

**FECHA DE OPERACIÓN:** 6/7/2026  
 5/7/2026

(VOLUMENES SUJETOS A REVISIÓN)

**PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS**

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						
SUJETO DE CONTROL	PÚBLICA	PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN	
		4/7/2026	5/7/2026	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)			
	EP PETROECUADOR	366.403,00	361.051,74	-5.351,26	372.979,74	96,80
	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	23.137,45	23.066,64	-70,81	24.084	95,77
	CONSORCIO BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	386,11	0,00
	CONSORCIO BLOQUE PERICO	774,91	879,78	104,87	1.120,89	0,00
	ENAP SIFPETROL S.A. - ENAP SIPEC	27.090,49	27.484,20	393,71	27.159,70	101,19
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	3.525,26	3.430,69	-94,57	4.144,65	82,77
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	6.832,14	6.855,95	23,81	5.391,48	127,16
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.776,56	1.776,79	0,23	1.215,01	146,24
	ORIONOIL ER S.A.	3.063,89	3.065,54	1,65	3.672,41	83,47
	PCR-ECUADOR S.A.	11.373,24	11.431,34	58,10	11.348,91	100,73
	PETROBELL S.A.	4.841,08	4.750,83	-90,25	3.393,80	139,99
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	898,36	923,09	24,73	879,79	104,92
	PETROORIENTAL S.A.	7.025,70	6.869,37	-156,33	7.549,36	90,99
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	6.637,97	6.644,49	6,52	6.348,85	104,66
	Subtotal Cias. Privadas	96.977,05	97.178,71	201,66	96.695,31	100,50
	<b>Total Nacional</b>	<b>463.380,05</b>	<b>458.230,45</b>	<b>-5.149,60</b>	<b>469.675,05</b>	<b>97,56</b>

\* 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-2025-0243-OF y MAE-VH-2025-0244-OF del 14-May-2025 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	4/7/2026	5/7/2026
BLOQUE 1 (PACOA)	26,06	26,11
BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)	27.870,11	27.932,91
BLOQUE 15 (INDILLANA)	12.707,97	12.710,30
BLOQUE 16 (RO)	10.062,51	9.237,74
BLOQUE 18 (PALO AZUL)	2.900,90	2.940,94
BLOQUE 21 (TURALPA)	6.391,36	6.391,93
BLOQUE 31	6.716,52	6.716,86
BLOQUE 43 (IT)	40.064,55	40.087,13
BLOQUE 44 (PUJUNA)	10.345,54	10.614,51
BLOQUE 45 (PUMA)	54,00	54,00
BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.049,77	1.049,70
BLOQUE 55 (SARMAZULLO)	1.320,95	1.320,95
BLOQUE 86 (LAGO AGRO)	5.244,66	5.257,67
BLOQUE 97 (SHUSHUPINDI)	72.413,05	72.444,89
BLOQUE 98 (CUIYABENO-TIBACUA)	13.216,22	13.418,97
BLOQUE 99 (VINITA)	3.987,99	3.987,91
BLOQUE 60 (SACHA)	73.619,99	68.328,30
BLOQUE 61 (AUCA)	62.627,60	62.638,25
BLOQUE 67 (TIVACUNO)	942,86	983,86
BLOQUE 7 (COCA PAYAMINO)	14.840,39	14.910,90
<b>TOTAL</b>	<b>366.403,00</b>	<b>361.051,74</b>

**3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES**

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. DE POZOS EN PRODUCCIÓN	No. DE POZOS EN RECONDICIONAMIENTO (CON Y SIN TORRE COMPLETACIÓN Y PRUEBAS)	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1867	45	10
EMPRESAS PRIVADAS	711	7	1
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>2.578</b>	<b>52</b>	<b>11</b>

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)		
SUJETO DE CONTROL	4/7/2026	5/7/2026
EP PETROECUADOR	24.360,31	24.207,39

**NOVEDADES PRINCIPALES:**

- \*CÍA EP PETROECUADOR, BLOQUE-7: POZOS COCA-A032 Y COCA-89 CERRADOS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE GENERACIÓN. POZO OSO 0689H CERRADO POR ALARMA DE VSD. POZO OSO-9 CERRADO EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE-16: 13 POZOS DE LOS CAMPOS ANO, DAIMI, GINTA, IRO Y WATI CERRADOS POR FUGA EN LÍNEA DE AGUA DE 18 PULGADAS. POZO DAIMI-01 CERRADO POR CONTROL DE NIVELES EN PLANTA SP. BLOQUE-44: POZOS PUJUNA-31 CERRADOS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE-57: POZO SHUSHUPINDI-1333 CERRADO POR POSIBLE FALLA MECÁNICA. 6 POZOS DEL CAMPO SHUSHUPINDI CERRADOS POR FALLA ELÉCTRICA. BLOQUE-58: POZO SANSANUARI-010A CERRADO POR LIMPIEZA DE TURBINA Y VRF. BLOQUE-60: 54 POZOS DEL CAMPO SACHA CERRADOS POR FALLA ELÉCTRICA. POZO SACHA-487 CON INCREMENTO DE BSW. BLOQUE-61: POZOS CULEBRA-39 Y YUCA-22 CON INCREMENTO DE BSW. POZOS YULBREA-25-22-27 CON BAJO APORTE.
- \*PLATAFORMA AMISTAD: AMSA-008S1, AMSC-015C1, AMSA-023 PR POZOS CERRADOS - AMSA-016PR, AMSA-065 3P, AMSA-012S1, AMSB-010, AMSA-007S 2P POZOS ABIERTOS.
- \*CÍA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD., 10 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. POZO FANNY-18B164 CERRADO POR PRESIÓN DEL RESERVOIRIO. 18 POZOS DE LOS CAMPOS COLIBRI, DORINE, FANNY-18B, GABY, JOHANNA ESTE, MAHOGANY Y MARIAN CONTINUAN CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA; 20 POZOS DE LOS CAMPOS DORINE, FANNY-18B, JOHANNA ESTE, MARIANN CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. 36 POZOS DE LOS CAMPOS ALICE, ALICE OESTE, DORINE, ESPERANZA, FANNY-18B, JOHANNA ESTE, MARIANN, TARAPOS NOROESTE CERRADOS POR NO SER ECONÓMICOS. POZO JOHANNA ESTE-44 CERRADO DEBIDO A QUE NO TIENE POTENCIAL DE RESERVAS. POZO MARIANN-4410 CERRADO POR RESTAURACIÓN DE PRESIÓN. POZO MARIANN-97 CERRADO POR MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE VSD. POZOS MARIANN, 15-27 CERRADOS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE BOMBA JET.
- \*CÍA PETROORIENTAL, 19 POZOS DE LOS CAMPOS NANTU, WANKE, HORMIGUERO, HORMIGUERO SUR, PAICHE, TAPIR NORTE CERRADO POR FALLA EN EQUIPO DE FONDO; POZOS HORMIGUERO-37-33-43, HORMIGUERO SUR, S, 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 RECONDICIONAMIENTO. POZO HORMIGUERO-27 CERRADO ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA. 5 POZOS DE LOS CAMPOS KUPI, NANTU, WANKE Y HORMIGUERO APAGADOS 24 HORAS SIN RESERVAS POTENCIALES; POZO TAPIR NORTE-28 CON TUBERÍA DE PUNTA LIBRE. POZOS NANTU-35 Y HORMIGUERO CENTRO-1 CERRADOS POR COMUNICACIÓN TUBING-CASING. POZO HORMIGUERO-19 CERRADO POR FALLA DE VSD.
- \*CÍA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL, 4 POZOS DEL BLOQUE-2 CERRADOS 24 HORAS NO EVALUADOS.
- \*CÍA ORION ENERGY OCANO PB S.A.: NO REPORTA PÉRDIDAS.
- \*CÍA ORION OIL ER S.A.: NO REPORTA PÉRDIDAS.
- \*ENAP SIFPETROL S.A. - ENAP SIPEC, BLOQUE-47: POZO BIGUINO-1 Y BIGUINO-2 CERRADOS POR PROBLEMAS EN LA UNIDAD MTU. POZO COPAL-1 CERRADO POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE MOTOR Y BOMBA. POZO PARAISO-08 CON BAJO APORTE.
- \*CÍA GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD., POZO SINGUE-812H CERRADO EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. POZO SINGUE-N21 CERRADOS POR RESTAURACIÓN DE PRESIÓN.
- \*CÍA PLUSPETROL OIL ECUADOR, POZO VILLANO: 035T2-11RE1-15H EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. POZO VILLANO-13H CERRADO POR ALTO CORTE DE AGUA.
- \*CÍA PETROBELL S.A., POZOS: CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN. POZOS TIGUINO: 19-22 EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. POZO TIGUINO-9 CON BAJO APORTE.
- \*CÍA PCR ECUADOR S.A., BLOQUE-44: POZO YUCA SUR-16 CERRADO POR FALLA EN EL SWGR. POZO YUCA SUR-17 CERRADO PARA RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE-66: POZO PINDO-34D CERRADOS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE-60: POZO VHR SUR-6 CON INCREMENTO DE BSW.
- \*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 2026, DE ACUERDO A LA COMUNICACIÓN NRO. S-GBE-2025-000112 ENVIADO AL MINISTERIO DE AMBIENTE Y ENERGÍA.
- \*CÍA CONSORCIO BLOQUE PERICO, POZO PERICO NORTE-A3 CERRADO POR MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE MTU. POZO PERICO NORTE-AA ARRANQUE DEL POZO A 35 HZ AL MOMENTO OPERANDO EN MODO PID.

\* 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.