

RESUMEN EJECUTIVO

INFORME DE ACTIVIDADES – Al 30 de junio 2020

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, Confirmatorios e Inyectores en curso:

No hay pozos de desarrollo, confirmatorio e inyectores en curso.

1.2 Pozos de Desarrollo y Confirmatorios terminados en el mes:

No hay pozos de desarrollo, confirmatorio e inyectores terminados en el mes.

II. Resolver contingencias para poner en valor recursos Hidrocarbúricos:

La emergencia sanitaria no ha permitido el desarrollo de actividades para la resolución de contingencias de acuerdo a lo planificado.

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	4
Convenio de Evaluación Técnica - Contrato	2
Convenio de Evaluación Técnica	3
Otros Convenios	4
	13



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		
HUNT OIL	202	Aceptada	Otorgada	En curso				
HUNT OIL	203	Aceptada	Otorgada	En curso				

* Actualización

CONTRATO CON MEDIDAS COMPLEMENTARIAS*	Lote	Solicitud	Calificación	Línea Base	Participación Ciudadana	Negociación	Directorio	Medida Complementaria	MEM/MEF
TULLOW	Z-64	Aceptada	Otorgada	Aprobada	Concluida	Concluida	Aprobado	Concluida	Aprobado
TULLOW	Z-65	Aceptada	Otorgada	Aprobada	Concluida	Concluida	Aprobado	En curso	
TULLOW	Z-66	Aceptada	Otorgada	Aprobada	Concluida	Concluida	Aprobado	En curso	
TULLOW	Z-67	Aceptada	Otorgada	Aprobada	Concluida	Concluida	Aprobado	Concluida	En Curso
TULLOW	Z-68	Aceptada	Otorgada	Aprobada	Concluida	Concluida	Aprobado	Concluida	En Curso

*Informativo

CET - CONTRATO / CET	Área	Solicitud	Calificación	Programa de Trabajo	Coordinación de Proyecto PERUPETRO	Empresa	Directorio	Suscripción
CEPSA (1)	LXXIV	Aceptada	Otorgada**	Aprobado	Concluida	Concluida	En Curso	
ALTAMESA (2)	03 Áreas	En Evaluación						
KAROON* (1)	LXXIII	Aceptada	No Aplica	Aprobado	Concluida	Concluida	Concluida	Concluida

(*) Adenda

(**) Actualización

OTROS CONVENIOS	Tipo	Solicitud	Programa de Trabajo	Coordinación de Proyecto PERUPETRO	Empresa	Directorio	Suscripción
ION (*) (3)	Multicliente	Aceptada	Aprobado	Concluida	Concluida	Aprobado	Concluida
SEARCHER (3)	Multicliente	Aceptada	En curso	En curso	En curso		
TGS I (3)	Multicliente	Aceptada	En curso	En curso	En curso		
TGS II (3)	Multicliente	Aceptada	En curso	En curso	En curso		

(*) Adenda

- (1) Convenio de Evaluación Técnica - Contrato
(2) Convenio de Evaluación Técnica
(3) Convenio Multicliente

Empresas:

PETROPERU: Petróleos del Perú, Petroperú S.A.

CEPSA: Cepsa Peruana S.A.C.

Altamesa: Altamesa Energy Canada Inc.

KAROON: Karoon Peru PTY., Ltd., Sucursal del Perú.

ION: GX Technology Corporation

SEARCHER: SDA Searcher Data Analytics Limited

TGS: TGS Nopec Geophysical Company

Hunt Oil: HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C., SUCURSAL DEL PERÚ

Tullow: TULLOW PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ

ESTADÍSTICAS GENERALES

1. Contratos vigentes al 30 de junio 2020

FASE DE CONTRATO	UBICACIÓN		TOTAL 2020
	COSTA	SELVA	
Explotación	14	12	26
Exploración	9	4	13
Total	23	16	39

2. Exploración, Producción y Precios

2.1 Resumen de la actividad geofísica efectuada a junio 2020

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2020
	ONSHORE	OFFSHORE			
GRAVIMETRÍA (km)	0	0	0	0	0
MAGNETOMETRÍA (km)	0	0	0	0	0
SÍSMICA 2D (km)	0	0	0	0	0
SÍSMICA 3D (km2)	0	0	0	0	0

2.2 Resumen de la perforación de pozos a junio 2020

POZOS	COSTA		NORTE	SELVA		TOTAL DE POZOS	
	ONSHORE	OFFSHORE		CENTRAL	SUR	Eject.	En curso
	Eject.	En curso		Eject.	En curso	Eject.	En curso
DESARROLLO	37		1				38
CONFIRMATORIO							
EXPLORATORIO		1					1
TOTAL	37	1	1				39

2.3 Producción de Hidrocarburos en junio 2020

- Petróleo (mbd: miles de barriles por día)

COSTA	SELVA	TOTAL
27.87	2.07	29.94

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
6.16	25.72	50.81	0.54	0.90	84.14

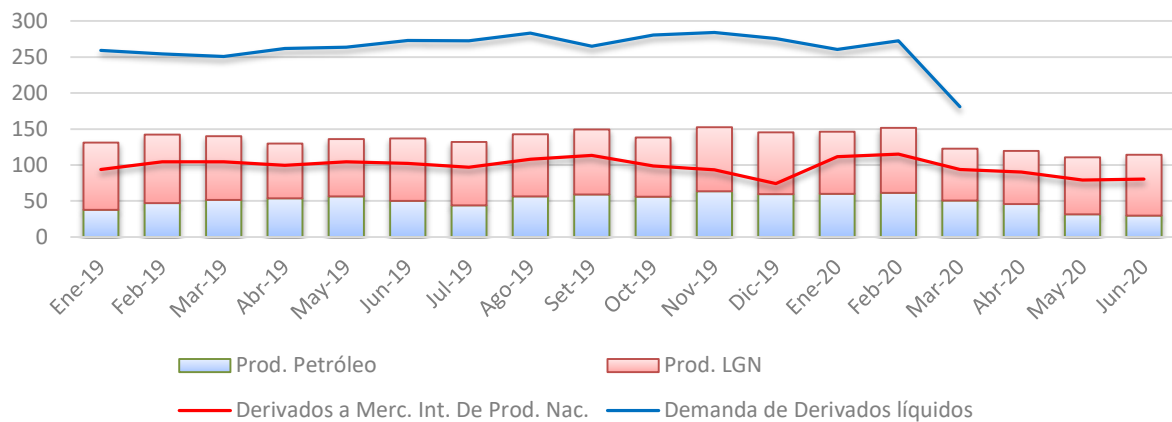
- Gas Natural (mmpcd: millones de pies cúbicos por día)

COSTA	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
41.48	0.10	521.94	181.02	88.24	832.78

2.4 Demanda de derivados de hidrocarburos Líquidos, Producción de Petróleo y LGN (mbd: miles de barriles por día)

MES-AÑO	MIL BARRILES POR DÍA			
	PROD. PETRÓLEO	PROD. LGN	DERIVADOS DE PROD. NACIONAL	DEMANDA
Enero 2019	38.0	93.3	94.0	259.5
Febrero 2019	47.1	95.4	104.3	254.3
Marzo 2019	51.4	88.7	104.6	250.7
Abril 2019	53.8	76.1	99.4	261.7
Mayo 2019	56.6	79.6	104.4	263.8
Junio 2019	50.0	87.0	102.2	273.1
Julio 2019	43.9	88.1	96.8	272.5
Agosto 2019	56.4	86.3	108.1	283.4
Setiembre 2019	59.2	90.2	113.3	265
Octubre 2019	56.0	82.0	98.5	280.6
Noviembre 2019	63.7	89.0	93.2	284.1
Diciembre 2019	59.7	85.7	74.2	275.7
Enero 2020	59.8	86.4	111.6	260.7
Febrero 2020	61.16	90.33	115.4	272.8
Marzo 2020	50.53	72.33	93.9	181.19
Abril 2020	45.80	73.81	90.1	No Disponible
Mayo 2020	31.55	78.98	78.89	No Disponible
Junio 2020	29.94	84.14	80.4	No Disponible

Hidrocarburos Líquidos: Demanda vs Producción Nacional,
Mil barriles por día



Demanda de derivados de hidrocarburos líquidos representado por ventas de refinerías y plantas de fraccionamiento de líquidos al mercado interno. Se observa una reducción de la demanda por el confinamiento, dada la pandemia COVID-19, que trajo consigo la declaración de emergencia sanitaria en el Perú.

La mayor parte de la producción nacional de LGN se vende en el mercado interno. Petróleos pesados de lotes 67 y 192 mayoritariamente se exportan. La mayor parte de la producción nacional de LGN más la producción de petróleo, excluyendo las exportaciones de petróleo, se transforman en derivados que se venden en el mercado interno. El diferencial entre líneas roja y azul se cubre con importaciones de petróleo y derivados (principalmente diésel).

Fuentes: PERUPETRO y MINEM

3. Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam

3.1 Regalías junio

HIDROCARBURO	PRODUCCIÓN	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
PETRÓLEO	0.70 mmb	27.37	5.53
LGN	2.50 mmb	32.72	9.80
GAS	26,385,516 mmBTU	40.34	14.10

mmb: millones de barriles;
mmBTU: millones de BTU

3.2 Retribuciones junio

HIDROCARBURO	PRODUCCIÓN	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
PETRÓLEO	0.20 mmb	8.22	6.88
LGN	0.03 mmb	1.10	0.92
GAS	333,338 mmBTU	1.15	0.96

mmb: millones de barriles;
mmBTU: millones de BTU

3.3 Ingresos por Contratos de Servicios y Licencia

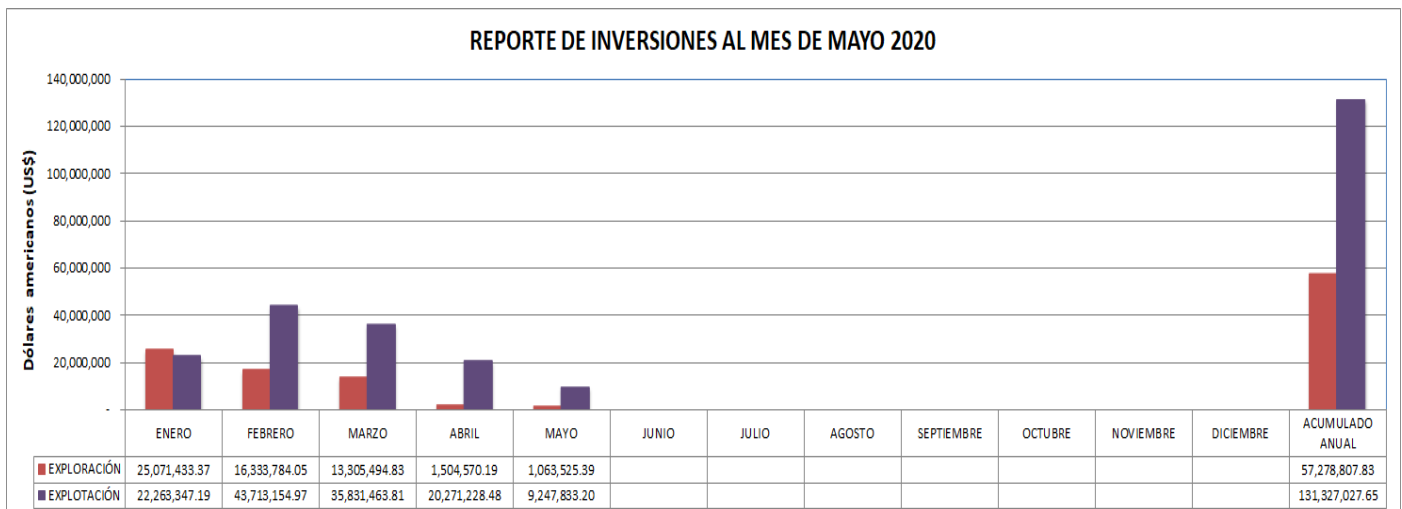
TIPO DE CONTRATO	JUNIO 2020 (Miles de US\$)	ACUMULADO AÑO 2020 (Miles de US\$)
SERVICIO	1,648.77	10,804.41
LICENCIA	29,420.70	199,019.65
TOTAL	31,069.46	209,824.06

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

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

CANON Y SOBRECANON			FOCAM		
	JUNIO 2020	ACUMULADO 2020		JUNIO 2020	ACUMULADO 2020
TOTAL	19.16	137.84	TOTAL	2.34	23.87

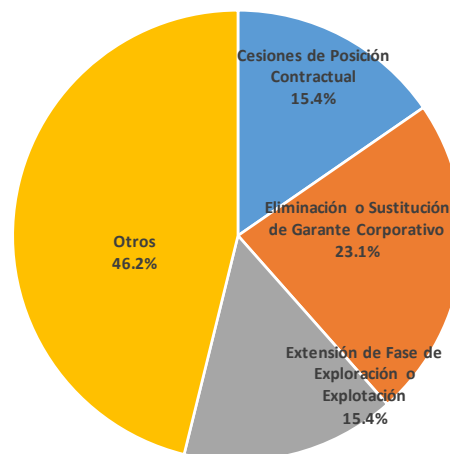
4. Inversiones a mayo 2020 (US\$)



5. Otras Modificaciones de Contrato en curso a junio 2020

TIPO DE SOLICITUD	N°
Cesiones de Posición Contractual	2
Eliminación o Sustitución de Garante Corporativo	3
Extensión de Fase de Exploración o Explotación	2
Otros	6
	13

Junio 2020



Cesión	Lote	Empresa Cesionaria	Calificación	Coordinación de Proyecto		Directorio	MEM/MEF
				PERUPETRO	Empresa		
SK INNOVATION	56	17.6% a favor de Pluspetrol Lote 56 S.A	Otorgada	Concluida	Concluida	Aprobado	Observado
SK INNOVATION	88	17.6% a favor de Pluspetrol Camisea S.A	Otorgada	Concluida	Concluida	Aprobado	Observado

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
PLUSPETROL	8	Aceptada	Concluida	En curso			

Extensión de la Fase de Exploración o Explotación	Lote	Solicitud	Evaluación de Propuesta	Coordinación de Proyecto		Directorio	MEM/MEF
				PERUPETRO	Empresa		
FRONTERA (*)	192	Aceptada	Concluida	Concluida	Concluida	Aprobado	Aprobado
AGUAYTIA (*)	31-C	Aceptada	Concluida	Concluida	Concluida	Aprobado	Aprobado

(*) 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	Aprobado	Aprobado
GMP (2)	III	Aceptada	Concluida	Concluida	Rechazada		
GMP (2)	IV	Aceptada	Concluida	Concluida	En Curso		
OLYMPIC (3)	XIII	Aceptada	Concluida	Concluida	Concluida	Aprobado	Aprobado
PLUSPETROL (4)	56	Aceptada	Concluida	En curso	En Curso		
PLUSPETROL (4)	88	Aceptada	Concluida	En curso	En Curso		

(1) Reorganización societaria.

(2) Revisión de coordenadas del contrato.

(3) Aplicación del Marco de Incentivos

(4) Inclusión Clausula XXIII

Empresas:**AGUAYTIA:** Aguaytia Energy del Perú S.R.L.**GMP:** Graña y Montero Petrolera S.A.**PETROMONT:** Petrolera Monterrico S.A.**PLUSPETROL:** Pluspetrol Norte S.A.**PLUSPETROL:** Pluspetrol Lote 56 S.A.**PLUSPETROL:** Pluspetrol Camisea S.A.**SK INNOVATION:** SK Innovation, Sucursal Peruana**FRONTERA:** Frontera Energy del Perú S.A.**OLYMPIC:** Olympic Perú Inc.