

FECHA DE REPORTE: 16/4/2025
FECHA DE OPERACIÓN: 15/4/2025

(VOLUMENES 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	14/4/2025	15/4/2025	
	14/4/2025	15/4/2025	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Abril 2025	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)				
									PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	375.548,57	374.395,69	-1.152,88	391.500,29	95,63			
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	24.354,26	24.395,43	41,17	21.480,35	113,57	BLOQUE 1 (PACOA)	27,64	27,61
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	2.284,10	2.236,50	-47,60	4.118,28	54,31	BLOQUE 12 (EDEN YUTUR)	30.105,49	30.592,98
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	493,35	485,42	-7,93	50,13	968,32	BLOQUE 15 (BOLLEMA)	14.372,45	14.374,29
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	251,59	252,18	0,59	0,00	0,00	BLOQUE 16 (RO)	11.115,73	11.129,65
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	27.506,68	28.341,45	834,77	24.225	116,99	BLOQUE 18 (PALO AZUL)	2.820,54	2.821,51
	GENTE OIL ECUADOR PTELTD	2.247,10	2.230,78	-16,32	7.640,58	29,20	BLOQUE 21 (YURALPA)	6.597,13	6.655,18
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	5.432,79	5.383,91	-48,88	6.290,19	85,59	BLOQUE 31	3.768,14	3.748,46
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.438,95	1.454,74	15,79	1.322,14	110,03	BLOQUE 43 (ITT)	44.126,75	43.986,59
	ORIONOIL ER S.A.	3.028,31	3.020,76	-7,55	2.494,15	121,11	BLOQUE 44 (PUCUNA)	9.380,15	9.380,22
	PCR-ECUADOR S.A.	9.110,69	9.150,44	39,75	8.391,02	109,05	BLOQUE 49 (BIENEJO)	1.165,39	1.165,50
	PETROBELL S.A.	3.228,20	3.227,34	-0,86	3.046,06	105,95	BLOQUE 55 (ARMADILLO)	836,80	836,80
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	825,34	833,59	8,25	878,58	94,88	BLOQUE 56 (LAGO AGRID)	3.198,03	3.197,97
	PETROORIENTAL S.A.	9.012,72	9.033,83	21,11	6.516,26	138,64	BLOQUE 57 (SHUSHUPINK LIBERTADOR)	71.303,86	69.758,91
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	7.726,69	7.725,12	-1,57	6.843,66	112,88	BLOQUE 58 (CUYABENO TIPSHICA)	14.221,41	14.211,28
	Subtotal Cías. Privadas	96.940,77	97.771,49	830,72	93.296,89	104,80	BLOQUE 59 (VINTA)	3.780,38	3.780,92
	Total Nacional	472.489,34	472.167,18	-322,16	484.797,18	97,39	BLOQUE 60 (SACHA)	75.005,01	75.005,66
	* EN EL ESTIMADO DE PRODUCCIÓN PARA ABRIL DE 2025 EN EP PETROECUADOR SE CONSIDERA 8.909 BBLs DE REACTIVACIÓN DE POZOS Y 16.504 BBLs 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 61 (AUICA)	70.870,14
							BLOQUE 67 (TIVACUNO)	349,25	340,88
							BLOQUE 7 (COCA PAYAMINO)	12.504,28	12.447,69
							TOTAL	375.548,57	374.395,69

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. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1787	26	2
EMPRESAS PRIVADAS	664	5	3
TOTAL NACIONAL	2.451	31	5

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)		
SUJETO DE CONTROL	14/4/2025	15/4/2025
EP PETROECUADOR	18.479,01	18.339,80

NOVEDADES PRINCIPALES:

***CÍA EP PETROECUADOR:** - BLOQUE 12- POZO EDEN YUTURI-D99 CERRADO DURANTE 12 HORAS PARA REALIZAR LIMPIEZA CON ACIDO Y SOLVENTES. BLOQUE 15- POZOS: QUINDE-A1-A2 CERRADO 2 HORAS POR VARIACION DE VOLTAJE. YANAQUINCHA ESTE-A8 CERRADO 2 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE 16- POZOS: AMO-B4-B2-C21-C23, BOGI-A5, GINTA-A14-A16-A19, IRO-A14-A32-A42HST-A44-A7-16H-7, WATI-5 CERRADOS 24 HORAS POR FALLA ELECTRICA Y EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 31- POZO APAKA-A6 CERRADO 24 HORAS POR TRABAJOS DE RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 43- POZO TAMBOCOCHA-E6H CERRADO 12 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE 57- POZOS: SHUSHUPINK-66A-87A-115-146D-167-194-199D-208D-245D-247D CERRADOS ENTRE 4 Y 8 HORAS POR FITTING EN SEPARADORA DE PRODUCCIÓN V-0124. PARAJUACU-27-32 CERRADOS ENTRE 4 Y 24 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE 58- POZOS: SACHA-233RE CERRADO DURANTE 12 HORAS POR BUILD UP. SACHA-444D CERRADO 2 HORAS FALLA ELECTRICA DE VSD. BLOQUE 61- POZOS: CULEBRA-12D-43H CERRADOS 24 HORAS POR ALTO NIVEL DE AGUA EN TANQUES, CONANOC-15 CERRADO 24 HORAS POR DAÑO DE BANDA ROTAFLEX DE BOMBEO MECÁNICO. BLOQUE 67- POZOS: TIVACUNO-A1-A3-A4-B2-1-4-17-88-89 CONTINÚA CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES Y ELEMENTOS DE COBRE Y TIVACUNO-B3-B5S1 CERRADOS DEBIDO A FALLA DE EQUIPO BES EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 7- POZOS: OSO-0105 CERRADO DURANTE 24 HORAS BAJA PRESIÓN DE RESERVORIO Y SIN APORTE, OSO-A121 CERRADO 9 HORAS POR ALARMA DE TEMPERATURA EN VSD EN EQUIPO BES.

***PLATAFORMA AMISTAD:** -POZOS: AMISTAD-07S2-08S1-11S1-15S1-16S1 CERRADOS, POZOS AMISTAD- 06S3-12S1-51D ABIERTOS, AMISTAD-6S3 SE CIERRA PARA INYECTAR 5 GLNS DE SURFACTANTES.

***PLANTA QNL:** -OPERACIONES NORMALES.

***PLANTA QNL 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 CONTINÚAN CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA. FANNY 188-31-153H-144H, MARIANN-44 CONTINÚAN CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN, DORINE-18-38-55-66, FANNY-1, FANNY 188-56-75-157, MAHOGANY-01, MARIAN-09 CONTINÚAN 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, JOHANNA ESTE-5H Y COLIBRI-2H CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, ALICE OESTE-14H, DORINE-14H-19-39-42, ESPERANZA-4H, FANNY 188-149-160-167-127-136H-159-162-166-21-23RE1-26-45-53-71-80-79-86, JOHANNA ESTE-3-23-42H, MARIANN-37, TARAPOTA NOROESTE-1, DORINE-45 Y ALICE-3 CERRADOS POR SER NO ECONÓMICO; POZO JOHANNA ESTE-44 CERRADO DEBIDO A QUE NO TIENE POTENCIAL DE RESERVA. FANNY 188-20-24H Y MARIANN-10 CERRADOS 24 HORAS POR BUILD UP. POZOS ALICE-17H Y DORINE-89 CERRADOS NO PRODUCEN, FANNY 188-197 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MARIANN-31 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, MARIANN-42 CERRADO 6 HORAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE UNIDAD DE BOMBEO HIDRAULICO.

***CÍA PETROORIENTAL:** -POZOS: NANTU-14-21-28, WANKE-14-2, HORMIGUERO-3-30, HORMIGUERO SUR-5-7-11, TAPIR NORTE- 19-21-23-27-33-38-39-42 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, POZOS HORMIGUERO-37-43 CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA, POZOS KUPI-18, HORMIGUERO-26-3-4-42-5, HORMIGUERO SUR-6, TAPIR NORTE- 16-17-20 CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN, POZOS KUPI-4, NANTU-27-17-18, 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; WANKE-14 CERRADO 24 HORAS POR RECONDICIONAMIENTO, PAICHE-2 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE EQUIPO DE FONDO.

***CÍA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL:** - 88 POZOS EN EL CAMPO ANCON CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS.

***CÍA ORION ENERGY OCANOPB S.A.:** -POZOS: OCAÑO-2 CERRADO 24 ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, OCAÑO-7 CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA.

***CÍA ORIONOIL ER S.A.:** -POZOS: ENO-3-9 CERRADOS 24 HORAS POR ALARMA DE SOBRE CORRIENTE EN VSD; RON-5 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO.

***CÍA GENTE OIL ECUADOR PTELTD:** - POZOS: SINGUE-1 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE BOMBA MECÁNICA, SINGUE-B13 BAJA APORTE POR BAJA FRECUENCIA PARA OPTIMIZAR LA VIDA UTIL DE EQUIPO BES.

***CÍA PEGASO:** -POZOS: PUMA-5-10-11 CERRADOS 24 HORAS EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO, PUMA-13 CERRADO 24 HORAS POR ATASCAMIENTO DE EQUIPO BES, PUMA-2 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO TRABAJOS DE RECONDICIONAMIENTO.

***CÍA PLUSPETROL OIL ECUADOR:** -POZOS: VILLANO-03572 EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO; VILLANO-11RE1 CERRADO 24 HORAS POR PESCA SIN EXITO, VILLANO-15H CERRADO 24 HORAS POR MANTENIMIENTO DE LA UNIDAD F.

***CÍA PETROBELL S.A.:**-POZOS: CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN.

***CÍA ENAP SIPETROL S.A.:** -POZOS: MDC-24-33-34-38-45-64-90, INCHI-B6-B7-A9-B11-C3, PARAISO-20 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, INCHI-B31 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MDC-64 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, MDC-35 CERRADO 24 HORAS POR POSIBLE COMUNICACIÓN TUBING-CASING ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO

***CÍA PCR ECUADOR S.A.:** - BLOQUE 64- POZO LLUMPA-20 CERRADO 24 HORAS PARA BUILD UP, YUCA SUR-20 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, SAMI-4D CERRADO REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 65- POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 90- POZOS: VHR SUR-1 BAJA APORTE, VHR SUR-3STIC CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 91- BLOQUE ABANDONADO.

***CÍA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC:** - BLOQUE 89- POZOS: IGUANA SUR-81-B2 EN PRUEBAS INICIALES DE PRODUCCIÓN. BLOQUE 90- POZO CHARAPA-B5 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE UNIDAD MTU.

***CÍA CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO:** - NO REPORTA PÉRDIDAS.

***CÍA CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO:** - POZOS: PERICO NORTE-A5-A6 CERRADOS 24 HORAS POZOS SIN APORTE, PERICO SUR-81 CERRADO 19 HORAS POR MANTENIMIENTO DE MTU.