FECHA DE REPORTE: **20/05/2022**
FECHA DE OPERACIÓN: **19/05/2022**

(VOLÚMENES SUJETOS AREVISIÓN)

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑIAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

SUJETO DE CONTROL		PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN	
		18/05/2022	19/05/2022	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	Estimados de Producción Mayo 2022	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)			
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	**387.756,88**	**387.580,78**	**-176,10**	**406.243**	**95,41**
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	26.001,59	26.049,71	48,12	22.339,56	116,61
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00	0,00	1.234,00	0,00
	CONSORCIO PETROLERO PALANDA -YUCA SUR	2.240,38	2.236,36	-4,02	2.062,14	108,45
	CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	5.441,68	5.444,47	2,79	3.682	147,85
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	25.419,97	25.409,17	-10,80	21.720,45	116,98
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	3.105,11	3.104,64	-0,47	2.662	116,64
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.362,71	1.401,85	39,14	864,49	162,16
	ORIONOIL ER S.A	2.680,52	2.681,53	1,01	2.625,14	102,15
	PETROBELL S.A.	1.705,40	1.702,89	-2,51	1.541,00	110,51
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	901,01	903,43	2,42	720,39	125,41
	PETROORIENTAL S.A.	12.381,02	12.341,49	-39,53	7.450,52	165,65
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	10.231,16	10.069,67	-161,49	8.829,00	114,05
	REPSOL ECUADOR S.A.	15.231,92	15.556,37	324,45	12.083,00	128,75
	FRONTERA ENERGY COLOMBIA CORP.	1.704,63	1.696,49	-8,14	4.108,34	41,29
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC. (BLOQUE 50+BLOQUE 51+BLOQUE 89)	0,00	0,00	0,00	615,35	0,00
	GEOPARK (Espejo) BLOQUE 92	0,00	0,00	0,00	1.200,00	0,00
Subtotal Cías. Privadas		**108.407,10**	**108.598,07**	**190,97**	**93.737,57**	**115,85**
Total Nacional		**496.163,98**	**496.178,85**	**14,87**	**499.980,7**	**99,24**

2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)

BLOQUE	18/05/2022	19/05/2022
BLOQUE 1 (PACOA)	40,20	40,29
BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)	30.360,82	30.238,04
BLOQUE 15 (INDILLANA)	15.468,35	15.493,82
BLOQUE 18 (PALO AZUL)	4.155,60	4.157,69
BLOQUE 21 (YURALPA)	5.120,04	5.120,53
BLOQUE 31 (APAIKA NENKE)	3.830,57	3.796,97
BLOQUE 43 (ITT)	52.610,18	52.522,04
BLOQUE 44 (PUCUNA)	3.072,43	3.072,31
BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.237,64	1.237,57
BLOQUE 55(ARMADILLO)	1.625,71	1.625,55
BLOQUE 56 (LAGO AGRIO)	2.765,49	2.765,38
BLOQUE 57 (SHUSHUFINDI [illegible])	84.309,72	84.327,69
BLOQUE 58 (CUYABENO-TIPISHCA)	22.795,36	22.797,16
BLOQUE 59 (VINITA)	2.663,37	2.663,33
BLOQUE 60 (SACHA)	69.306,59	69.330,16
BLOQUE 61 (AUCA)	74.392,53	74.399,41
BLOQUE 7 (COCA PAYAMINO)	14.002,28	13.992,84
TOTAL	**387.756,88**	**387.580,78**

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	1.611	26	8
EMPRESAS PRIVADAS	649	7	4
TOTAL NACIONAL	**2.260**	**33**	**12**

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)

SUJETO DE CONTROL	18/05/2022	19/05/2022
EP PETROECUADOR	**23.927,26**	**23.900,93**

NOVEDADES PRINCIPALES:

EP PETROECUADOR: **BLOQUE 12**: 8 POZOS DE EDÉN YUTURI REGISTRAN PÉRDIDAS DE PRODUCCIÓN POR DISMINUCIÓN DE FLUJO, POZO TUMALI 4 REGISTRA PÉRDIDAS DE PRODUCCIÓN POR INCREMENTO DE BSW; **BLOQUE 31**: 4 POZOS DEAPAIKA REGISTRAN PÉRDIDAS DE PRODUCCIÓN POR DISMINUCIÓN DE FLUJO; **BLOQUE 43**: POZO ISHPINGO 6 Y TAMBOCOCHA 64 REGISTRAN PÉRDIDAS DE PRODUCCIÓN POR INCREMENTO DE BSW; **BLOQUE 60**: POZO SACHA 164 CERRADO 12 HORAS POR CONTROL DE AGUA EN FALLA DE PLANTA DE TRATAMIENTO, POZO SACHA 119 REGISTRA PÉRDIDAS DE PRODUCCIÓN POR CAMBIO DE BOMBA JET; **BLOQUE 61**: 3 POZOS DE AUCA Y 1 DE YULEBRA REGISTRAN PÉRDIDAS DE PRODUCCIÓN POR INCREMENTO DE BSW.
*PLATAFORMA AMISTAD: POZOS: AMISTAD-7ST Y AMISTAD-8ST CERRADOS. OPERACIONES NORMALES.
*PLANTA GNL: PARADA A LAS 13H05 POR ALTA TEMPERATURA EN EL COMPRESOR DE NITROGENO.
*CIA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.- POZOS: DORINE-3-39, FANNY-18B136H-31-53-57, MARIANN-58 Y JOHANNA ESTE-39H CERRADOS POR CONTROL DE AGUA Y POR ALTO CORTE DE AGUA; JOHANNA ESTE-16-18 CERRADO POR BAJO API; DORINE-06-14H-20-42-55, FANNY-01, FANNY 18B-18RE-13-37-63-71-79-85-94H-157-162, MARIANN-09-31-33-73-96, DORINE-06-14H-20-42-55, ESPERANZA-4H, FANNY 18B-157-18HRE1-21, MARIANN 4A-.-04, ALICE OESTE-8ST Y MARIANN 4A-04 CERRADOS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO; FANNY-18B-103-104-127-128-152-159-164-23RE1-45-56-96, JOHANNA ESTE-16-17, MARIANN-14-23-37-42 CERRADOS POR SER NO ECONÓMICO, MARIANN-33 CERRADO REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, JOHNNA ESTE-63 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MARIANN-55 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP.
*REPSOL ECUADOR.- POZOS: GINTA-A11 CERRADO ESPERANDO RACONDICIONAMIENTO, AMO-B11 CERRADO REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, IRO-A21 CERRADO DURANTE 24 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES.
*CIA. PETROORIENTAL.- POZOS: HORMIGUERO SUR-6-11-12-17, HORMIGUERO-4, NANTU-14-33 Y TAPIR NORTE-01-05-16-33, KUPI-8 CERRADOS DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, TAPIR NORTE-22ST, HORMIGUERO-26 Y TAPIR NORTE-3 CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN, HORMIGUERO-37-33, TAPIR NORTE-2 CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA; TAPIR NORTE-10RE; HORMIGUERO-5-25, NANTU-27-17-18, WANKE-12, KUPI-6, SHIRIPUNO NORTE-1 CERRADOS SIN RESERVAS POTENCIALES, NANTU-30 EN REACONDICIONAMIENTO, WANKE-1-14 CERRADOS DURANTE 2 HORAS POR FALLA DE GENERADOR.
*CIA. PACIFPETROL: 124 POZOS DE PACIFPETROL CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS.
*CIA. ORIONOIL ENERGY OCANOPB S.A.- POZOS: MIRA-1 CERRADO 24 HORAS POR LIMITE ECONÓMICO.
*CIA. ORIONOIL ER S.A. POZO ENO-7RE CERRADO 24 HORAS POR FALLA MECÁNICA DE EQUIPO BES, RON-7 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS D EPRODUCCIÓN.
*CIA. PLUSPETROL ECUADOR B.V.- POZOS: VILLANO-3ST2 ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, VILLANO-15H CERRADO 24 HORAS POR OPTIMIZACIÓN DE PRODUCCIÓN, VILLANO-13H-19H-23HST2-4H-6H INCREMENTAN BSW Y BAJAN APORTE.
*CONSORCIO PEGASO.- (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.).- PRODUCCION CAMPO PUMA CERRADO. CON FECHA 18 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 REPORTAN PÉRDIDAS.
*CIA. PETROBELL S.A. POZOS: TIGUINO-8H CERRADO 24 HORAS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO; CACHIYACU-1 CERRADO 24 HORAS OTROS PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN.
*ENAP SIPETROL S.A.- POZOS: MDC-25-33 -50, HUACHITO-4 EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO, PARAISO-24 CERRADO POR ATASCAMIENTO DE BES, PARAISO-25 CERRADO POR ALTO NIVEL DE TANQUES, BIGUNO-2 CERRADOS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, MDC-91 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MDC-43H BAJA APORTE.
*CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA.- POZOS: PINDO-02-05 ABANDONADOS.
* CONSORCIO PETROLERO PALANDA -YUCA SUR.- POZOS: LLUMPAK-1-2 Y PRIMAVERA-1 CERRADOS 24 HORAS, PALANDA-1 CERRADO 24 HORAS POR POSIBLE DESBALANCE DE FASES Y BAJO AISLAMIENTO A TIERRA.
*CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 88 (CAMPO PERICO).- POZOS: JANDAYA-01 PRODUCIENDO CON EQUIPO BES, TUI-1 OPERANDO A 3900 PSI.
*LOS CONSORCIOS GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC(BLOQUE 50+BLOQUE 51+BLOQUE 89) Y GEOPARK (Espejo) BLOQUE 92 EN ESPERA DE INICIO DE OPERACIONES DE PRODUCCIÓN.
**NOTAS: CONTINÚA LA DIFERENCIA DE PRODUCCIÓN ENTRE LO REPORTADO POR LA OPERADORA CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 88 (CAMPO PERICO) Y REPORTADO POR LOS FISCALIZADORES DE LA ARC. LOS VOLÚMENES ESTÁN SUJETOS A REVISIÓN.

***LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2021 SE ENCUENTRAN EN BASE A LA COMUNICACIÓN ENVIADA POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES MEDIANTE Oficio Nro. MERNNR-VH-2021-0461-OF DE 13 DE AGOSTO DE 2021.**

"Este documento es de propiedad exclusiva de la ARCH. Se prohibe su uso no autorizado".
GESTIÓN DE CONTROL TÉCNICO DE HIDROCAR