

REPORTE DE PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL GTRCH.GEERIH.02.FO.01 Acta de Aprobación N° 0030 Fecha Aprobación: 10-06-2021

25/4/2024

26/4/2024

## PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑIAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS									
SUJETO DE CONTROL		PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN				
		24/4/2024	25/4/2024	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	Estimados de Producción Abril 2024	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)			
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)						
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	390.846,02	391.945,94	1.099,92	391.701,50	100,06			
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	23.668,98	23.666,49	-2,49	21.936,35	107,89			
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	3.203,19	3.213,94	10,75	3.746,38	85,79			
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	111,57	0,00			
	ENAP SIPETROL S.A ENAP SIPEC	27.603,72	27.505,81	-97,91	25.056,65	109,77			
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	2.520,49	2.522,69	2,20	2.939,79	85,81			
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	1.169,41	1.171,25	1,84	2.962,60	39,53			
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.527,73	1.540,28	12,55	1.314,60	117,17			
	ORIONOIL ER S.A	3.355,65	3.370,99	15,34	3.010,35	111,98			
	*PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUES 65-64-90)	6.516,87	6.518,14	1,27	7.252,87	89,87			
	PETROBELL S.A.	3.582,42	3.578,28	-4,14	3.366,42	106,29			
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	866,18	864,45	-1,73	851,54	101,52			
	PETROORIENTAL S.A.	9.692,51	9.654,10	-38,41	8.407,84	114,82			
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	8.314,74	8.370,40	55,66	8.193,35	102,16			
Subtotal Cías. Privadas		92.021,89	91.976,82	-45,07	89.150,30	103,2			
Total Nacional		482.867,91	483.922,76	1.054,85	480.851,8	100,6			

FECHA DE REPORTE:

FECHA DE OPERACIÓN:

2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)					
BLOQUE	24/4/2024	25/4/2024			
BLOQUE 1 (PACOA)	36,82	36,85			
BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)	31.209,97	31.140,91			
BLOQUE 15 (INDILLANA)	13.611,80	13.619,41			
BLOQUE 16 (IRO)	10.230,77	10.244,66			
BLOQUE 18 (PALO AZUL)	2.549,59	3.774,57			
BLOQUE 21 (YURALPA)	5.513,42	5.513,96			
BLOQUE 31	3.538,51	3.532,10			
BLOQUE 43 (ITT) BLOQUE 44	52.171,95	52.210,71			
(PUCUNA) BLOQUE 49 (BERMEJO)	4.507,70 1.270,43	4.525,74			
BLOQUE 55(ARMADILLO)	1.222,49	1.222,49			
BLOQUE 56 (LAGO AGRIO)	2.389,36	2.318,80			
BLOQUE 57 (SHUSHUFINDI LIBERTADOR) BLOQUE 58	76.402,95	76.504,11			
(CUYABENO-	15.465,61	15.468,24			
(VINITA) BLOQUE 60	4.238,94	4.238,43			
(SACHA) BLOQUE 61	79.005,98	79.010,58			
(AUCA)	73.935,94	73.936,99			
BLOQUE 67 (TWACUNO)	353,41	236,33			
BLOQUE 7 (COCA PAYAMINO)	13.190,38	13.140,73			
TOTAL	390.846,02	391.945,94			

Versión: 01

## 3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

	ESTADO DE POZOS			
SUJETO DE CONTROL	No. DE POZOS EN PRODUCCIÓN	No. DE POZOS EN REACONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN	
EMPRESA PÚBLICA	1790	25	5	
EMPRESAS PRIVADAS	665	5	5	
TOTAL NACIONAL	2.455	30	10	

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)						
SUJETO DE CONTROL	24/4/2024	25/4/2024				
EP PETROECUADOR	20.455,31	20.600,19				

## IOVEDADES PRINCIPALES:

EP PETROECUADOR. BLOQUE 12. POZO EDEN YUTURI-K173 CERRADO 12 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE 16. POZOS: AMO-A4-A104-C6HRE1-A9, CAPIRON-A4, IRO-A34-A42HST1-44-A56-16H, DAIMI-B2, GINTA-A16 Y WATI-5 CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES, AMO-B4 CERRADO DURANTE 24 HORAS POR BUILD UP, DAIMI-B3, IRO-A12 CERRADO 10 HORAS POR MANEJO DE FLUIDO POR APAGADO DE SOMBRA POZPIM, GINTA-PAST CERRADO, 3 HORAS POR RADO DE CABLES AMO-B4 CERRADO DURANTE 24 HORAS POR BUILD UP, DAIMI-B3, IRO-A12 CERRADO 10 HORAS POR ROBO DE CABLES AMO-B4 CERRADO DURANTE 24 HORAS POR BUILD UP, DAIMI-B3, IRO-A12 CERRADO SA HORAS POR ROBO DE CABLES AMO-B4 CERRADO DURANTE 24 HORAS POR BUILD UP, DAIMI-B3, IRO-A12 CERRADO SA HORAS POR ROBO DE CABLES AMO-B4 CERRADO SA HORAS POR ROBOR DE CABLES AMO-B4 CABLES AMO-B4 CERRADO SA HORAS POR ROBOR DE CABLES AMO-B4 CABLES AMO-B4 CERRADO SA HORAS POR ROBOR DE CABLES AMO-B4 CABLES AMO-B4 CABLES AMO-B4 CA

THE ALT COMMINION IS CHINGLE OF INDICATION O

PLOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2024 SE ENCUENTRAN EN BASE A LA COMUNICACIÓN ENVIADA POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS MEDIANTE Oficio Nro. MEM-VH-2024-0054-OF DE 26 DE ENERO DE

Agencia de Regulación y Control de Energía y **Recursos Naturales No Renovables** 

ELABORADO POR: JORGE PAUCAR