

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL NETO DE CAMPO A NIVEL NACIONAL PRELIMINAR

FECHA DE REPORTE: 17 DE JULIO DE 2018
FECHA DE OPERACIÓN: 16 DE JULIO DE 2018

CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

(VOLUMENES PRELIMINARES SUJETOS A REVISIÓN)

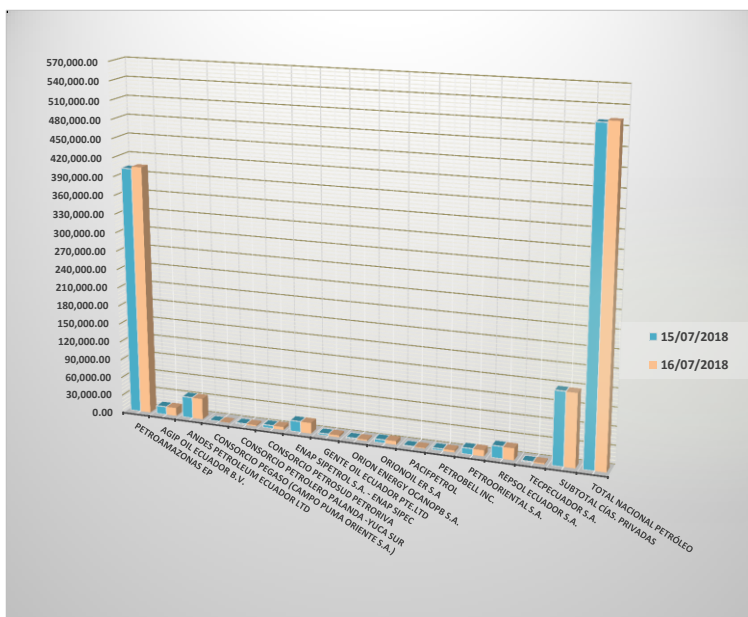
	PRODUCCIÓN REAL (bbi)	*ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN JULIO 2018 (bbi)	% CUMPLIMIENTO
PETROAMAZONAS EP	404,369.85	423,779.89	95.42%
CIAS. PRIVADAS	117,957.31	113,539.55	103.89%
TOTAL NACIONAL	522,327.16	537,319.44	97.21%

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MILES DE PIES CÚBICOS)

	15/07/2018	16/07/2018
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 6	33,119.61	33,086.34

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS

COMPAÑÍAS	PRODUCCIÓN (bbi)	
	15/07/2018	16/07/2018
PETROAMAZONAS EP	400,925.78	404,369.85
AGIP OIL ECUADOR B.V.	13,086.18	13,213.62
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	34,484.71	34,312.19
CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	201.35	203.40
CONSORCIO PETROLERO PALANDA - YUCA SUR	1,865.13	1,843.26
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	4,797.40	4,806.62
ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	17,618.06	17,531.82
GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	3,080.80	3,066.30
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1,944.00	1,943.50
ORION OIL ER S.A.	5,520.98	5,907.02
PACIFPETROL	1,084.33	1,048.24
PETROBELL INC.	3,309.47	3,307.17
PETROORIENTAL S.A.	10,002.20	9,807.31
REPSOL ECUADOR S.A.	19,652.57	19,186.49
TEPECUADOR S.A.	1,766.30	1,780.37
Subtotal Cías. Privadas	118,413.48	117,957.31
Total Nacional Petróleo	519,339.26	522,327.16



ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

	ESTADO DE POZOS		
	No. POZOS EN PRODUCCIÓN	No. POZOS EN RECONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
PETROAMAZONAS EP	1,588	30	4
CIAS. PRIVADAS	1,887	5	5
TOTAL NACIONAL	3,475	35	9

NOVEDADES PRINCIPALES:

*PETROAMAZONAS EP- BLOQUE 12- POZOS EDYA-054US (K), EDYD-013R1UI, EDYD-014M2 (K), EDYF-061HM1, EDYH-146T, EDYI-121UI, EDYK-134UI PÉRDIDAS POR DISMINUCIÓN DE FLUJO. BLOQUE 43- POZOS TMBD-012M1, TMBB-011HM1, TMBD-003M1, TMBD-008HM1, TPT-070M1, TPTA-046M1, TPTC-009M1, TPTC-042M1, TPTD-046M1 PERDIDAS POR DISMINUCIÓN DE FLUJO E INCREMENTO DE BSW. BLOQUE 15- POZOS INDILANA 07 APAGADO MANUAL POR CONTROL DE NIVEL DE LOS TANQUES DE AGUA EN CPF. DESDE 14-07-2018. POZO ITAYA-02 APAGADO MANUAL POR CONTROL DE NIVEL DE LOS TANQUES DE AGUA EN CPF. DESDE 28-06-2018. BLOQUE 57- POZOS GUANTA-20D Y PARAHUACU-008A PERDIDAS POR INTERVENCIÓN POR BAJO APOORTE. BLOQUE 61- POZO VULSERA-150 POZO APAGADO POR FASE A TIERRA ESP. W.O. BLOQUE 07- POZO COCA A036 H APAGADO POR PROBLEMAS DE ATASCAMIENTO. POZO A W.O. POZOS COCA K022 HP, COCA K024 HP PERDIDAS 01 HORA POR MTO DEL GENERADOR POZO LOBO-6 OFF 2 HRS. ATASCAMIENTO EQUIPO BES. POZO OSO 6083 HP OFF 12 HORAS POR TRABAJOS DE COILED TUBING. PLATAFORMA AMISTAD Y PLANTA DE GAS NATURAL. POZOS AMISTAD - 7 - 8 CERRADOS, POZOS AMISTAD- 12-15-16- 6 ABIERTOS.
*CIA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.- POZOS: FANNY-18B95-197, COLIBRI-1, JOHANNA ESTE-20 Y MARIANN-41 ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, DORINE-03 CERRADO POR ALTO CORTE DE AGUA, ALICE SUR-1 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA.
*CIA. ENAP SIPETROL S.A.- POZO INCHI-A4 ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. POZOS: INCHI-A5-B2-B6-B7-1, PARAISO-24-25 CERRADOS UNA HORA POR DETONACIÓN DE GENERADOR VHP INCHI.
*CIA. REPSOL ECUADOR S.A.- POZOS: DAMI-B33, GINTA-B16HRE1, CAPRON-A4-A5-A15, IRO-A7 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. AMO-B9HST1, CAPIRON-A9 CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN, AMO-B29 REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO. IRO-A16 CERRADO 0.5 HORA POR PASO EN VÁLVULA PARA RETIRO DE PROBETA DE RESISTENCIA ELÉCTRICA. IRO-A57 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP.
*CIA. PETROORIENTAL - POZOS: HORMIGUERO-12H, KUPI-7, TAPIR NORTE-1-2-3, HORMIGUERO CENTRO-1 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, NANTU-18 CERRADO POR ALTO CORTE DE AGUA, TAPIR NORTE-14 CERRADO 10 HORAS PARA BUILD UP.
*CIA. AGIP OIL ECUADOR B.V.- POZOS: VILLANO-93ST2 CERRADO ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, VILLANO-16ST4 Y VILLANO-22D INCREMENTAN BSW.
*CIA. PACIFPETROL - 25 POZOS DEL BLOQUE 2 CERRADOS POR BAJO POTENCIAL (EN OBSERVACIÓN), CAMBIO EN EJECUCIÓN DE PROGRAMACIÓN DE EVALUACIÓN Y TRABAJOS VARIOS.
*CIA. CONSORCIO PEGASO/CAMPO PUMA ORIENTE S.A.L- POZOS: PUMA-10 Y PUMA-11 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO.
*CIA. ORION ENERGY OCANOPB S.A.- POZO PEÑA BLANCA-2 CERRADO 24 HORAS POR FALLA MECÁNICA DE UNIDAD ROTAFLEX Y BAJO APOORTE. POZO OCANO-1 INCREMENTA BSW.
*CIA. PETROBELL INC.- POZOS: TIGUINO-01ST1 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA, TIGUINO-7 CERRADO 24 HORAS POR CONTROL DE INYECCIÓN DE AGUA.
*CIA. ORION OIL ER S.A.- POZOS: ENO-7 PRODUCE CON FLUJO NATURAL.
*CONSORCIO PETROLERO PALANDA - YUCA SUR.- POZOS: YUCA SUR-4 CERRADO POR BAJO APOORTE, YUCA SUR-14 ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, PALANDA-04-YUCA SUR-12 CERRADO UNA HORA POR SOBRE CORRIENTE EN VARIADOR DE HPS #2.
*CIA. TEPECUADOR S.A.- POZOS: BERMEO SUR-10-1002 Y BERMEO NORTE-4 CERRADOS DURANTE 24 HORAS ESPERANDO TRABAJOS DE PULLING, BERMEO NORTE-06 CERRADO 4 HORAS POR CAMBIO DE VÁLVULA DE AGUA DE INYECCIÓN DE QUÍMICO EN CABEZAL.
*CIA. GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD.- POZO SINGUE-88 INCREMENTA BSW.

PRODUCCIÓN PETROAMAZONAS EP (bbi)		
	15/07/2018	16/07/2018
PETROAMAZONAS EP SIN BLOQUE 43	336,409.89	339,945.40
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 43	64,515.89	64,424.45
TOTAL PETROAMAZONAS EP	400,925.78	404,369.85

ABREVIATURA, REDONDEO Y CIFRAS SIGNIFICATIVAS CON BASE EN API MPMS 12.1.1 Y 12.2.2

* SHE ACTUALIZA Y OFICIALIZA NUEVAS METAS DE PRODUCCIÓN MEDIANTE Oficio Nro. SH-SH-2018-0253-OF DE 20 DE JUNIO DE 2018.

ELABORADO POR: JP
REVISADO POR: IJ