

FECHA DE REPORTE: 12/12/2022  
FECHA DE OPERACIÓN: 11/12/2022

(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	
	10/12/2022	11/12/2022	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	Estimados de Producción Diciembre 2022	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)
	PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)			
<b>PÚBLICA</b>	EP PETROECUADOR	385.029,24	328.864,41	-56.164,83	81,71
	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	25.980,39	25.966,34	-14,05	25.547,00
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00	0,00	0,00
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	1.842,00	1.584,55	-257,45	2.235,40
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	305,50	304,26	-1,24	1.200
	CONSORCIO PETROLERO PALANDA-YUCA SUR	2.248,43	2.250,37	1,94	2.998
	CONSORCIO PETROSUD PETROVIVA	4.937,78	4.938,95	1,17	4.531
<b>PRIVADA</b>	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPC	25.875,18	25.887,24	12,06	24.748,92
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	2.638,26	2.635,05	-3,21	2.740,38
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	1.258,22	1.191,74	-66,48	1.248,52
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.420,12	1.415,51	-4,61	1.456,44
	ORIONOL ER S.A.	3.219,22	3.189,18	-30,04	3.684,51
	PETROBELL S.A.	1.651,97	1.652,15	0,18	1.567,34
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	905,72	906,58	0,86	888,45
	PETROLIA ECUADOR S.A.	14.221,61	14.259,97	38,36	13.918,44
	PETROORIENTAL S.A.	11.855,87	11.827,44	-28,43	11.260,28
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	10.228,76	10.208,71	-20,05	9.575,90
	<b>Subtotal Cias. Privadas</b>	<b>108.389,03</b>	<b>108.218,04</b>	<b>-170,99</b>	<b>107.600,31</b>
	<b>Total Nacional</b>	<b>493.418,27</b>	<b>437.082,45</b>	<b>-56.335,82</b>	<b>510.073,2</b>

2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)		
BLOQUE	10/12/2022	11/12/2022
BLOQUE 1 (PACOA)	32,12	32,09
BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)	30.509,15	30.572,24
BLOQUE 19 (PILLOANA)	15.103,07	9.715,42
BLOQUE 18 (PALO AZUL)	4.551,50	3.983,60
BLOQUE 21 (YURALPA)	6.481,44	6.490,70
BLOQUE 31 (APAKA NENKE)	3.330,90	3.324,77
BLOQUE 43 (ITT)	51.618,00	51.605,98
BLOQUE 44 (PUCUNA)	3.908,49	3.878,53
BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.100,47	1.100,80
BLOQUE 55 (SARANZULLO)	1.513,84	1.513,84
BLOQUE 56 (LAGO AGRIO)	2.856,23	2.806,30
BLOQUE 57 (SHUSHUFINDI)	82.934,59	67.283,44
BLOQUE 58 (SUYABENDO TIPSICHA)	18.382,84	18.383,32
BLOQUE 59 (VITTA)	2.424,56	2.424,56
BLOQUE 60 (SACHA)	71.066,87	52.709,72
BLOQUE 61 (AUCA)	75.289,92	59.121,04
BLOQUE 7 (DCCA PAVAMINCO)	13.925,07	13.918,06
<b>TOTAL</b>	<b>385.029,24</b>	<b>328.864,41</b>

3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. DE POZOS EN PRODUCCIÓN	No. DE POZOS EN REACONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1662	32	5
EMPRESAS PRIVADAS	661	9	1
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>2.323</b>	<b>41</b>	<b>6</b>

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)		
SUJETO DE CONTROL	10/12/2022	11/12/2022
EP PETROECUADOR	22.182,61	22.177,63

NOVEDADES PRINCIPALES:

EP PETROECUADOR: BLOQUE 21: POZO YURALPA CENTRO-027 INCREMENTA BSW DE 82 A 83%. BLOQUE 18: 19 POZOS DEL CAMPO PALO AZUL Y 4 POZOS DEL CAMPO PATA APAGADOS 3 HORAS POR FALLA EXTERNA POR APERTURA DE LÍNEA EN EL SISTEMA ELÉCTRICO INTEGRADO DE PETROECUADOR. BLOQUE 12: POZOS EDÉN YUTURI- 003-007-014-113-037 DISMINUYEN APORTE DE FLUIDO. BLOQUE 15: POZOS COMPLEJO YANAQUINCHA, INDIALLANA, ITAYA, JIVINO Y LAGUNA APAGADOS +/- 7 HORAS POR VARIACIÓN DE ENERGÍA EN LA RED SEIP. POZOS CAMPOS LIMONCOCHA, PAKA NORTE, PAKA SUR, PALMAR, PALMERAS, TUICH, Y ANAQUINCHA APAGADOS +/- 7.5 HORAS POR VARIACIÓN DE ENERGÍA EN LA RED SEIP. POZOS SCY-01-08-10-14-17-19-20-22-33-37-38-42-39-50-28-05 APAGADOS 3 HORAS POR VARIACIÓN DE VOLTAJE EN EL SEIP. BLOQUE 43: POZOS TAMBOCOCHA-003-045 INCREMENTAN BSW. TAMBOCOCHA-051 REDUCE APORTE DE FLUIDO. BLOQUE 57: POZOS DEL CAMPO AGUARICO, AGUARICO ESTE, DRAGO ESTE, DRAGO NORTE Y PACAYACU APAGADOS +/- 5 HORAS POR PROBLEMAS EN VERGEL-JIVINOS; POZOS DEL CAMPO PARAHUACO APAGADOS +/- 1.5 HORAS POR FALLA EN EL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO; POZOS DEL CAMPO SECVOYA, SHUARA, SHUSHUFINDI Y SHUSHUQUI APAGADOS +/- 10 HORAS POR VARIACIÓN DE VOLTAJE EN EL SEIP. BLOQUE 56: POZOS LAGO AGRIO-011-041—39—47-50-64 APAGADOS +/- 3 HORAS POR VARIACIÓN DE VOLTAJE EN EL ALIMENTADOR SECVOYA-ATACAPI 2. BLOQUE 60: POZOS DEL CAMPO SACHA APAGADOS POR +/- 6.5 HORAS POR PROBLEMAS EN VERGEL-JIVINOS. BLOQUE 61: POZOS DEL CAMPO AUCA, AUCA SUR, CULEBRA, YUCA Y YULEBRA APAGADOS +/- 8.5 HORAS POR FALLA EXTERNA POR APERTURA DE LÍNEA EN EL SISTEMA ELÉCTRICO INTEGRADO DE PETROECUADOR.  
 \*PLATAFORMA AMISTAD: POZOS: AMISTAD-TST, AMISTAD-8ST1 Y AMISTAD-15S11 CERRADOS, POZOS AMISTAD-16S1 REALIZANDO VENTEO CONTROLADO, AMISTAD-6S3 SE CIERRA PARA PARA INYECTAR 5GLNS DE SURFACANTE.  
 \*PLANTA GNL OPERACIONES NORMALES.  
 \*PLANTA GAS VESUBIO OPERACIONES CERRADAS.  
 \*CIA. ANDES PETROL ECUADOR LTD.: POZOS: DORINE-26-39-42-91-92, FANNY 18B-19H-136H-31-53, MARIANN-96, ALICE-8 Y JOHANNA ESTE-39H CERRADOS POR CONTROL DE AGUA Y ALTO CORTE DE AGUA; DORINE-06-14H-49E-55-58, FANNY-01, FANNY 18BRE-157-162-18HRE1-21-63-79-85-94H-157-162-153, MARIANN-33-46, MARIANN 4A-04, ESPERANZA-4H Y GABY-1 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO; ALICE OESTE-11H, DORINE-26-39-22-66-78, FANNY 18B-18RE-103-127-128-159-23RE1-45-56-96, JOHANNA ESTE-16-17 CERRADOS POR SER NO ECONÓMICO, JOHANNA ESTE-26, FANNY 18B-75, MARIANN-55-42-73-39 CERRADO NO PRODUCE, ALICE-8, FANNY 18B-31, MARIANN-33-46-73 Y JOHANNA ESTE-26 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN, MARIANN-67 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MARIANN-4A11 CERRADO 4 HORAS PARA BUILD UP, MARIANN-65 CERRADO 24 HORAS POR REACONDICIONAMIENTO.  
 \*CIA. PETROLIA ECUADOR S.A.: POZOS: IRO-444H CERRADO 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN, IRO-A1-AS-432H-A51 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, TIVACUNO-A2 CERRADO 24 HORAS POR REACONDICIONAMIENTO, IRO-A15 CERRADO DURANTE 24 HORAS POR RESTRICCIÓN DE FACILIDADES.  
 \*CIA. PETROORIENTAL: POZOS: HORMIGUERO SUR-1-6-11-17, HORMIGUERO-4, NANTU-14, TAPIR NORTE-14-16-17-33-34-35 Y WANKE-2-8 CERRADOS DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, HORMIGUERO-37-33-43, TAPIR NORTE-2 CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA; HORMIGUERO-5-25, NANTU-27-17-18, WANKE-12, KUPH-6, SHIRUPUO NORTE-1, WANKE-12 Y TAPIR NORTE-22ST CERRADOS 24 HORAS SIN RESERVAS POTENCIALES, TAPIR NORTE-37 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP, KUPH-19 Y HORMIGUERO-26-27 CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN, TAPIR NORTE-42 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS.  
 \*CIA. PACIFPETROL: 115 POZOS CERRADOS 24 HORAS NO SON EVALUADOS.  
 \*CIA. ORIONOL ENERGY OCANOPB S.A.: POZO OCANO-6 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MIRA-1 BAJA APORTE.  
 \*CIA. ORIONOL ER S.A.: POZOS: ENO-11 RON-1 ABANDONADOS, RON-5 CERRADOS DURANTE 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, ENO-3 CERRADO 24 HORAS POR ALTA TEMPERATURA DE INTAKE, ENO-4 BAJA APORTE ESTABILIZANDO PARÁMETROS, ROPH-7RE CERRADO 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO.  
 \*CIA. PLUSPETROL ECUADOR B.V.: POZOS: VILLANO-3ST2-15H-16H CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, VILLANO-14H CERRADO 24 HORAS ESPERANDO TRABAJOS CON SLICK LINE, VILLANO-31H CERRADO DURANTE 0,83 HORAS POR SUSPENSIÓN DE FLUIDO MOTRIZ.  
 \*CIA. CONSORCIO PEGASO/CAMPO PUMA ORIENTE S.A.): PRODUCCIÓN CAMPO PUMA CERRADO NO REPORTA DIARIAMENTE. CON FECHA DE 16 DE MAYO DEL 2021, EL DIRECTOR DE PATROCINIO LEGAL, DELEGADO DEL SR. MINISTRO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES, NOTIFICA EL AUTO DE APERTURA DEL EXPEDIENTE ADMINISTRATIVO No. 002-2021, DE CADUCIDAD DEL CONTRATO MODIFICATORIO AL CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN EL BLOQUE-45 PUMA DE LA REGIÓN AMAZÓNICA ECUATORIANA.  
 \*CIA. GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD.: NO REPORTA PÉRDIDAS.  
 \*CIA. PETROBELL S.A.: POZOS: TIGÜENO 01-07-0H-12 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA. CACHIVACU-1 CERRADO 24 HORAS OTROS PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN.  
 \*CIA. ENAP SIPETROL S.A.: POZOS: MDC-33-49, PARAISO-24 CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, PARAISO-25 CERRADO POR ALTO NIVEL DE TANQUES, MDC-38 EN REACONDICIONAMIENTO, HUACHITO-4, INCHI-87, MDC-9 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, MDC-34 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MDC-28 BAJA APORTE, HUACHITO-4 CERRADO 16 HORAS POPR BUILD UP, INCHI-B11H CERRADO DURANTE 4 HORAS POR ALTA TEMPERATURA DE MOTOR  
 \*CIA. CONSORCIO PETROSUD PETROVIVA.: POZOS: PINDO-02-05 ABANDONADOS, SUYANA-1 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, PINDO-15D CERRADO 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO.  
 \*CIA. CONSORCIO PETROLERO PALANDA-YUCA SUR.: POZOS: PRIMAVERA-1 CERRADO 24 HORAS, LLUMPAK-1D CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE VSD NO PRESENTA APORTE EN SUPERFICIE POSIBLE ROTURA DE EJE (ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO).  
 \*CIA. CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 88 (CAMPO PERICO): LOS POZOS: JANDAYA-1 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO TRABAJOS DE ESTIMULACIÓN CON COILED TUBING, YIN-1 Y TUI-1, INCREMENTAN BSW (PRUEBAS EXTENDIDAS).  
 \*CIA. CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO.: POZO PASHUILLI CERRADO TEMPORALMENTE. INICIAN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS EN EL POZO CARACARA-1.

\*LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2022 SE ENCUENTRAN EN BASE A LA COMUNICACIÓN ENVIADA POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS MEDIANTE Oficio No. MEM-VH-2022-0418-OF DE 15 DE SEPTIEMBRE DE 2022.

Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables  
 Dirección: Av. Naciones Unidas E7-71 y Av. De Los Yaris  
 Código postal: 170500, Santo Domingo  
 Teléfono: +593-2-226 8164  
 www.agenciaenergiaminam.gob.ec



ELABORADO POR: JORGE PAUCAR

REVISADO POR: ISRAEL JARA