

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	ING. JENYFER ARGUDO		
Periodo:	ABRIL 2021	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 06 de abril 2021		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	01-abr	02-abr	03-abr	04-abr	05-abr	06-abr	07-abr	08-abr	09-abr	10-abr	11-abr	12-abr	13-abr	14-abr	15-abr	16-abr	SUBTOTAL
PETROAMAZONAS EP DISTRITO ORIENTE	379.312	376.528	373.870	376.462	380.563												1.886.734
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0												0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	379.312	376.528	373.870	376.462	380.563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.886.734
ENAP SIPETROL	21.527	21.484	21.587	21.516	21.498												107.611
ANDES PETROLEUM	28.657	28.637	28.863	28.192	28.469												142.818
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	4.654	4.624	4.630	4.633	4.608												23.149
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.656	2.643	2.654	2.653	2.651												13.257
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0												0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.154	3.837	4.144	4.115	4.123												20.373
ORION (B54+B52)	3.788	3.819	3.829	3.853	3.810												19.099
PETROBELL	1.841	1.851	1.878	1.793	1.959												9.323
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.991	11.928	12.465	11.990	12.304												60.678
PLUSPETROL	0	15.313	6.266	4.987	9.572												36.139
REPSOL	13.126	12.718	13.017	12.951	13.045												64.857
PACIFPETROL	0	0	0	0	0												0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	92.395	106.856	99.332	96.682	102.039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	497.304
				0													
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	471.707	483.383	473.202	473.144	482.601	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.384.038

1.2 Consumos y Entregas

	01-abr	02-abr	03-abr	04-abr	05-abr	06-abr	07-abr	08-abr	09-abr	10-abr	11-abr	12-abr	13-abr	14-abr	15-abr	16-abr	SUBTOTAL
PETROAMAZONAS EP	14.829	14.698	18.346	18.502	17.485												83.859
ANDES	1.449	1.503	1.408	1.071	1.463												6.894
PLUSPETROL	956	975	1.009	931	978												4.848
REPSOL	2.544	2.606	2.590	2.585	2.633												12.959
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	19.777	19.782	23.353	23.089	22.559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108.561

1.3 Variación de Existencias

	01-abr	02-abr	03-abr	04-abr	05-abr	06-abr	07-abr	08-abr	09-abr	10-abr	11-abr	12-abr	13-abr	14-abr	15-abr	16-abr	SUBTOTAL
PETROAMAZONAS EP - DISTRITO ORIENTE	922	3.099	3.889	-93	-2.348												5.468
PETROAMAZONAS EP - DISTRITO LIBERTAD	0	0	0	0	0												0
ANDES PETROLEUM	-89	19	-54	853	275												1.004
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	0	0	0	-1	-1												-2
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0												0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-313	313	-16	12	-9												-13
ENAP SIPEC	-3	133	-13	53	51												220
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	11	-3	-7	-8	-29												-36
ORION (B54+B52)	17	-1	-6	-27	26												10
PETROBELL	23	11	-14	75	-50												45
PETROORIENTAL (B14+B17)	-70	-12	-512	23	-173												-743
PLUSPETROL	7.994	-7.298	1.735	3.022	-1.530												3.924
REPSOL	243	451	419	534	1.274												2.921
PACIFPETROL	753	781	882	781	820												4.018
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	9.489	-2.507	6.304	5.225	-1.694	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16.816
TOTAL NACIONAL	500.973	500.659	502.859	501.458	503.466	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.509.414

1.4 Crudo colombiano Recibido

	01-abr	02-abr	03-abr	04-abr	05-abr	06-abr	07-abr	08-abr	09-abr	10-abr	11-abr	12-abr	13-abr	14-abr	15-abr	16-abr	SUBTOTAL
AMERISUR	2.223	2.216	2.125	2.224	1.877												10.665
ECOPETROL	3.627	2.758	2.585	0	5.087												14.057
GUNVOR	5.348	6.929	8.224	0	7.818												28.319
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0												0
VEIRA	5.348	6.929	8.224	0	7.818												28.319
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	16.545	18.833	21.159	2.224	22.600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81.361

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 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.

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ing. Jenyfer Argudo	06/04/2021	