

FECHA DE REPORTE: 6/3/2025
FECHA DE OPERACIÓN: 5/3/2025

(VOLÚMENES SUJETOS A REVISIÓN)

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)		
SUJETO DE CONTROL	PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN		BLOQUE	4/3/2025	5/3/2025
	4/3/2025	5/3/2025	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Marzo 2025	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)			
	PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)						
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	373.145,06	373.506,57	361,51	386.339,64	96,68		
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	24.005,19	23.890,36	-124,83	21.042,61	113,49		
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	2.285,91	2.193,68	-92,23	3.536,19	62,04		
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPERQ	514,27	514,14	-0,13	53,59	959,47		
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	280,01	285,13	5,12	0,00	0,00		
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SISEC	29.005,82	29.142,31	136,49	24,469	119,10		
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	2.340,43	2.343,30	2,87	7.493,08	31,27		
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	5.673,82	5.252,07	-421,75	5.565,49	94,37		
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.453,87	1.453,05	-0,82	1.345,03	108,03		
	ORION OIL ER S.A.	2.886,38	3.130,61	244,23	2.548,88	122,82		
	PCR-ECUADOR S.A.	8.610,07	8.721,27	111,20	8.707,10	100,16		
	PETROBELL S.A.	3.310,63	3.305,34	-5,29	3.071,55	107,61		
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	681,65	611,08	-70,57	864,92	70,65		
	PETROORIENTAL S.A.	9.022,24	9.019,10	-3,14	6.656,47	135,49		
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	7.523,14	7.347,33	-175,81	6.947,09	105,76		
	Subtotal Cías. Privadas	97.593,43	97.198,77	-394,66	92.300,96	105,31		
Total Nacional	470.738,49	470.705,34	-33,15	478.640,60	98,34			

* EN EL ESTIMADO DE PRODUCCIÓN PARA FEBRERO DE 2025 EN EP PETROECUADOR SE CONSIDERA 8.702 BBL'S DE REACTIVACIÓN DE POZOS Y 12.638 BBL'S DE LOS PROSPECTOS EXPLORATORIOS. EN EP PETROECUADOR YA NO ESTÁ CONSIDERADO LOS ESTIMADOS DEL BLOQUE 43. SE CONSIDERA LOS 1.247 BLS DEL BLOQUE 91 DE PCR ECUADOR (BLOQUE SIN PRODUCCIÓN ABANDONADO)

BLOQUE	4/3/2025	5/3/2025
BLOQUE 1 (PACOA)	27,60	27,57
BLOQUE 12 (EDEN YUTUR)	29.805,24	29.858,33
BLOQUE 15 (INDIANA)	15.227,79	15.242,49
BLOQUE 16 (IRO)	11.137,41	11.132,34
BLOQUE 18 (PALO AZUL)	3.202,11	3.202,23
BLOQUE 21 (YURALPA)	6.750,94	6.750,57
BLOQUE 31	3.823,93	3.818,316
BLOQUE 43 (ITT)	44.077,28	44.034,61
BLOQUE 44 (PUCUNA)	9.240,38	9.240,36
BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.168,56	1.168,61
BLOQUE 55 (ARMADILLO)	876,52	876,52
BLOQUE 56 (LAGO AGRI)	2.699,39	2.699,47
BLOQUE 57 (SHUSUFIBI LIBERTADOR)	70.487,26	70.018,94
BLOQUE 58 (CIVABENO-TPISHCA)	13.861,20	13.861,95
BLOQUE 59 (VINTA)	3.892,66	3.892,23
BLOQUE 60 (SACHA)	76.398,12	76.400,09
BLOQUE 61 (AUCA)	67.326,22	68.123,56
BLOQUE 67 (TWACUNO)	319,89	338,39
BLOQUE 7 (COCA PATAMBO)	12.818,56	12.819,99
TOTAL	373.145,06	373.506,57

3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. de POZOS EN PRODUCCIÓN	No. de POZOS EN RECONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. de POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1.787	26	2
EMPRESAS PRIVADAS	638	6	3
TOTAL NACIONAL	2.425	32	5

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)		
SUJETO DE CONTROL	4/3/2025	5/3/2025
EP PETROECUADOR	18.913,86	19.003,03

NOVEDADES PRINCIPALES:

***CÍA EP PETROECUADOR** - BLOQUE 15 - POZOS: YANAQUINCHA ESTE-B18 CERRADO DURANTE 6 HORAS POR REVISIÓN DE VÁLVULA EN MANIFOLD. BLOQUE-16.- POZOS: AMO-B4-B2, CAPIRON-A15, GINTA-A14-A16, IRO-A14-A42HST, IRO-A7-16H, WAT-5 CERRADOS 24 HORAS POR FALLA ELÉCTRICA Y EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO, CAPIRON-A7A CERRADO DURANTE 1,5 HORAS POR FALLA EN VSD. BLOQUE 24.- POZO PUCUNA-29 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 52.- 47 POZOS DE LOS CAMPOS: ATACAPI, PACAYACU, PICHINCHA, SERCOYA, SHUARA Y SECOYA CERRADOS ENTRE 2 Y 6 HORAS POR FALLA EN SISTEMA ELÉCTRICO POR TORMENTA ELÉCTRICA. BLOQUE 58.- POZO CUVABENO-27 CERRADO 8 HORAS POR FALLA DE VSD. BLOQUE 60.- POZOS: SACHA-28B CERRADO 2 HORAS POR BAJA PIP. SACHA-59 CERRADO 24 HORAS POR RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 67.- POZOS: TIVACUNO-A1-A3-A4-B2-1-4-17-58-89 CONTINUAN CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES Y ELEMENTOS DE COBRE Y TIVACUNO-B3-B5ST CERRADOS DEBIDO A FALLA DE EQUIPO BES EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 7.- POZOS: GACELA-01-96-98 CERRADOS DURANTE UNA HORA POR MANTENIMIENTO DE GENERADOR, OSO-2 CERRADO UNA HORA POR MANTENIMIENTO DE UNIDAD POWER OIL.
***PLATAFORMA AMISTAD** POZOS AMISTAD-0752-0851-1151-1551-1651 CERRADOS, POZOS AMISTAD-0653-1251-B10 ABIERTOS, AMISTAD-B10S1 CONTINÚA POR EL SISTEMA DE COMPRESIÓN, POZO AMISTAD-6S3 REALIZANDO VENTEO CONTROLADO Y LUEGO INGRESA AL EL SISTEMA DE COMPRESIÓN.
***PIANTA GNL** - OPERACIONES CERRADAS.
***PIANTA GNL VESUBIO** - OPERACIONES CERRADAS.
***CÍA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD** - POZOS: ALICE OESTE-1A, CHORONGO-2, DORINE-49RE, FANNY 188-85-128, JOHANNA ESTE-16, MARIANN-55-96 CONTINUAN CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA. FANNY 188-31-153H-144H, MARIANN-44 CONTINUAN CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN, DORINE-18-38-55-66, FANNY-1, FANNY 188-56-75-157, MAHOGANY-01, MARIAN-09 CONTINUAN CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA; ALICE OESTE-11H, DORINE-22-26-92-93, FANNY 188-87-100H-161-163, JOHANNA ESTE-17-26-72, MARIANN-21-31-39-50-60-73, ALICE-8 Y COLIBRI-2H CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, ALICE OESTE-14H, DORINE-14H-19-39-42, ESPERANZA-4H, FANNY 188-149-160-167-127-136H-159-162-166-21-23RE1-26-45-53-71-60-79-96, JOHANNA ESTE-3-23-42H, MARIANN-37, TAKAPOA NOROESTE-1 CERRADOS POR SER NO ECONÓMICO; POZO JOHANNA ESTE-44 CERRADO DEBIDO A QUE NO TIENE POTENCIAL DE RESERVAS. FANNY 188-20-24H Y MARIANN-10 CERRADOS 24 HORAS POR BUILD UP. POZOS ALICE-17H Y DORINE-89 CERRADOS NO PRODUCEN; FANNY 188-195 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MARIANN-35 CERRADO 24 HORAS POR CONTROL DE PRODUCCIÓN; CHORONGO-1, DORINE NORTE-1, DORINE-86-87-88 CERRADOS DURANTE 3 HORAS POR CAMBIO DE SPOOL.
***CÍA PETROORIENTAL** - POZOS: NANTU-14-21-28, WANKE-14-2, HORMIGUERO-3-30, HORMIGUERO SUR-5-7-11, TAPIR NORTE-19-21-23-27-33-39-42 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, POZOS HORMIGUERO-37-43 CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA, POZOS KUPI-18, HORMIGUERO-26-33-4-42-5, HORMIGUERO SUR-6, TAPIR NORTE-16-17-20 CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN, POZOS KUPI-6, NANTU-17-17-18, WANKE-12, HORMIGUERO-25 SIN RESERVAS POTENCIALES, HORMIGUERO-27 ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA; TAPIR NORTE-37 CERRADO POR FALLA EN GENERADOR, POZOS TAPIR NORTE-29-34 CERRADOS POR PROBLEMAS MECÁNICOS; HORMIGUERO-42 CERRADO-24 APAGADO POR BAJA PRODUCCIÓN; HORMIGUERO SUR-11 CERRADO 24 HORAS POR RECONDICIONAMIENTO, PAICHE-2 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE EQUIPO DE FONDO, KUPI-15 CERRADO 2 HORAS POR FALLA DE VSD.
***CÍA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL** - 104 POZOS EN EL CAMPO ANCON CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS. BAJA PRODUCCIÓN POR LLUVIAS VÍAS DE ACESO EN MALAS CONDICIONES.
***CÍA ORION ENERGY OCANOPB S.A.** - POZOS: OCAÑO-2 CERRADO 24 ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, OCAÑO-7 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP, OCAÑO-3 BAJA APORTE.
***CÍA ORION OIL ER S.A.** - POZOS: ENO 3 CERRADO 24 HORAS POR ALARMA DE SOBRE CORRIENTE EN VSD; RON-5 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, ENO-9 CERRADO 4 HORAS POR FALLA DE VSD.
***CÍA GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD** - POZOS: SINGUE-1 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE BOMBA MECÁNICA.
***CÍA PEGASO** - POZOS: PUMA-5-10-11 CERRADOS 24 HORAS EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO, PUMA-7 REALIZANDO TRABAJOS DE RECONDICIONAMIENTO, PUMA-13-14 EN PRODUCCIÓN.
***CÍA PLUSPETROL OIL ECUADOR** - POZOS: VILLANO-05572 EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO; VILLANO-119E1 CERRADO 24 HORAS POR PESCA SIN EXITO, VILLANO-15H CERRADO 24 HORAS POR MANTENIMIENTO DE LA UNIDAD, VILLANO-13H 20HST CERRADOS ENTRE 11,43 Y 10,82 HORAS POR FALLA ELÉCTRICA.
***CÍA PETROBELL S.A.** - POZOS: CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN.
***CÍA ENAP SIPETROL S.A.** - POZOS: MDC-33-75 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, INCHI-E26 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP, MDC-75 CERRADO 24 HORAS POR RECONDICIONAMIENTO, INCHI-B30 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MDC-38 CERRADO 21 HORAS POR SOBRECORRIENTE, MDC-29 BAJA APORTE E INCREMENTA BSW.
***CÍA PCR ECUADOR S.A. - BLOQUE 64** - POZOS: YUCA SUR-16 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, LLUMPAK-2D CERRADO 24 HORAS PARA BUILD UP. BLOQUE 65 - POZOS: PINDO-09 Y SUYANA-2 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, SUYANA-1 BAJA APORTE. BLOQUE 90 - POZO VHR SUR-1 BAJA APORTE E INCREMENTA BSW. BLOQUE 91 - BLOQUE ABANDONADO.
***CÍA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC** - BLOQUE- 50 POZO CHARAPA-B5 CERRADO 13 HORAS POR FALLA DE BOMBA JET. BLOQUE 89 - POZO IGUANA SUR-B1 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN INICIAL. SE CIERRA PARA BUILD UP.
***CÍA CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPERQ** - NO REPORTA PERDIDAS.
***CÍA CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO** - POZOS: PERICO NORTE-A6 CERRADO 24 HORAS.

*LOS 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 2024.