

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	ING. JENYFER ARGUDO		
Periodo:	ENERO	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 16 de marzo 2021		

EN BARRILES NETOS

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	12.106.022,29												12.106.022,29
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0,00												0,00
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	12.106.022,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12.106.022,29

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	804.237,23												804.237,23
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	82.818,80												82.818,80
CONSORCIO PEGASO	0,00												0,00
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	119.957,55												119.957,55
ENAP SIPEC S.A.	675.770,57												675.770,57
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	126.180,35												126.180,35
ORION ENERGY OCANOPB S.A. - BLQ. 52	37.942,37												37.942,37
ORION OIL ER S.A. - BLQ. 54	79.220,42												79.220,42
PETROBELL INC.	53.809,92												53.809,92
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO	27.498,10												27.498,10
PETROORIENTAL S.A.	337.235,00												337.235,00
PLUSPETROL ECUADOR B.V.	250.154,61												250.154,61
REPSOL ECUADOR S.A.	405.795,41												405.795,41
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	3.000.620,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.000.620,33

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	15.106.642,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15.106.642,62
--	----------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	----------------------

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR	510.070,60												510.070,60
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	40.525,13												40.525,13
PLUSPETROL ECUADOR B.V.	30.520,11												30.520,11
REPSOL ECUADOR S.A.	87.521,49												87.521,49
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)	668.637,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	668.637,33

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-35.503,73												-35.503,73
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0,00												0,00
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	-415,86												-415,86
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-20,72												-20,72
CONSORCIO PEGASO	0,00												0,00
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	12,98												12,98
ENAP SIPEC S.A.	-267,58												-267,58
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	-38,35												-38,35
ORION ENERGY OCANOPB S.A. - BLQ.52	-78,43												-78,43
ORION OIL ER S.A. - B54	59,16												59,16
PETROBELL INC.	-12,38												-12,38
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO	-102,74												-102,74
PETROORIENTAL S.A.	2.444,81												2.444,81
PLUSPETROL ECUADOR B.V.	17.093,07												17.093,07
REPSOL ECUADOR S.A.	1.004,52												1.004,52
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)	-15.825,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-15.825,25

TOTAL NACIONAL	15.759.454,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15.759.454,70
-----------------------	----------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	----------------------

PROMEDIO DIARIO	508.369,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43.176,59
------------------------	-------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	------------------

1.4 Crudo Colombiano Recibido

AMERISUR RESOURCES PLC	71.960												71.960,07
ECOPETROL - OCP	76.609,9												76.609,93
ECOPETROL - SOTE	0,00												0,00
GUNVOR - OCP - PARA COMBUSTIBLE	0,0												0,00
GUNVOR - OCP - PARA TRANSPORTE	202.330,46												202.330,46
OSLA - OCP	0,0												0,00
OSLA - SOTE	0,0												0,00
TRAFIGURA - OCP - PARA COMBUSTIBLE	0,0												0,00
TRAFIGURA - AL OCP - PARA TRANSPORTE	95.671,8												95.671,75
VETRA - OCP - PARA COMBUSTIBLE	0,0												0,00
VETRA - OCP - PARA TRANSPORTE	0,00												0,00
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	446.572,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	446.572,21

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	16/03/2021	