,9**	**-15.471,4**
Costos Totales Importaciones (miles de USD)	78.771,8	97.460,4
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	**77.387,9**	**81.989,0**
Nafta Alto Octano		
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	**14.509,2**	**9.732,7**
Volumen Importado (miles de barriles)	595,7	590,4
Precio Importación (USD por barril)	42,7	48,2
Costo Importación (miles de USD)	25.456,3	28.457,9
Precio Venta Interna (USD por barril)	67,1	64,7
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	**39.965,5**	**38.190,6**
Diesel		
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	**670,0**	**-8.125,1**
Volumen Importado (miles de barriles)	575,1	852,7
Precio Importación (USD por barril)	39,4	46,9
Costo Importación (miles de USD)	22.667,4	39.980,8
Precio Venta Interna (USD por barril)	40,6	37,4
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	**23.337,4**	**31.855,7**
Gas Licuado de Petróleo		
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	**-16.563,1**	**-17.079,0**
Volumen Importado (miles de barriles)	1.218,5	1.005,3
Precio Importación (USD por barril)	25,2	28,9
Costo Importación (miles de USD)	30.648,1	29.021,7
Precio Venta Interna (USD por barril)	11,6	11,9
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	**14.085,0**	**11.942,7**

PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA	May. 2020	Jun. 2020
Precio Promedio Mensual WTI	28,6	38,3
Precio Promedio Mensual Brent	28,8	40,1

Fuente: ARCERNNR, EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP, MERNNR, OPEP, BLOOMBERG y BCE, Cifras Provisionales Notas: (1) Tasa de crecimiento anual (o mensual) calculada en base a la Producción Promedio Diaria, con el fin de obtener una mejor comparabilidad al evitar una distorsión en la cantidad de barriles que se producen en los meses que tienen mayor o menor número de días. (2) Mediante Decreto Ejecutivo 1351-A de 1 de noviembre de 2012, los intereses económicos de propiedad de EP PETROECUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimiento dedicados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, pasarán a formar parte de PETROAMAZONAS EP, observando las disposiciones legales correspondientes. Además, dispone a Petroamazonas EP, el control del 70% del paquete accionario de Operación Río Napo, Compañía de Economía Mixta y el consecuente control en el cumplimiento operacional del Bloque 60 (Sacha). (3) Petroamazonas Sociedad Anónima, que empezó a operar el 12 de agosto de 2008. A partir del 6 de Abril del 2010 por Decreto Ejecutivo Petroecuador pasó a ser EP Petroecuador y Petroamazonas pasó a ser Petroamazonas EP. (4) El Campo Sacha pasa a ser operado por Río Napo a partir del 3 de noviembre de 2009. (5) Crudo medio y agrio, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1% y se transporta por el SOTE. (6) Crudo pesado y agrio, inferior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1% y se transporta por el OCP. (7) Incluye Refinería Lago Agrio y consumo estaciones SOTE. (8) Su producción se destina a autoconsumo. (9) Incluye Residuo Termoesmeraldas, Crudo Reducido, Residio Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfaltos, Absorver Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Natural. (10) Incluye Gasolina Extra y ECOPAÍS. (11) Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6. (12) Incluye Gasolina Extra con Ethanol, Asfalto, Solventes, Spray Oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo. (13) Este precio difiere de los crudos Oriente y Napo porque para su cálculo incluye las exportaciones de la Secretaría de Hidrocarburos. (14) Dato obtenido dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifique que las exportaciones se realicen diariamente. (15) En las estadísticas de exportaciones de petróleo crudo, desde el año 2011, se incluyó a la Secretaría de Hidrocarburos como fuente de información, en el marco de la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 244 de julio 27 de 2010. A partir del mes de enero de 2019, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (MERNNR) asume las competencias de la Subsecretaría de Hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto en el art.1 del Decreto Ejecutivo 399, publicado en el Suplemento del Registro Oficial 255 de 5 de junio de 2018. Esa Cartera de Estado tiene la responsabilidad de proveer la información sobre la distribución de los volúmenes exportados de petróleo crudo en los que se incluye la tarifa que reciben las compañías petroleras privadas que operan en el Ecuador, bajo la modalidad contractual de prestación de servicios. Para fines de este cuadro, se incluye el pago en especie destinado a la exportación. El precio del barril de las exportaciones efectuadas por el MERNNR, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo. (16) Datos tomados de la Información Estadística Mensual del BCE, Cuadro 4.1.4. (17) Desde agosto de 2016, Petroamazonas EP asumió las operaciones del Campo Sacha - Bloque 60 que estaba a cargo de la Empresa Río Napo, luego de que la Superintendencia de Compañías dispusiera su disolución y liquidación. Las flechas resaltan si el cambio es positivo ▲ negativo ▼ o si no lo hay ↔

BANCO CENTRAL DEL ECUADOR

Gráficos del sector petrolero ecuatoriano

No. 161

MAY. 2020 - JUN. 2020