

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

Versión: 01

FECHA DE OPERACIÓN:
22/5/2026
21/5/2026

VOLUMENES SUJETOS A REVISIÓN)

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS		PRODUCCIÓN (bppd)					ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN	
SUJETO DE CONTROL	PÚBLICA / PRIVADA	20/5/2026	21/5/2026	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Mayo 2026	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)		
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)					
EP PETROECUADOR	PÚBLICA	363.138,29	363.374,60	236,31	377.368,05	96,29		
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD		23.752,94	23.809,52	56,58	23.624	100,79		
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO		782,69	766,03	-16,66	1.361,17	56,28		
CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO		0,00	0,00	0,00	424,21	0,00		
ENAP SIFPETROL S.A. - ENAP SIFPEC		28.526,48	28.810,20	283,72	27.658,23	104,16		
GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD		2.646,65	2.648,37	1,72	4.950,55	53,50		
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC		7.000,03	7.002,08	2,05	5.676,74	123,35		
ORION ENERGY OCANOPB S.A.		1.879,49	1.879,17	-0,32	1.241,63	151,35		
ORIONOIL ER S.A		3.124,04	3.109,06	-14,98	3.815,92	81,48		
PCR-ECUADOR S.A.		11.661,14	12.075,57	414,43	11.181,50	108,00		
PETROBELL S.A.		3.707,54	3.735,58	28,04	3.546,50	105,33		
PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL		979,24	1.032,28	53,04	886,44	116,45		
PETROORIENTAL S.A.		6.931,78	6.948,85	17,07	7.585,88	91,60		
PLUSPETROL ECUADOR B.V		6.787,17	6.790,53	3,36	6.498,86	104,49		
Subtotal Cias. Privadas		97.779,19	98.607,24	828,05	98.451,50	100,16		
Total Nacional		460.917,48	461.981,84	1.064,36	475.819,55	97,09		

2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)		
BLOQUE	20/5/2026	21/5/2026
BLOQUE 1 (PACOA)	26,10	26,15
BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)	29.318,11	28.568,48
BLOQUE 15 (INDILLANA)	12.784,16	12.835,42
BLOQUE 16 (IRO)	10.209,29	10.214,79
BLOQUE 18 (PALO AZUL)	2.693,36	2.702,43
BLOQUE 21 (TORALPA)	6.556,33	6.535,51
BLOQUE 31	7.709,36	7.172,07
BLOQUE 43 (ITT)	41.121,58	40.861,69
BLOQUE 44 (PUCUNA)	9.470,34	10.544,34
BLOQUE 45 (PUMA)	75,00	75,00
BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.026,90	1.026,88
BLOQUE 55 (MADRIDILLO)	1.455,74	1.455,74
BLOQUE 66 (LAGO ABRIO)	4.172,85	4.230,86
BLOQUE 97 (SHUSHUPINDI)	71.727,90	71.899,43
BLOQUE 98 (BESAZOPO)	13.561,37	13.561,05
BLOQUE 99 (VINITA)	3.814,14	3.839,95
BLOQUE 60 (SACHA)	72.303,50	72.504,12
BLOQUE 61 (AUCHA)	59.719,28	59.799,66
BLOQUE 67 (TIVACUNO)	944,97	951,40
BLOQUE 7 (COCA PAYAMINO)	14.448,01	14.570,63
TOTAL	363.138,29	363.374,60

* BLOQUE 91 DE PCR ECUADOR SIN ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN PARA EL AÑO 2025 (BLOQUE SIN PRODUCCIÓN ABANDONADO)
* Mediante Resolución Nro. MAE-VH-2025-0563-OF de 27-Nov-2025 el MAE asigna el Bloque-45 (Puma) para la operación de EP Petroecuador.

3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. DE POZOS EN PRODUCCIÓN	No. DE POZOS EN REACONDICIONAMIENTO (CON Y SIN TORRE), COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1863	44	8
EMPRESAS PRIVADAS	700	8	3
TOTAL NACIONAL	2.563	52	11

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)		
SUJETO DE CONTROL	20/5/2026	21/5/2026
EP PETROECUADOR	31.580,27	31.081,50

NOVEDADES PRINCIPALES:

***CIA. EP PETROECUADOR:** BLOQUE-2: POZO MONO-66 CERRADO POR ATASCAMIENTO MOTOR ROTAFLEX. POZO PAYAMINO-21 CERRADO POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE UNIDAD POWER OIL. BLOQUE-12: 3 POZOS DEL CAMPO EDÉN YUTURI CERRADOS POR CAPACIDAD DE TRATAMIENTO. BLOQUE-16-17: POZOS GINTA-B30H Y CARIRON. A-4 CON BAJA PRODUCCIÓN. POZO IRO-44H CERRADO POR COMUNICACIÓN ENTRE ZONAS. POZO DAIMI B-1 BSW SUPERA LIMITE ECONOMICO. 7 POZOS DE LOS CAMPOS BODI Y TIVACUNO CERRADOS POR ACTO MALICIOSO. 13 POZOS DE LOS CAMPOS AMO, DABO, DAIMI, IRO Y TIVACUNO CERRADOS POR FALLA DE EQUIPO BES. POZO IRO-811H CERRADO POR REACONDICIONAMIENTO. BLOQUE-43: POZO ISHPNGO-A1-4H CERRADO POR COMUNICACIÓN TUBING-CASING. BLOQUE-57: POZO SHUSHUPINDI-220D CERRADO POR ROBO DE CABLE EN SUPERFICIE. BLOQUE-60: POZO SACHA-542 CERRADO POR TRABAJO SIN TORRE.

***PLATAFORMA AMISTAD:** POZOS AMSA-007S2, AMSA-008S1, AMSC-015C1 CERRADO POZOS AMSA-016S1, AMSA-06S3, AMSA-012S1, AMSB-010, AMSA-023 ABIERTOS.

***CIA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.:** 11 POZOS DE LOS CAMPO ALICE OESTE, CHORONGO, FANNY-18B, JOHANNA ESTE Y MARIANN CONTINUAN CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA; 13 POZOS DE LOS CAMPOS FANNY, MARIANN-44 CONTINUAN CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN. POZO FANNY-18B-202 CERRADO POR RESTAURACIÓN DE PRESIÓN. POZO FANNY-18B184 CERRADO POR PRESIÓN DEL RESERVOIRIO. POZOS FANNY-18B63 Y MARIANN-10 CERRADOS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE UNIDAD DE BOMBEO HIDRÁULICO. 17 POZOS DE LOS CAMPOS DORINE, FANNY-18B, MAHOGANY Y MARIAN CONTINUAN CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA; 16 POZOS DE LOS CAMPOS ALICE OESTE, COLIBRI, DORINE, GABY, FANNY-18B, JOHANNA ESTE, MARIANN CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. 37 POZOS DE LOS CAMPOS ALICE SUR, ALICE OESTE, DORINE, FANNY-18B, JOHANNA ESTE, MARIANN, TARAPOA NOROESTE CERRADOS POR SER NO ECONOMICO; POZO JOHANNA ESTE-44 CERRADO DEBIDO A QUE NO TIENE POTENCIAL DE RESERVAS. POZOS DORINE-78 Y JOHANNA ESTE-4H CERRADOS POR REACONDICIONAMIENTO.

***CIA. PETROORIENTAL:** 20 POZOS DE LOS CAMPOS KUPI, NANTU, HORMIGUERO, HORMIGUERO SUR, PAICHE, TAPIR NORTE CERRADO POR FALLA EN EQUIPO DE FONDO; POZOS HORMIGUERO-37-33-43, HORMIGUERO SUR-5, NANTU-28, APAGADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; 21 POZOS DE LOS CAMPOS KUPI, NANTU, HORMIGUERO, HORMIGUERO SUR, TAPIR NORTE APAGADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN. POZO NANTU-14 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. POZO HORMIGUERO-27 Y TAPIR NORTE-33 CERRADO ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA; 5 POZOS DE LOS CAMPOS KUPI, NANTU, WANKE Y HORMIGUERO APAGADOS 24 HORAS SIN RESERVAS POTENCIALES; POZO TAPIR NORTE-29 CON TUBERÍA DE PUNTA LIBRE. POZO NANTU-35 CERRADO 24 HORAS POR COMUNICACIÓN TUBING-CASING. POZO WANKE-2 CERRADO POR FALLA DE EQUIPO EN SUPERFICIE.

***CIA. PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL:** 6 POZOS DEL BLOQUE-2 CERRADOS 24 HORAS NO EVALUADOS.

***CIA. ORION ENERGY OCANOPB S.A.:** NO REPORTA PÉRDIDAS.

***CIA. ORION OIL ER S.A.:** NO REPORTA PÉRDIDAS.

***ENAP SIFPETROL S.A. - ENAP SIFPEC:** BLOQUE-47: POZO INCHI-A14 CON INCREMENTO DE BSW.

***CIA. GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD.:** POZO SINGUE-B12H CERRADO EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO.

***CIA. PLUSPETROL OIL ECUADOR:** POZO VILLANO: 03872-11RE1-15H EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO. POZO VILLANO-13H CERRADO POR ALTO CORTE DE AGUA.

***CIA. PETROBELL S.A.:** POZOS: CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN. POZOS TIGUINO: 19-21-22 EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO. POZO TIGUINO-26 CON BAJO APORTE.

***CIA. PCR ECUADOR S.A.:** BLOQUE-64: POZO YUCA SUR-17 CERRADO PARA REACONDICIONAMIENTO. BLOQUE-65: POZO PINDO-24D CERRADO POR FALLA DE EQUIPO BES.

***CIA. GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC.:** NO REPORTA PÉRDIDAS.

***CIA. CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO:** SUSPENSIÓN TEMPORAL DE PRODUCCIÓN DE POZOS POR RAZONES TÉCNICAS-ECONÓMICAS A PARTIR DEL DÍA OPERATIVO 1 DE JUNIO DE 2025, DE ACUERDO A LA COMUNICACIÓN DE LA OPERADORA CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO MEDIANTE OFICIO S-GBE-2025-000112 ENVIADO AL MINISTERIO DE AMBIENTE Y ENERGÍA.

***CIA. CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO:** NO REPORTA PÉRDIDAS.

* LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO CON BASE A LA COMUNICACIÓN ENVIADA POR EL MINISTERIO DE AMBIENTE Y ENERGÍA MEDIANTE OFICIO Nro. MAE-VH-2026-0144-OF DE 23 DE MARZO DE 2026.

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE HIDROCARBUROS

ELABORADO POR: ISRAEL JARA
REVISADO POR: GUILLERMO VINUEZA