

 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:		19/8/2026 18/8/2026				
(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	
		17/8/2026	18/8/2026	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Agosto 2026	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)			
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	363.049,96	365.667,69	2.617,73	370.462,03	98,71
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	23.959,90	23.960,02	0,12	23.845	100,48
	CONSORCIO BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	368,56	0,00
	CONSORCIO BLOQUE PERICO	980,34	982,92	2,58	1.084,46	0,00
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	27.586,03	27.369,20	-216,83	26.913,87	101,69
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	4.015,79	4.032,69	16,90	4.069,10	99,11
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	6.977,05	6.945,49	-31,56	5.146,77	134,95
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.696,76	1.628,15	-68,61	1.201,92	135,46
	ORIONOIL ER S.A	2.911,64	2.901,53	-10,11	3.602,70	80,54
	PCR-ECUADOR S.A.	10.853,16	10.860,37	7,21	11.132,52	97,56
	PETROBELL S.A.	4.811,57	4.811,65	0,08	3.343,16	143,93
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	978,99	962,14	-16,85	867,03	110,97
	PETROORIENTAL S.A.	6.427,58	6.475,04	47,46	7.574,46	85,49
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	6.562,07	6.560,60	-1,47	6.271,31	104,61
	Subtotal Cías. Privadas	97.760,88	97.489,80	-271,08	95.420,56	102,17
	Total Nacional	460.810,84	463.157,49	2.346,65	465.882,58	99,42
	* 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		17/8/2026		18/8/2026		
BLOQUE 1 (PACOA)		26,66		26,63		
BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)		26.483,83		26.507,65		
BLOQUE 15 (INDILLANA)		13.282,05		12.365,47		
BLOQUE 16 (RO)		10.345,46		10.317,81		
BLOQUE 18 (PALO AZUL)		2.925,32		2.926,35		
BLOQUE 21 (YURALPA)		6.230,34		6.175,59		
BLOQUE 31		6.783,93		6.786,57		
BLOQUE 43 (ITT)		40.138,25		40.132,91		
BLOQUE 44 (PUCUNA)		10.974,74		10.974,70		
BLOQUE 45 (PUMA)		46,00		46,00		
BLOQUE 49 (BERMEJO)		1.040,51		1.040,41		
BLOQUE 55(ARMADILLO)		1.388,10		1.388,10		
BLOQUE 56 (LAGO AGRIO)		4.475,41		4.420,43		
BLOQUE 57 (SHUSHUFINDI)		70.160,10		72.593,65		
BLOQUE 58 (CUYABENO-TIRISHICA)		13.801,66		13.803,02		
BLOQUE 59 (VINITA)		4.128,86		4.128,94		
BLOQUE 60 (SACHA)		73.015,34		73.119,71		
BLOQUE 61 (AUCA)		62.584,34		63.569,53		
BLOQUE 67 (TIVACUNO)		947,41		967,71		
BLOQUE 7 (COCA PAYAMINO)		14.271,65		14.376,51		
TOTAL		363.049,96		365.667,69		
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	43	8		
EMPRESAS PRIVADAS		708	6	1		
TOTAL NACIONAL		2.578	49	9		
4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)						
SUJETO DE CONTROL		17/8/2026		18/8/2026		
EP PETROECUADOR		25.019,35		24.960,85		
NOVEDADES PRINCIPALES:						
*CÍA. EP PETROECUADOR: BLOQUE-7: POZO OSO H111 CERRADO POR LIMPIEZA STRAINER TK 500 BLS. POZO COCA-A34 CON INCREMENTO DE BSW. POZO GACELA-24 CON BAJO APORTE. BLOQUE-15: POZO YANAQUINCHA OESTE-A15 CERRADO POR REACONDICIONAMIENTO. POZO YANAQUINCHA OESTE-B17 CERRADO POR ALARMA DE ALTA PRESIÓN DE DESCARGA. 6 POZOS DE LOS CAMPOS PALMAR OESTE Y PALMERAS NORTE CERRADOS POR ROBO DE CABLES. BLOQUE-16: POZO WATI-5 CERRADO POR FALLA ELÉCTRICA. BLOQUE-21: POZOS YURALPA CENTRO: 36S1 36 CON INCREMENTO DE BSW. BLOQUE-57: POZO PICHINCHA-07 CERRADO POR CONTROL DE NIVEL DEL TANQUE POR TRABAJOS EN LÍNEA DE FLUJO. POZO SHUSHUFINDI-069A CERRADO POR ROBO DE CABLE. BLOQUE-58: POZO CUYABENO-15 CERRADO POR CAMBIO DE VALVULA SECCIONADORA. POZO CUYABENO-67 CERRADO POR TRABAJO SIN TORRE. BLOQUE-60: POZO SACHA-109A CERRADO POR PRUEBA DE RESTAURACIÓN DE PRESIÓN. BLOQUE-61: POZO CONONACO-59 CERRADO POR PRUEBA DE RESTAURACIÓN DE PRESIÓN. POZOS AUCA: 239-248-163 CON INCREMENTO DE BSW. POZO AUCA-29 CON BAJO APORTE.						
*CÍA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.: 11 POZOS DE LOS CAMPO ALICE OESTE, CHORONGO, DORINE Y FANNY-18B CONTINÚAN CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA; 13 POZOS DE LOS CAMPOS FANNY, JOHANNA ESTE, MARIANN Y MARIANN-A4 CONTINÚAN CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN. 20 POZOS DE LOS CAMPOS COLIBRI, DORINE, FANNY-18B, GABY, JOHANNA ESTE, MAHOGANY Y MARIAN CONTINÚAN CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA; 15 POZOS DE LOS CAMPOS DORINE, FANNY-18B, JOHANNA ESTE Y 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 DORINE-19 CERRADO DEBIDO A QUE NO TIENE POTENCIAL DE RESERVAS. POZOS FANNY 18B-198 Y GABY-6 CERRADOS POR RESTAURACIÓN DE PRESIÓN. POZO FANNY-18B93H CERRADO POR FALLA DE VSD. POZO DORINE-24 FINALIZA REACONDICIONAMIENTO. POZO MARIANN-10 CERRADO POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE MTU.						
*CÍA. PETROORIENTAL: 22 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 Y NANTU-28 APAGADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; 20 POZOS DE LOS CAMPOS KUPI, NANTU, HORMIGUERO, HORMIGUERO SUR, TAPIR NORTE APAGADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN; 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 Y HORMIGUERO CENTRO-1 CERRADO POR COMUNICACIÓN TUBING-CASING. POZO HORMIGUERO-27 CERRADO ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA. POZO NANTU-14 CERRADO ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.						
*CÍA. PETRÓLEOS DEL PACÍFICO S.A. PACIFPETROL: 9 POZOS DEL BLOQUE-2 CERRADOS 24 HORAS NO EVALUADOS.						
*CÍA. ORION ENERGY OCANO PB S.A.: POZO OCANO-3 Y OCANO-4 CERRADOS POR FALLA DE GENERACIÓN + ESTABILIZANDO PARÁMETROS.						
*CÍA. ORION OIL ER S.A.: POZO RON-8RE CERRADO POR TRABAJOS OPERATIVO.						
*ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC: BLOQUE-46: POZO MDC-51 CERRADO POR ALARMA DE ALTA TEMPERATURA DE INTAKE. POZO MDC-9 CON INCREMENTO DE BSW. POZO MDC-42 CERRADO POR ALARMA DE ALTA TEMPERATURA DE INTAKE.						
* CÍA. GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD.: POZO SINGUE-B12H CERRADO EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO.						
*CÍA. PLUSPETROL OIL ECUADOR: POZO VILLANO: 03ST2-11RE1-15H EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO. POZO VILLANO-13H CERRADO POR ALTO CORTE DE AGUA.						
*CÍA. PETROBELL S.A.: POZOS: CACHIYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN. POZOS TIGUINO: 19-22 ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. POZOS TIGUINO-38 CON BAJO APORTE.						
*CÍA. PCR ECUADOR S.A.: BLOQUE-64: POZO YUCA SUR-16 CERRADO POR FALLA DE EQUIPO BES. POZO SAMI-1 CERRADO POR REACONDICIONAMIENTO. POZO PINDO-24D CERRADO POR FALLA DE EQUIPO BES.						
*CÍA. GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC.: NO REPORTA PÉRDIDAS.						
*CÍA. CONSORCIO 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 NRO. S-GBE-2025-000112 ENVIADO AL MINISTERIO DE AMBIENTE Y ENERGÍA.						
*CÍA. CONSORCIO 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	