

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	ING. SAULO CARRASCO		
Período:	AGOSTO 2021	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 03 de agosto 2021		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	1-ago	2-ago	3-ago	4-ago	5-ago	6-ago	7-ago	8-ago	9-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	350.250	369.383															719.633
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0															0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	350.250	369.383	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	719.633

ENAP SIPETROL	21.242	22.447															43.689
ANDES PETROLEUM	26.967	27.184															54.151
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.030	3.130															6.160
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.453	2.457															4.910
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0															0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.875	4.640															9.515
ORION (B54+B52)	3.822	3.683															7.505
PETROBELL	1.436	1.587															3.024
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.909	11.412															23.321
PLUSPETROL	5.921	0															5.921
REPSOL	13.187	12.998															26.185
PACIFPETROL	0	0															0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	94.841	89.539	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	184.380

0

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	445.091	458.923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	904.013
-------------------------------------	---------	---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---------

1.2 Consumos y Entregas

	1-ago	2-ago	3-ago	4-ago	5-ago	6-ago	7-ago	8-ago	9-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	20.772	15.419															36.191
ANDES	1.350	1.379															2.730
PLUSPETROL	955	952															1.907
REPSOL	1.452	1.460															2.912
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	24.529	19.211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43.741

1.3 Variación de Existencias

	1-ago	2-ago	3-ago	4-ago	5-ago	6-ago	7-ago	8-ago	9-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	9.562	-5.751															3.811
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0	0															0
ANDES PETROLEUM	46	-90															-43
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2	-1															1
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0															0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-235	11															-224
ENAP SIPEC	-552	-530															-1.082
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-13	205															192
ORION (B54+B52)	-69	13															-56
PETROBELL	0	-15															-15
PETROORIENTAL (B14+B17)	-250	320															70
PLUSPETROL	3.574	9.582															13.157
REPSOL	1.405	1.334															2.739
PACIFPETROL	850	831															1.681
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	14.321	5.910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20.231

TOTAL NACIONAL	483.941	484.044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	967.985
----------------	---------	---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---------

1.4 Crudo colombiano Recibido

	1-ago	2-ago	3-ago	4-ago	5-ago	6-ago	7-ago	8-ago	9-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
AMERISUR	1.615	1.712															3.326
ECOPETROL	0	1.706															1.706
GUNVOR	0	9.333															9.333
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0															0
VETRA	0	9.333															9.333
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	1.615	22.083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23.698

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 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. Saulo Carrasco	Quito, 03 de agosto 2021	