

RESUMEN EJECUTIVO

INFORME DE ACTIVIDADES – 31 de julio 2019

Al 31 de julio del 2019, las actividades desarrolladas en el marco de los tres Ejes Estratégicos de PERUPETRO S.A. son las siguientes:

I. Maximizar la Recuperación Económica de Petróleo y Gas de campos en actual explotación.

1.1 Perforación de Pozos de Desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
VII-VI	SAPET	Malacas 15027D	4,125'	8,000'	PTV H-201	Objetivo: Formación Pariñas Superior Perforando con broca de 8 1/2".
X	CNPC	Zapotal EA11773D	1,494'	2,800'	PTV H-109	Objetivo: Formaciones Hélico y Echino Perforando con broca de 8 1/2".

1.2 Perforación de Pozos de Desarrollo terminados:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	FORMACIÓN OBJETIVO	FECHA DE TÉRMINO DE PERFORACIÓN
X	CNPC	Carrizo AA11799D	5200	5100	Ostrea, Echinocyamus y Hélico	31.07.2019
VII-VI	Sapet	Cruz 13315D	4,064	4,700	Pariñas superior e inferior	29.07.2019
X	CNPC	Reventones EA11934D	7561	7350	Basal Salina, S. Cristobal, Mogollón y Echino	28.07.2019
II	Petromont	Coyonitas 12017	6,624	5,300	Ostrea	27.07.2019
X	CNPC	Central EA11829D	5454	5400	Echino, Ostrea y Mogollón	26.07.2019
X	CNPC	Carrizo AA11531D	4825	4900	Ostrea, Hélico y Verdún	24.07.2019
VII-VI	Sapet	Carrizal 15295D	7,290	7,042	Basal Salina	21.07.2019
X	CNPC	Patria PB11672D	5320	5350	Echino Rep I, Echino y Ostrea	19.07.2019
X	CNPC	Carrizo AA11924D	4563	4600	Formaciones Hélico, Echinocyamus y Ostrea	18.07.2019
II	Petromont	Golondrina 12022	6,403	5,800	Ostrea y Lutitas Talara	14.07.2019
X	CNPC	Órganos Sur EA11817D	5,330	5,300	Ostrea, Echino, Echino Rep. I y Rep. II	12.07.2019
X	CNPC	La Tuna AA11382D	4,732	4,800	Ostrea y Echinocyamus	12.07.2019
X	CNPC	Taiman EA11703D	7,301	7,200	Basal Salina, San Cristóbal, Mogollón, Echino y Terebrátula	06.07.2019
X	CNPC	Zapotal EA11862D	4,678	4,750	Ostrea, Echino y Hélico	05.07.2019
X	CNPC	Carrizo AA11932D	5,245	5,300	Ostrea, Mbro Hélico y Arenas Talara	04.07.2019
VII-VI	Sapet	Jabonillal 15220	7,372	7,650	Amotape y Basal Salina.	03.07.2019
XIII	Olympic	La Isla 61D	2,700	2,700	Salina	07.07.2019

II. Resolver Contingencias para poner en valor recursos hidrocarburíferos:

Lote 192: Participación activa en la Consulta Previa y debates técnicos.

Lotes 64 y 58: Coordinaciones con entidades del estado para definir acciones en relación a las contingencias vigentes (Consulta Previa, permisos de desbosque, etc.).

Lotes Noroeste: Coordinaciones con PCM y OGGs-MINEM para diseñar estrategia conjunta para la solución de problemática social.

III. Reposición de Reservas mediante proyectos exploratorios

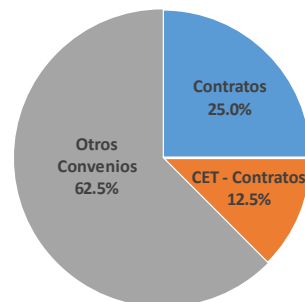
3.1 Perforación de Pozos Exploratorios en curso

No hay pozos exploratorios en curso

3.2 Solicitudes de Negociación de Contratos / CET – Contrato / CET

TIPO DE SOLICITUD	N°
Contratos de Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos	2
Convenio de Evaluación Técnica - Contrato	1
Otros Convenios	5
	8

Julio 2019



CONTRATO	Lote	Solicitud	Calificación	Línea Base	Participación Ciudadana	Negociación	Directorio	MEM/MEF
CEPSA	200	Aceptada	Otorgada	Aprobada	Concluida	Concluida	Aprobado	En Curso
PETROPERÚ	192	Aceptada	Otorgada	Aprobada	Concluida	En Curso		

CET - CONTRATO / CET	Área	Solicitud	Calificación	Programa de Trabajo	Coordinación de Proyecto		Directorio	Suscripción
					PERUPETRO	Empresa		
CEPSA (1)	LXXIV	Aceptada	Otorgada	Aprobado	Concluida	Concluido	En Curso	

OTROS CONVENIOS	Tipo	Solicitud	Programa de Trabajo	Coordinación de Proyecto		Directorio	Suscripción
				PERUPETRO	Empresa		
WELLIGENCE (2)	Coperación	Aceptada	Aprobado	Concluida	Concluida	Aprobado	Pendiente
SEARCHER (3)	Multicliente	Aceptada	Aprobado	Concluida	Concluida	En Curso	
CGG (3)	Multicliente	Aceptada	En Curso				
PGS (3)	Multicliente	Aceptada	En Curso				
ION (*) (3)	Multicliente	Aceptada	En Curso				

(*) Adenda

(1) Convenio de Evaluación Técnica - Contrato

(2) Convenio de Coperación Estratégica

(3) Convenio Multicliente

Empresas:

PETROPERU: Petróleos del Perú, Petroperú S.A.

CEPSA: Cepsa Peruana S.A.C.

SEARCHER: SDA Searcher Data Analytics Limited

CGG: Robertson GeoSpec International Limited

PGS: Petroleum Geo-Services, Inc.

ION: GX Technology Corporation

ESTADÍSTICAS GENERALES

1. Contratos vigentes al 31 de julio 2019

FASE DE CONTRATO	UBICACIÓN			TOTAL 2019
	COSTA	SELVA	ZÓCALO	
Explotación	11	12 (*)	3	26
Exploración	4	5(**)	5(***)	14
Total	15	17	8	40

(*) Terminaron los siguientes Contratos: Lote(s) / Último día de vigencia:

- Lotes 31-B y 31-D / 04.02.2019

- Lote 31-E / 26.03.2019

(**) El 07.03.2019, el Contrato del Lote 39 entró a fase de explotación.

(***) El 03.05.2019, se suscribió el Contrato del Lote Z-64.

2. Exploración, Producción y Precios

2.1 Actividad Geofísica

- Resumen de la actividad geofísica efectuada julio 2019

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2019
	ONSHORE	OFFSHORE			
GRAVIMETRÍA (km)	0	0	0	3,650.20	3,650.20
MAGNETOMETRÍA (km)	0	0	0	3,650.20	3,650.20
SÍSMICA 2D (km)	63.22	0	0	0	63.22
SÍSMICA 3D (km2)	0	0	0	0	0

2.2 Resumen de la perforación de pozos a julio

POZOS	COSTA		NORTE	SELVA CENTRAL		SUR		TOTAL DE POZOS			
	ONSHORE	OFFSHORE		Eject.	En curso	Eject.	En curso	Eject.	En curso		
	Eject.	En curso		Eject.	En curso	Eject.	En curso	Eject.	En curso		
DESARROLLO	126	2								126	2
CONFIRMATORIO					1					1	0
EXPLORACIÓN	1	0			1		1			3	0
TOTAL	127	2			2		1			130	2

2.3 Producción de Hidrocarburos en julio

- Petróleo (mbd: miles de barriles por día)

NOROESTE	SELVA	TOTAL
32.62	11.30	43.92

- Líquidos de Gas Natural (mbd: miles de barriles por día)

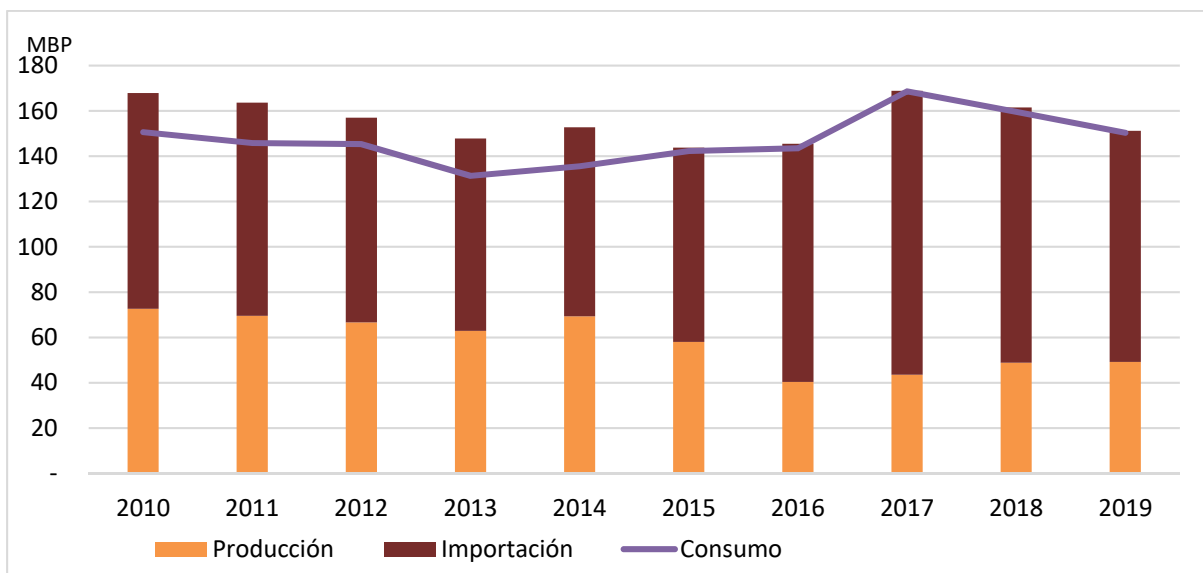
LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
10.93	24.89	50.67	0.79	0.87	88.15

- Gas Natural (mmpcd: millones de pies cúbicos por día)

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
53.49	10.89	765.47	347.28	163.45	1340.58

2.4 Consumo, Producción e Importación de Petróleo Crudo

MES - AÑO	CONSUMO	PRODUCCIÓN	IMPORTACIÓN
Mayo - 2018	140.77	52.20	69.14
Junio - 2018	136.32	41.53	90.00
Julio - 2018	148.70	42.88	110.94
Agosto - 2018	162.69	44.14	160.16
Setiembre - 2018	164.83	55.03	98.21
Octubre - 2018	160.34	55.95	140.27
Noviembre - 2018	169.95	48.51	90.97
Diciembre - 2018	175.45	48.34	105.79
Enero - 2019	140.47	37.95	110.35
Febrero - 2019	161.11	47.12	126.24
Marzo - 2019	161.46	51.36	104.94
Abril - 2019	137.93	53.77	91.82
Mayo - 2019	151.01	56.58	76.67
Junio - 2019	155.19	49.99	No disponible
Julio - 2019	No disponible	43.91	No disponible



Para el consumo se considera las cargas en las refinerías.
Para la Producción se considera la Producción Fiscalizada
Fuentes: PERUPETRO y MINEM actualizados a mayo del 2019

3. Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam

3.1 Regalías julio (MMUS\$: millones de dólares)

	PRODUCCIÓN	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
PETRÓLEO (mmb)	1.09	64.85	16.11
LGN (mmb)	2.71	69.18	22.90
GAS (mmBTU)	43,968,582	65.00	22.67

mmb: millones de barriles;
mmBTU: millones de BTU

3.2 Retribuciones julio (MMUS\$: millones de dólares)

	PRODUCCION	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
PETRÓLEO (mb)	275.55	17.20	14.38
LGN (mb)	27.11	1.22	1.02
GAS (mmBTU)	482,342	2.66	2.22

mb: miles de barriles;
mmBTU: millones de BTU

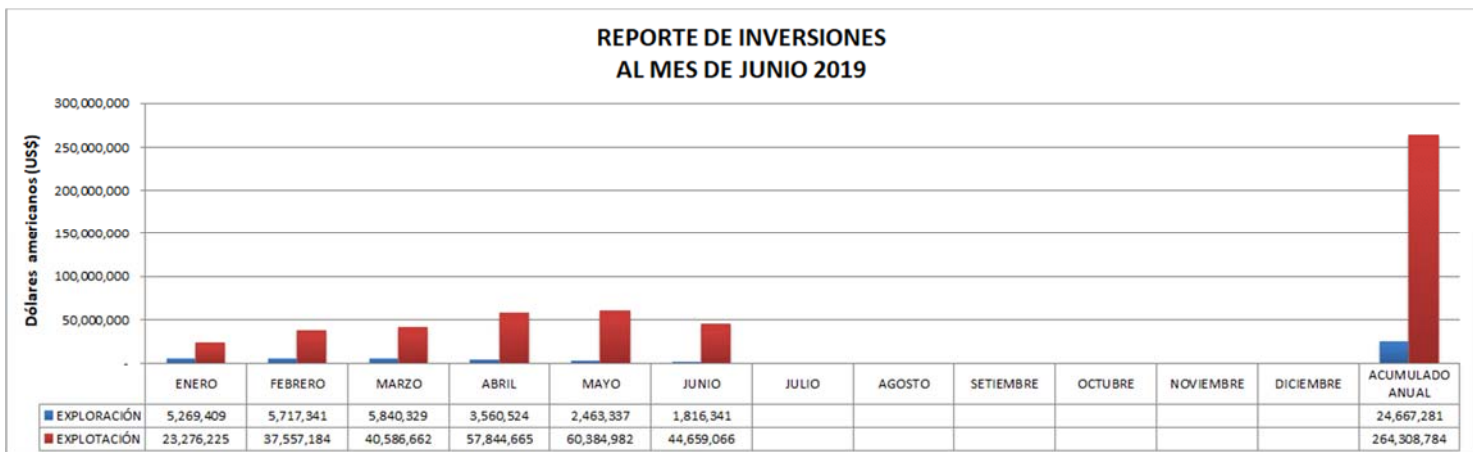
3.3 Ingresos por Contratos de Servicios y Licencia (Miles de US\$)

	JULIO 2019	ACUMULADO AÑO 2019
LICENCIA	61,682.77	458,635.72
SERVICIO	2,915.07	30,780.90
TOTAL	64,597.84	489,416.62

Los ingresos por Contrato de Servicio son netos de retribución y no incluyen IGV.

3.4 Canon, SobreCanon y Focam (MMUS\$: millones de dólares)

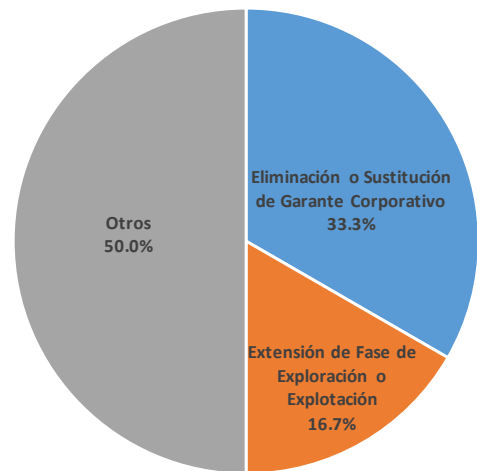
Canon y SobreCanon			FOCAM		
	JULIO 2019	ACUMULADO 2019		JULIO 2019	ACUMULADO 2019
TOTAL	38.03	290.01	TOTAL	5.58	47.68

4. Inversiones a junio 2019 (US\$)

5. Otras Modificaciones de Contrato en curso a julio 2019

Julio 2019

TIPO DE SOLICITUD	N°
Eliminación o Sustitución de Garante Corporativo	2
Extensión de Fase de Exploración o Explotación	1
Otros	3
	6



Eliminación o Sustitución de Garante Corporativo	Lote	Solicitud	Calificación	Coordinación de Proyecto		Directorio	MEM/MEF
				PERUPETRO	Empresa		
PETROMONT	II	Aceptada	Otorgada	Concluida	Concluida	Aprobado	En Curso
PETROMONT	XV	Aceptada	Otorgada	Concluida	Concluida	Aprobado	En Curso
MAPLE	31-E	Rechazada					

Extensión de la Fase de Exploración o Explotación	Lote	Solicitud	Evaluación de Propuesta	Coordinación de Proyecto		Directorio	MEM/MEF
				PERUPETRO	Empresa		
PLUSPETROL	108	Aceptada	Concluida	Concluida	Concluida	Aprobado	Aprobado
AGUAYTIA (*)	31-C	Aceptada	Concluida	Concluida	Concluida	En Curso	

(*) Extensión de la fase de explotación.

Otros	Lote	Solicitud	Evaluación de Propuesta	Coordinación de Proyecto		Directorio	MEM/MEF
				PERUPETRO	Empresa		
AGUAYTIA (1)	31 C	Aceptada	Concluida	Concluida	Concluida	En Curso	
GMP (2)	III	Aceptada	Concluida	Concluida	En Curso		
GMP (2)	IV	Aceptada	Concluida	Concluida	En Curso		

(1) Reorganización societaria.

(2) Revisión de coordenadas del contrato.

Empresas:**PETROMONT:** Petrolera Monterrico S.A.**AGUAYTIA:** Aguaytia Energy del Perú S.R.L.**GMP:** Graña y Montero Petrolera S.A.