

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	PRODUCCIÓN DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTCTAM.2025.3601	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Periodo:	diciembre/2025	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 4 de diciembre de 2025		

Fecha de Reporte: 4 de diciembre de 2025
Día de Operación: 3 de diciembre de 2025

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	347.788
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	347.788
ANDES PETROLEUM (B62)	23.315
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	1.386
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	0
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	11.194
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	28.820
GENTE OIL (B53)	2.858
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89)	7.146
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.302
ORION ER S.A. (B54)	3.139
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	2.373
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.034
PLUSPETROL (B10)	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	92.566
TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	440.354

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	23.275
ANDES (B62)	1.209
PLUSPETROL (B10)	908
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽¹⁾	25.393

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-4.146,28
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	28
ANDES PETROLEUM (B62)	-712
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	335
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	0
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	27
CONSORCIO PEGASO (B45)	439
ENAP SIPEC (B46 + B47)	208
GENTE OIL (B53)	-44
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89)	556
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	11
ORION ER S.A. (B54)	66
PACIFPETROL (B2)	857
PETROBELL (B66)	-29
PETROORIENTAL (B14+B17)	-2704
PLUSPETROL (B10)	6321
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽²⁾	1.212
TOTAL EP PETROECUADOR	366.945
TOTAL CIAS. PRIVADAS	100.014
TOTAL NACIONAL	466.959

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	1.004,32
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	8.272
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	8.272

1.5 Crudo Peruano Recibido

PETROTAL	0
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	0

Fuente: Reportes diarios de producción, bombeo, crudo combustible y existencias en tanques de las Direcciones Distritales de la ARCH

Observación:

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

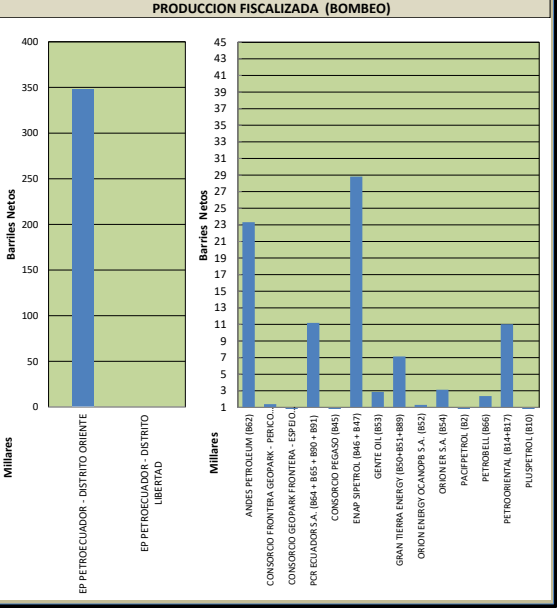
(2) Incluyen las variaciones de existencias de las facilidades de producción y bombeo de las Empresas Públicas, Mixtas y Privadas, una variación positiva indica que parte de la producción se almacenó en los tanques de las estaciones y una variación negativa indica que un remanente de la producción almacenada en los tanques se bombeó.

Notas y comentarios:

Información preliminar.

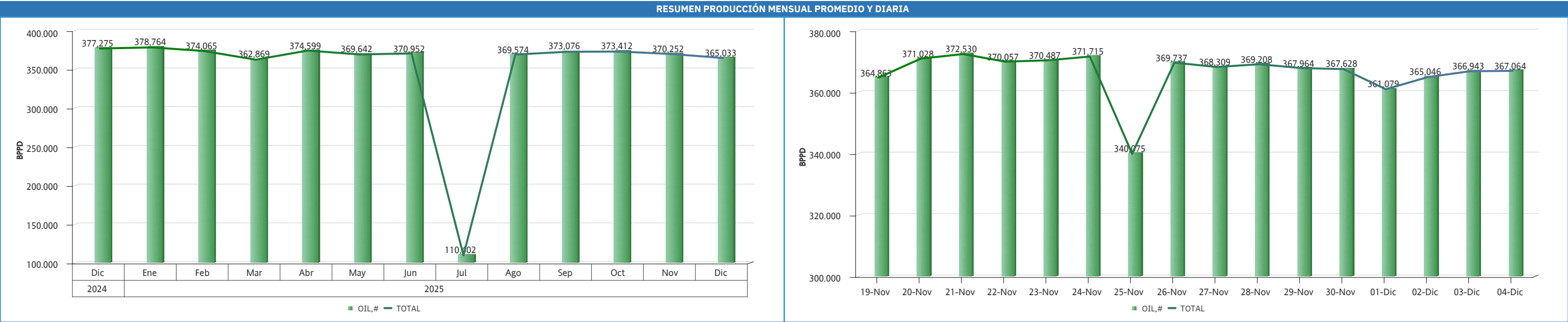
El Crudo colombiano y peruano recibido para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ing. Saulo Carrasco Técnico de Hidrocarburos	4/12/2025	U0ASU000P00A 00U000U0A0U000U G0G0E0G0A0E0K0I0E0I0K0E0
Revisado y Aprobado por:	Mgs. Cristian Alarcón Director DTCTAM	4/12/2025	



PRODUCCIÓN - BOMBEO EP PETROECUADOR														
PRODUCCIÓN	EDEN-APAICA-ITT	SACHA	AUCA	SHUSHUFINDI	LAGO-LIBERTADOR	OSO YURALPA	CUYABENO	INDILLANA	PALO AZUL	AMO-IRO-TIVACUNO	PACOA-AMISTAD	AMAZONIA VIVA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	80,203	72,801	61,579	54,402	20,937	20,211	19,006	13,516	12,528	11,855	28	0	0	367,064
BPPD AYER	80,070	72,901	61,504	54,400	20,932	20,206	19,005	13,515	12,528	11,854	28	0	0	366,943
DIFERENCIA(BPPD)	132	-100	74	2	4	4	1	1	0	1	0	0	0	120
BAPD HOY	1,100,340	95,968	153,817	380,677	130,563	217,562	172,295	84,184	38,184	619,363	86	0	0	2,993,039
MPCPD HOY	8,130	23,938	8,432	18,731	12,327	1,066	4,617	2,133	11,644	3,076	2	0	17,670	111,765
CORTE AGUA %	93	57	71	87	86	92	90	86	75	98	75	0	0	90
YEAR TO DATE														
YTD PROMEDIO	73,188	69,090	62,572	51,466	19,397	18,343	17,303	13,308	11,947	10,986	28	20	0	347,648
BOMBEO														
SOTE(BPPD)	0	72,468	61,789	48,557	20,369	19,434	19,072	0	12,579	0				254,267
OCF(BPPD)	76,852	0	0	6,575	0	0	0	12,822	0	9,021				105,269
API	15.4	24.8	20.8	26.7	28.3	21.2	23.1	21.2	29.4	18.7				20.2
TOTAL(BPPD)	76,852	72,468	61,789	55,132	20,369	19,434	19,072	12,822	12,579	9,021				359,537
TANQUE-CONS														
EXISTECIA-TANQUES(BP)	1,009	333	-308	-729	-6	160	-66	-76	-259	34				92
CONSUMO(BPPD)	2,342	0	98	0	574	616	0	771	207	2,799				7,407
TOTAL B+C+ET(BP)	80,203	72,801	61,579	54,402	20,937	20,211	19,006	13,516	12,528	11,855				367,036

Petróleo Pacoa entregado a refinería La Libertad: 28



BALANCE DE GAS Y MECHEROS								
ACTIVO	NÚMEO DE MECHEROS				MPCPD			
	RESUMEN GAS	LÍNEA BASE	EN PLATAFORMA	EN ESTACIÓN	DESMANTELANDO	GAS PRODUCIDO	GAS QUEMADO	GAS COMBUSTIBLE
AMO-IRO-TIVACUNO		5	0	5	0	3,075.69	102.44	2,873.40
AUCA		77	62	15	31	8,432.13	8,432.13	0.00
CUYABENO		15	7	8	0	4,616.69	4,381.62	235.07
EDEN-APAICA-ITT		6	2	4	4	8,129.80	6,981.45	1,148.35
INDILLANA		18	15	3	12	2,133.00	533.00	1,600.00
LAGO-LIBERTADOR		129	86	43	70	12,326.77	7,455.28	770.00
OSO YURALPA		19	6	13	3	1,065.60	1,065.60	0.00
PALO AZUL		20	13	7	7	11,644.50	11,644.50	0.00
SACHA		101	77	24	21	23,937.56	16,888.18	4,457.38
SHUSHUFINDI		34	20	14	12	18,731.28	7,064.28	0.00
TOTAL		424	288	136	160	94,093.02	64,548.48	11,084.20

POTENCIA POR TIPO DE COMBUSTIBLE Y GESTOR (MW)					
	EPPEC (MW)	CELEC (MW)	RENTADA (MW)	S.N.I (MW)	TOTAL (MW)
DIESEL	54.92	35.16	89.84	0.00	179.92
GAS	32.59	0.00	3.74	0.00	36.33
CRUDO	107.15	0.00	0.00	0.00	107.15
BUNKER	0.00	21.60	0.00	0.00	21.60
HYDRO	0.00	0.00	0.00	46.43	46.43
TOTAL	194.66	56.76	93.58	46.43	391.43
PROMEDIO	50%	15%	24%	12%	

Fuente: SEN - Centro de Control de Operaciones CCO

Fecha Reporte: 2025-12-03

ACTIVIDADES CON TORRES DE PERFORACIÓN Y WORKOVER							
		COMPLETACIÓN	MOVILIZACIÓN	PERFORACIÓN	WORKOVER		
		No. DEV COMPLETION	No. MAJOR RIG MOVE	No. DEV DRILLING	No. CHANGE NEW ZONE	No. WELL CONVERSION	No. WORKOVER
AU	CONSORCIO	1		2			4
	EP PEC						1
CU	EP PEC	1					2
	CONSORCIO						1
LA-LI	EP PEC	1					3
	CONSORCIO		1				
OY	CONSORCIO	1					3
	EP PEC						1
SH	CONSORCIO	1				1	
	EP PEC	1					5
EY-AP-IT	EP PEC			1			2
	CONSORCIO						1
AM	EP PEC				1		
SA	EP PEC				2		3
AIT	EP PEC						1
IN	CONSORCIO						1
	EP PEC						2
IT	EP PEC						1
PA	CONSORCIO						2
	EP PEC						2

Fecha Producción: 2025-12-04

Fecha Reporte: 2025-12-05

PRODUCCIÓN - BOMBEO EP PETROECUADOR

Petróleo Pacoa entregado a refinería La Libertad: 28

RESUMEN PRODUCCIÓN MENSUAL PROMEDIO Y DIARIA

BALANCE DE GAS Y MECHEROS		
ACTIVO	NÚMEO DE MECHEROS	MPCPD
POTENCIA POR TIPO DE COMBUSTIBLE Y GESTOR (MW)		
Fuente: SEN - Centro de Control de Operaciones CCO		
Fecha Reporte: 2025-12-03		

ACTIVIDADES CON TORRES DE PERFORACIÓN Y WORKOVER						
	COMPLETACIÓN	MOVILIZACIÓN	PERFORACIÓN	WORKOVER		
	No. DEV COMPLETION	No. MAJOR RIG MOVE	No. DEV DRILLING	No. CHANGE NEW ZONE	No. WELL CONVERSION	No. WORKOVER
Total	6	1	3	4	1	35

DETALLE	USD \$ / BBL
Cotización WTI Diciembre 03/2025	\$ 58,95
Precio Nacional facturado Año 2025 (Promedio Enero-Octubre) EP PETROECUADOR	\$ 59,80
Precio Nacional facturado Año 2025 (Octubre) EP PETROECUADOR	\$ 55,49
Precio Estimado (Teórico) Nacional Noviembre 28/2025	\$ 58,55
ORIENTE Noviembre 28/2025	54,49
NAPO Noviembre 28/2025	50,34
Precios Facturados (Promedio Ponderado)	
ORIENTE Octubre/2025	\$ 56,89
NAPO Octubre/2025	\$ 52,01

WTI: (West Texas Intermediate) crudo marcador de referencia para la venta de los crudos Oriente y Napo.

PRECIOS TEÓRICOS: Resultado del ejercicio matemático del promedio de los 3 días alrededor del B/L (Bill of Lading / Conocimiento de Embarque - fecha de carga del producto) del WTI \pm diferencial, obtenido del promedio ponderado de los diferenciales aplicados en las exportaciones reales mensuales de crudo, tomando como base cargamentos de 360.000 barriles cada uno, dentro del diferencial para efectos teóricos se incluye cualquier valor adicional reconocido por el comprador (premio), por lo señalado EP PETROECUADOR cuenta con precios teóricos diarios. Por motivos de fechas de publicación de las variables utilizadas para el cálculo de dicho diferencial, éste puede ser obtenido aproximadamente a partir del día 15 de cada mes.

PRECIOS FACTURADOS: Son precios obtenidos de los cálculos al momento de la facturación, conforme las cláusulas establecidas para cada contrato, y difieren de los precios teóricos, en vista de que para su cálculo se debe considerar, Fecha de terminación de la carga (B/L), Numero de cotizaciones (conforme contrato) promedio alrededor del B/L (fecha de terminación de carga), Metodología para determinar el diferencial, Premio aplicado en cada formula de facturación, Ajustes de calidad por grados API y cantidad de Azufre, debido a razones operativas EP PETROECUADOR no realiza cargas diariamente, motivo por el cual no se cuenta con precios facturados diarios.