



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

FECHA DE REPORTE:	22 DE NOVIEMBRE DE 2017
FECHA DE OPERACIÓN:	21 DE NOVIEMBRE DE 2017

CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

(VOLÚMENES PRELIMINARES SUJETOS A REVISIÓN)

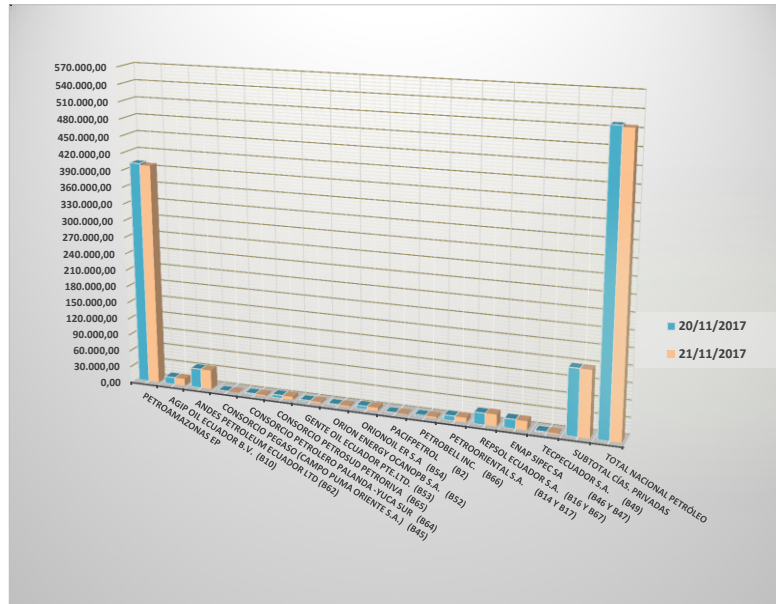
	PRODUCCIÓN REAL (bb)	*ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN NOVIEMBRE 2017 (bb)	% CUMPLIMIENTO
PETROAMAZONAS EP	397.782,80	448.919,68	88,61%
CIAS. PRIVADAS	118.598,06	115.800,53	102,42%
TOTAL NACIONAL	516.380,86	564.720,21	91,44%

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MILES DE PIES CÚBICOS)

	20/11/2017	21/11/2017
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 6	41.973,34	24.806,44

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS

COMPAÑÍAS	PRODUCCIÓN (bb)	
	20/11/2017	21/11/2017
PETROAMAZONAS EP	400.528,03	397.782,80
AGIP OIL ECUADOR B.V. (B10)	12819,13	12834,2
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD (B62)	35074,96	35109,91
CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.) (B45)	256,65	242,56
CONSORCIO PETROLERO PALANDA - YUCA SUR (B64)	2116,28	2116,31
CONSORCIO PETROSUD PETORIVA (B65)	5564,43	5407,24
GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD. (B53)	2635,31	2636,18
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	2278,2	2279,14
ORION OIL ER S.A. (B54)	5764,9	5631,14
PACIFPETROL (B2)	1013,16	1065,59
PETROBELL INC. (B66)	2.940,01	2.934,80
PETROORIENTAL S.A. (B14 Y B17)	8.807,63	8.502,97
REPSOL ECUADOR S.A. (B16 Y B67)	20.727,43	21.253,61
ENAP SIPEC SA (B46 Y B47)	16.747,82	16.539,55
TECPECUADOR S.A. (B49)	2.048,05	2.044,86
Subtotal Cías. Privadas	118.793,96	118.598,06
Total Nacional Petróleo	519.321,99	516.380,86



ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

	ESTADO DE POZOS		
	No. POZOS EN PRODUCCIÓN	No. POZOS EN REACONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
PETROAMAZONAS EP	1.529	26	3
CIAS. PRIVADAS	1.878	6	4
TOTAL NACIONAL	3.407	32	7

NOVEDADES PRINCIPALES:

PETROAMAZONAS EP: BLOQUE 2: POZOS RACILLA-06 CERRADO 3 HORAS POR LUBRICACIÓN Y ALINEAMIENTO DE EJE DEL MOTOR DE LA UNIDAD DE POWER OIL. POZOS 050-0887, CERRADO 4 HORAS POR FALLA DEL VSD, POZO 0501-144 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO A LA MTU. POZO 050-1 CERRADO 3 HORAS POR INSTALACIÓN DE BOTÓN DE EMERGENCIA EN EL VASIDOR. POZO COCA 048 INCREMENTA BSW. POZO PABUNO-028 CERRADO PARA CONTROL DE LA PP. BLOQUE 15: POZOS ENYUTURU: 003-160-075-182-107-184-003 REDUCCIÓN DE FLUJO. POZO NENE 8-005 INCREMENTA BSW. BLOQUE 15: POZO LAGUNA A-13, 88A CERRADOS 1,5 HORAS POR CAMBIO DE VALVULA ENTRADA Y SALIDA DE UNIDAD ROSAR. POZO PANA NORTE-413 CERRADO 4,5 HORAS POR MOVIMIENTO DEL RIS. POZO PANA SUR-820 CERRADO 5,75 HORAS POR POSIBLE COMUNICACION CSG - TBO. POZO LIMONCOCHA-02 INCREMENTA BSW. BLOQUE 42: POZOS TUPITUNE: A25-A29-A37-A41-A45-C11-C12-C13-C14-052 CERRADOS DE 15 A 24 HORAS POR PARADA PROGRAMADA PARA PROCESOS OPERATIVOS EN CRT. POZO C36 CERRADO 24 HORAS POR POSIBLE PROBLEMAS DE RECIRCULACION Y TAPONAMIENTO. POZOS TUPITUNE-09-007 DECLINA APORTE. POZO TUPITUNE POSIBLE EJE ROTO DE LA BOMBA. BLOQUE 24: PUCUNA 150 CERRADO 9 HORAS PARA RECUPERAR MEMORIAS Y DESPLAZAR BOMBA JET. BLOQUE 55: POZOS ARMADILLO: 82-83-84-85 CERRADOS 24 HORAS POR PARO DE LA COMUNIDAD. BLOQUE 52: POZO DRAGO NORTE-1 CERRADO 24 HORAS POR COMUNICACION TBO-C36 ENTRA A WORKOVER. POZO DRAGO 13 INCREMENTA BSW. POZO DRAGO 59 BAJA FRECUENCIA PARA CONTROL DE PIP. POZOS DRAGO: 28-34 DECLINA PRODUCCION. POZO SECOTIA-47 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO A LA MTU. POZO TETE-15 CERRADO 2 HORAS POR IMPERMEABILIDAD TURBINA Y VRF. BLOQUE 58: CUYABENO 45 INCREMENTA BSW. BLOQUE 60: POZO SACHA-270 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL GENERADOR. POZO SACHA 154 BAJO APORTE POR DISMINUCION DE PP. BLOQUE 62: AUCA SUR 1-28 SE BAJA FRECUENCIA PARA CONTROL DE LA PIP. POZO CHONTA SUR 97 NO REGISTRA PARAMETROS DE FONDO.

LA LAGUNA AMISTAD Y PLANTA DE GAS NATURAL: POZO AMISTAD - 7 CERRADO. POZOS AMISTAD: 12-15-16-6 - 6 ABERTOS. SE REALIZO VENTEO CONTROLADO AL POZO AMISTAD-6-8-16 DEBIDO AL ENVÍO DEL PIG MFL. A LAS 04:25 HORAS SE COORDINO CON CELEC PARA BAJAR SU CONSUMO # 5 NMPCD.

ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD: POZOS: DORINE-52 REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO. VARIOS POZOS CERRADOS POR BAJO APORTE. ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. CONTROL DE PRODUCCIÓN DE AGUA. ALTO CORTE DE AGUA Y BUILD UP.

ENAP SIPEC SA: POZOS: MFC-01-04-16-23 CERRADOS. MIC-30 REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO. POZOS: PARAISO-11-18-19-20-23-4-6-75T1-8 CERRADOS 4 HORAS POR PROBLEMAS DE GENERACIÓN ELÉCTRICA EN ESTACIÓN PARAISO. HUACHITO-01-02-04 CERRADO UNA HORA POR MANTENIMIENTO DE GENERADOR C-7.

GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD: TIGUINO-7 CERRADO 24 HORAS PARA CONTROL DE VOLÚMENES DE INYECCIÓN EN POZOS.

REPSOL ECUADOR S.A.: POZOS: AMO-48H, CAPRON-AS Y GNTA-A11H CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. GNTA-84-41BHEI, PRO-44-245T1, CAPRON-AS, DAMB-81-84REI CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN. RO-A15 CERRADOS 2 HORAS RECUPERANDO STD VALVE. GNTA-A11 EN REACONDICIONAMIENTO.

TECPECUADOR S.A.: POZO PEÑA BLANCA-2 CONTINÚA CERRADO POR FALLA MECÁNICA DE UNIDAD ROTAFLEX Y BAJO APORTE (BSW 85%).

PETROORIENTAL: POZOS: HORMIGUERO-12H, HORMIGUERO SUR-1 Y TAPR NORTE-1 CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. NANTU-21 Y TAPR NORTE-19H CERRADOS 24 HORAS POR BAJO APORTE. TAPR NORTE-65 CERRADO 24 HORAS POR BUL UP. WANKI-1 CERRADO 12 HORAS REALIZANDO TRABAJOS DE SLICK LINE. NANTU-18 INCREMENTA BSW.

AGIP OIL ECUADOR B.V.: POZOS: VILLANO-05572 CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. VILLANO-5H CERRADO POR OPTIMIZACIÓN DE ENERGÍA. VILLANO 5105-115E1-195-205T-24H-4H INCREMENTAN BSW.

ENAP SIPEC SA: 19 POZOS DEL BLOQUE 2, CONTINUAN CERRADOS POR BAJO POTENCIAL, ESPERANDO TRABAJOS DE PULLING Y PROBLEMAS DE FACILIDADES, NO SE EVALUO CAMBIO DE PROGRAMACIÓN.

CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.): POZO PUMA-10 Y PUMA-11 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. PUMA-12-14 CERRADOS 2 HORAS POR FALLA EN GENERADOR A DIESEL.

CONSORCIO PETROLERO PALANDA - YUCA SUR: POZO PINDO-1 CERRADO 24 HORAS POR DESBALANCE ENTRE FASES. BAJO ASLAMIENTO CON RESPECTO A TIERRA EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO.

GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD: POZOS: SINGUE-01-A11 WVV CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.

TECPECUADOR S.A.: POZOS: BERMIEJO NORTE-17-09 CERRADOS 24 HORAS EN ESPERA DE TRABAJOS DE PULLING. BERMIEJO NORTE-04 REALIZANDO TRABAJOS DE PULLING.

ORION OIL ER S.A.: POZO ENO-7 CERRADO 18 HORAS POR ALTA TEMPERATURA DE MOTOR. POZOS: ENO-3-4-5-6WDW-8 CERRADOS POR FALLA DE GENERACION ELÉCTRICA.

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. SHE -2017-0781-0F DE 27 DE JULIO DE 2017.

ELABORADO POR: JF
REVISADO POR: MCH