FECHA DE REPORTE: **06 DE ABRIL DE 2021**
FECHA DE OPERACIÓN: **05 DE ABRIL DE 2021**

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑIAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

SUJETO DE CONTROL		PRODUCCIÓN (bbl)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN	
		04/04/2021	05/04/2021	Incremento o Pérdida de Producción	Estimados de Producción	Cumplimiento (%)
PÚBLICA	**EP PETROECUADOR**	**396.202,20**	**396.296,65**	**94,45**	**405.154,78**	**97,8**
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	30.115,64	30.207,69	92,05	24.912,00	121,3
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
	CONSORCIO PETROLERO PALANDA -YUCA SUR	2.652,08	2.649,12	-2,96	2.488,00	106,5
	CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	4.127,19	4.113,94	-13,25	4.046,00	101,7
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	21.568,68	21.548,39	-20,29	20.406,00	105,6
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	4.625,09	4.578,72	-46,37	6.021,00	76,0
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.188,31	1.191,84	3,53	1.181,00	100,9
	ORIONOIL ER S.A	2.638,33	2.643,93	5,60	2.631,00	100,5
	PACIFPETROL	781,09	819,83	38,74	633	0,0
	PETROBELL S.A.	1.867,63	1.908,87	41,24	2.028	94,1
	PETROORIENTAL S.A.	12.013,19	12.131,55	118,36	11.143	108,9
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	8.940,27	9.020,34	80,07	8.323	108,4
	REPSOL ECUADOR S.A.	16.065,82	16.951,83	886,01	14.674,00	115,5
Subtotal Cías. Privadas		**106.583,32**	**107.766,05**	**1.182,73**	**98.486,00**	**109,42**
Total Nacional		**502.785,52**	**504.062,70**	**1.277,18**	**503.640,78**	**100,08**

PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bbl)		
BLOQUE	04/04/2021	05/04/2021
BLOQUE 1 (PACOA)	0,00	0,00
BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)	28.310,58	28.352,28
BLOQUE 15 (INDILLANA)	16.258,25	16.268,19
BLOQUE 18 (PALO AZUL)	5.489,83	5.489,64
BLOQUE 21 (YURALPA)	5.205,97	5.190,72
BLOQUE 31 (APAIKA NENKE)	4.044,45	4.030,45
BLOQUE 43 (ITT)	58.816,33	58.766,74
BLOQUE 44 (PUCUNA)	3.664,09	3.664,16
BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.385,44	1.390,25
BLOQUE 55(ARMADILLO)	1.899,59	2.035,27
BLOQUE 56 (LAGO AGRIO)	3.067,79	3.066,77
BLOQUE 57 (SHUSHUFINDI LIBERTADOR)	85.276,20	85.548,74
BLOQUE 58 (CUYABENO-TIPISHCA)	23.215,28	23.009,75
BLOQUE 59 (VINITA)	1.608,97	1.605,00
BLOQUE 60 (SACHA)	67.901,81	67.903,00
BLOQUE 61 (AUCA)	75.036,87	74.953,40
BLOQUE 7 (COCA PAYAMINO)	15.020,75	15.022,29

ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. POZOS EN PRODUCCIÓN	No. POZOS EN REACONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1.538	20	4
EMPRESAS PRIVADAS	603	4	3
TOTAL NACIONAL	**2.141**	**24**	**7**

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MILES DE PIES CÚBICOS)

SUJETO DE CONTROL	04/04/2021	05/04/2021
EP PETROECUADOR BLOQUE 6	**27.160,75**	**27.152,32**

NOVEDADES PRINCIPALES:

EP PETROECUADOR- BLOQUE 12: POZOS: EDEN YUTURI-F105-F37-F61-F98-T158H-T159-T164 CERRADOS 3 HORAS POR PROBLEMAS OPERACIONALES EN LA LÍNEA DE OLEODUCTO, PAÑACOCHA-34-38 POR INCREMENTO DE BSW. BLOQUE 31.- POZOS: APAIKA-A10H CERRADO 2 HORAS POR FALLA EN EL VARIADOR, BLOQUE 43.- POZOS: TAMBOCOCHA-E45-E47-E48-E51H-E53H-E55H-E57H-E59-E61H-E63H-E65H-E67-E69H-E71-E73H-E75-E77H-E79H-E81-E82 CERRADOS ENTRE 0,5 Y 1 HORA POR FALLA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA. BLOQUE 55.- POZOS: PARAHUACU-B17 POR BAJO APORTE. BLOQUE 57.- POZOS: ARAZA-A3 CERRADO 24 HORAS POR BAJO APORTE, SHUSHUQUI-23-24-25-26, PACAYACU 1-3, CERRADOS ENTRE 1 Y 2 HORAS POR FALLA ELÉCTRICA EN RAMAL SHUARA; SHUSHUFINDI-192-49-53-81 POR INCREMENTO DE BSW; SHUSHUFINDI-69 POR BAJO APORTE. BLOQUE 58.-POZOS: CUYABENO-C56-E102-E103-E110 POR INCREMENTO DE BSW. BLOQUE 60.- POZOS: SACHA-E378-C140H POR CONTROL DE NIVELES DE TANQUES DE AGUA EN ESTACIÓN, SACHA-167 POR FALLA DE EQUIPO BES, SACHA-457 POR BAJO APORTE. BLOQUE 61: POZOS: AUCA SUR 115 INCREMENTA BSW, CHONT A SUR-12 POR BAJO APORTE..
*PLAT AFORINA Y PLANTA GNL.- POZOS: AMISTAD-7 Y 8 CERRADOS Y POZOS AMISTAD- 6, 10, 12, 15 Y 16 ABIERTOS, AMISTAD-6-15 CONTINÚAN CON VENTEO CONTROLADO.
PLANTA GNL A LAS 12H43 POR VARIACIÓN DE VOLTAJE SE VA A SHUT DOWN TEMPORAL.
*CÍA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.- POZOS: DORINE-05, FANNY-18B71, MARIANN-44 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; DORINE-06-14H-20-69, FANNY-18B-157-162-164-18HRE1-21-31; JOHANNA ESTE-16-18; MARIANN-42-49-58 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA; POZOS COLIBRÍ-1, DORINE-06-14H-20, FANNY18B-120-13-141-37-53-75-96, MARIANN-31-14-31, ALICE-14H, ALICE OESTE-14H,COLIBRI-1 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO; 17 POZOS DE LOS CAMPOS: ALICE, DORINE, FANNY 18B, JOHANNA ESTE, MARIANN, MAHOGANNY Y CHORONGO CERRADOS 24 HORAS POR SER NO ECONÓMICO, FANNY-18B139 CERRADO 20 HORAS FINALIZA REACONDICIONAMIENTO, JOHANNA ESTE-49 CERRADO DURANTE 2 HORAS POR MANTENIMIENTO CORRECTIVO DEL VSD.
*CÍA. REPSOL ECUADOR S.A.- POZOS: AMO-B11, IRO-A15, GINT A 14-27 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, IRO-A2 CERRADOS POR RESTRICCIÓN DE FACILIDADES, DABO-1 BAJA APRODUCCIÓN, GINT A-827 CERRADO REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO.
*CÍA. PETROORIENT S.A.- POZOS: KUPI-6, NANTU-17 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA, HORMIGUERO SUR-01-11-17, HORMIGUERO, HORMIGUERO-4-19,TAPIR NORTE-03-22ST, KUPI-8, NANTU-30, PAICHE-1 CERRADOS 24 ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, NANTU-18-27 BAJAN APORTE, SHIRIPUNO NORTE-1 CERRADO POR SER NO ECONÓMICO, NANTU-2-21-23-28 CERRADOS ENTRE 3 Y 12 3 HORAS POR FALLA DE GENERADOR.
*CÍA PACIFPETROL.- 145 POZOS DEL BLOQUE 2 CERRADOS NO EVALUADOS.
*CÍA. ORION ENERGY OCANOPB S.A.-POZOS: OCANO-5 CERRADO 24 HORAS POR LÍMITE ECONÓMICO.
*CÍA. ORIONOIL ER S.A.- POZOS: ENO-1 Y RON-1 POZOS ABANDONADOS, ENO-03-09 ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
*CÍA. PLUSPETROL ECUADOR B.V.- POZOS: VILLANO-03ST2 CERRADO 24 HORAS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO.
*CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA.-POZOS: PINDO-02-05 ABANDONADOS,PINDO-09 ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, PINDO-13 INCREMENTA BSW.
*CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.).-LOS POZOS PUMA: 5-7-9-10-11-131-14 SE ENCUENTRAN CERRADOS. MEDIANTE OFICIO NRO. MERNNR-DPL-2020-0146-OF DEL 11 DE AGOSTO DE 2020, EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES PONE EN CONOCIMIENTO DE LA ARC LA APERTURA DEL EXPEDIENTE DE CADUCIDAD Y LA SOLICITUD 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, SUSCRITO ENTRE EL ESTADO ECUATORIANO Y EL CONSORCIO PEGASO EL 21 DE ENERO DE 2011.
*CÍA. ENAP SIPETROL S.A.- ENAP SIPEC.-POZOS: INCHI-A9 Y MDC-32 ESPERANDO RACONDICIONAMIENTO, MDC-31 CERRADO 2 HORAS POR POR DAÑO DE TARJETA PIC.
*CÍA. CONSORCIO PALANDA YUCA SUR.-POZOS: LLUMPAK-1-2 Y PRIMAVERA-1 CERRADOS 24 HORAS.
*CÍA. GENTE OIL ECUADOR PTE LTD.- POZOS: SINGUE-A16-93RE ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, SINGUE-B16H INCREMENTA BSW.
*CÍA. PETROBELL S.A.- POZOS TIGUINO-B H-13RE1 CERRADOS 24 HORAS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO, CACHIYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS OPERACIONALES.

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-MERNNR-2021-0156-OF de 23 de febrero de 2021

ELABORADO POR: JP
REVISADO POR: IJ

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