

 AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE HIDROCARBUROS		REPORTE DE PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL GTRCH.GEERIH.02.FO.01 Acta de Aprobación N° 0030 Fecha Aprobación: 10-06-2021		Versión: 01		
FECHA DE OPERACIÓN:		16/7/2026 15/7/2026				
(VOLUMENES SUJETOS A REVISIÓN)						
PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						
1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						
SUJETO DE CONTROL		PRODUCCIÓN (bppd)		ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN		
		14/7/2026	15/7/2026	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Julio 2026	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)			
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	366.819,73	367.341,06	521,33	372.979,74	98,49
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	23.347,82	23.537,36	189,44	24.084	97,73
	CONSORCIO BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	386,11	0,00
	CONSORCIO BLOQUE PERICO	922,44	920,28	-2,16	1.120,89	0,00
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	27.651,84	27.626,11	-25,73	27.159,70	101,72
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	3.930,05	4.006,28	76,23	4.144,65	96,66
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	6.945,46	6.944,60	-0,86	5.391,48	128,81
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.789,59	1.789,58	-0,01	1.215,01	147,29
	ORIONOIL ER S.A.	3.053,29	3.053,59	0,30	3.672,41	83,15
	PCR-ECUADOR S.A.	11.336,98	11.211,20	-125,78	11.348,91	98,79
	PETROBELL S.A.	4.743,21	4.765,96	22,75	3.393,80	140,43
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	897,99	916,76	18,77	879,79	104,20
	PETROORIENTAL S.A.	6.924,63	6.942,28	17,65	7.549,36	91,96
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	6.626,57	6.625,05	-1,52	6.348,85	104,35
	Subtotal Cias. Privadas	98.169,97	98.339,05	169,08	96.695,31	101,70
	Total Nacional	464.989,70	465.680,11	690,41	469.675,05	99,15
* 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. * Mediante oficios Nro. MAE-VH-2026-0243-OF y MAE-VH-2026-0244-OF del 14-May-2026 el MAE pone en conocimiento que el 29-Abr-2026 se inscribieron en el Registro de Hidrocarburos los Contratos Modificatorios Número Uno del Consorcio Bloque Espejo y Consorcio Bloque Perico.						
2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)						
BLOQUE		14/7/2026	15/7/2026			
BLOQUE 1 (PACOA)		26,19	26,25			
BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)		27.983,91	27.999,07			
BLOQUE 15 (INDILLANA)		12.754,20	12.758,56			
BLOQUE 16 (RO)		10.234,35	10.527,08			
BLOQUE 18 (PALO AZUL)		3.024,19	3.044,23			
BLOQUE 21 (TURALPA)		6.284,36	6.284,20			
BLOQUE 31		6.681,45	6.721,01			
BLOQUE 43 (ITT)		40.030,73	40.015,03			
BLOQUE 44 (PUJUNA)		10.607,97	10.607,97			
BLOQUE 45 (PUMA)		48,00	48,00			
BLOQUE 49 (BERMEJO)		1.049,90	1.049,83			
BLOQUE 55 (ARMADILLO)		1.228,92	1.228,92			
BLOQUE 66 (LAGO AGRO)		4.954,75	4.954,80			
BLOQUE 91 (SHUSHUPINDI) "BESABE" (CUYABENO-TIBACUYA)		72.746,59	72.847,76			
BLOQUE 99 (VNITA)		4.146,11	4.193,75			
BLOQUE 60 (SACHA)		73.101,86	73.102,69			
BLOQUE 61 (AUCA)		62.773,48	62.774,24			
BLOQUE 67 (TIVACUNO)		966,14	979,03			
BLOQUE 7 (COCA PAYAMINO)		14.719,98	14.721,58			
TOTAL		366.819,73	367.341,06			
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		1870	44	8		
EMPRESAS PRIVADAS		715	7	2		
TOTAL NACIONAL		2.585	51	10		
4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)						
SUJETO DE CONTROL		14/7/2026	15/7/2026			
EP PETROECUADOR		26.683,00	26.479,01			
NOVEDADES PRINCIPALES:						
* <u>CIA EP PETROECUADOR</u> , BLOQUE-7: POZO PAYAMINO-46 CERRADO POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE UNIDAD POWER OIL. BLOQUE-12: POZO EDEN YUTURI-0169 CERRADO POR TRABAJO SIN TORRE. 7 POZOS DE LOS CAMPOS TANGAY, TUMALI ESTE Y TUMALI SURESTE CERRADOS POR FALLA DE GENERACIÓN. BLOQUE-16: POZO AMO-88 CERRADO POR ALARMA EN VSD. POZO DAMI-01 CERRADO POR CONTROL DE NIVELES EN PLANTA SPV. BLOQUE-57: POZO ARAZA-40 CERRADO POR MANTENIMIENTO. POZO FRONTERA-48 CERRADO POR MODIFICACIÓN DE SPILL. DESCARGA DE HPS. POZO SECOTYA-23 CERRADO POR SOBRECORRIENTE. POSIBLE ATASCAMIENTO DE LA BOMBA, ESPERA BACHEO CON SOLVENTE PARA LIMPIEZA BOMBA. POZO ATACAPI-09 CERRADO POR ROBO DE CABLE DE POTENCIA EN EQUIPOS DE SUPERFICIE. BLOQUE-58: POZO SANSAHUARI-12D CERRADO POR CAMBIO DE BOMBA. BLOQUE-66: POZO SACHA-607312 CERRADO POR ALTA TEMPERATURA DE INTAKE. POZO SACHA-408 CON BAJO APORTE. BLOQUE-61: POZO AUCA-245 DECLINA PRESIÓN DE INTAKE. POZO CULEBRA-58 CON BAJO APORTE.						
* <u>PLATAFORMA AMISTAD</u> : AMSA-00851. AMSC-015C1. AMSA-023 PR POZOS CERRADOS - AMSA-016PR. AMSA-065 3P. AMSA-012S1. AMSB-010. AMSA-007S 2P POZOS ABIERTOS.						
* <u>CIA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.</u> , 19 POZOS DE LOS CAMPO ALICE OESTE, CHORONGO, DORINE, FANNY-18B Y MARIANN CONTINUAN CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA; 13 POZOS DE LOS CAMPOS FANNY, JOHANNA ESTE, MARIANN Y MARIANN-44 CONTINUAN CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN. 17 POZOS DE LOS CAMPOS COLIBRI, DORINE, FANNY-18B, GABY, JOHANNA ESTE, MAHOGANY Y MARIAN CONTINUAN CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA; 21 POZOS DE LOS CAMPOS DORINE, FANNY-18B, JOHANNA ESTE, MARIANN CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. 37 POZOS DE LOS CAMPOS ALICE, ALICE OESTE, DORINE, ESPERANZA, FANNY-18B, JOHANNA ESTE, MARIANN, TARAPOA NORESTE CERRADOS POR NO SER ECONÓMICOS. POZO JOHANNA ESTE-44 CERRADO DEBIDO A QUE NO TIENE POTENCIAL DE RESERVAS. POZO FANNY-18B14 CERRADO POR PRESIÓN DEL RESERVOIRIO. POZO MARIANN-31 CERRADO POR REACONDICIONAMIENTO. POZO MARIANN-65 CERRADO POR CONTROL DE PRODUCCIÓN DE AGUA. FALLA EN EL VSD DE LA BOMBA DE INYECCIÓN. POZO MARIANN-43 FINALIZA PRUEBA DE RESTAURACIÓN DE PRESIÓN. POZO FANNY-18B83 CERRADO POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE UNIDAD DE BOMBEO HIDRÁULICO. POZO GABY-4 CERRADO POR FALSA ALARMA DE ALTA PRESIÓN.						
* <u>CIA PETROORIENTAL</u> , 19 POZOS DE LOS CAMPOS NANTU, WANKE, HORMIGUERO, HORMIGUERO SUR, PAICHE, TAPIR NORTE CERRADO POR FALLA EN EQUIPO DE FONDO; POZOS HORMIGUERO-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. 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 HORMIGUERO-19 CERRADO POR PARO DE LA COMUNIDAD. POZO NANTU-31 RETORNA A PRODUCCIÓN.						
* <u>CIA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL</u> , 3 POZOS DEL BLOQUE-2 CERRADOS 24 HORAS NO EVALUADOS.						
* <u>CIA ORION ENERGY OCANO PB S.A.</u> , NO REPORTA PÉRDIDAS.						
* <u>CIA ORION OIL ER S.A.</u> , NO REPORTA PÉRDIDAS.						
* <u>CIA ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC</u> , BLOQUE-46: POZO MDC-86 CON BAJO APORTE E INCREMENTO DE BSW. BLOQUE-47: POZO INCHI-B12 CON BAJO APORTE.						
* <u>CIA GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD.</u> , POZO SINGUE-B12H CERRADO EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO.						
* <u>CIA PLUSPETROL OIL ECUADOR</u> , POZO VILLANO: 03572-11RE-15H EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO. POZO VILLANO-13H CERRADO POR ALTO CORTE DE AGUA.						
* <u>CIA PETROBELL S.A.</u> , POZOS: CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN. POZOS TIGUINO-19 EN REACONDICIONAMIENTO. POZO TIGUINO-22 ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.						
* <u>CIA PCR ECUADOR S.A.</u> , BLOQUE-64: POZO YUCA SUR-8D CERRADO POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE-66: POZO PINDO-24D CERRADOS POR FALLA DE EQUIPO BES. POZO PINDO-18D CON INCREMENTO DE BSW. BLOQUE-90: POZO VHR SUR-5 Y VHR SUR-6 CON INCREMENTO DE BSW.						
* <u>CIA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC.</u> , NO REPORTA PÉRDIDAS.						
* <u>CIA CONSORCIO BLOQUE ESPEJO</u> , SUSPENSIÓN TEMPORAL DE PRODUCCIÓN DE POZOS POR RAZONES TÉCNICAS-ECONÓMICAS A PARTIR DEL DÍA OPERATIVO 1 DE JUNIO DE 2026, DE ACUERDO A LA COMUNICACIÓN NRO. S-GBE-2025-000112 ENVIADO AL MINISTERIO DE AMBIENTE Y ENERGÍA.						
* <u>CIA CONSORCIO BLOQUE PERICO</u> , 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		