



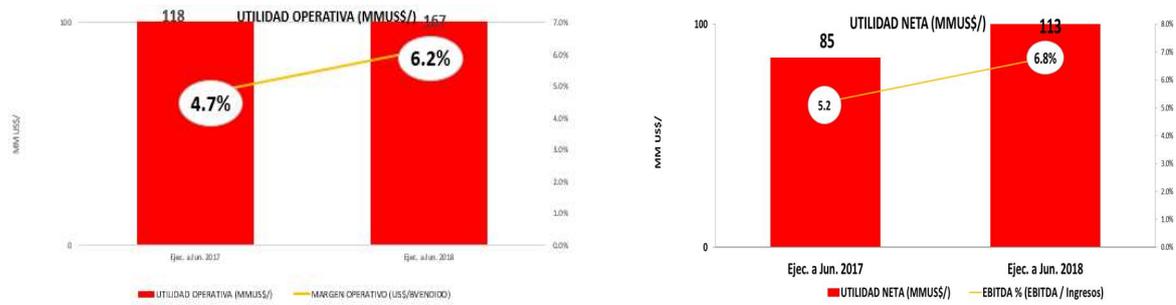
# **ANÁLISIS Y DISCUSIÓN DE LA GERENCIA**

## **AL SEGUNDO TRIMESTRE 2018**

**GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS**  
Sub Gerencia Contabilidad

## I. COMENTARIOS DE LA GERENCIA

Al cierre de junio 2018, la utilidad neta resultó superior al mismo periodo del año 2017 en +28 MMUS\$, explicada principalmente por, la mayor utilidad operativa producto del incremento de las ventas netas registradas en el periodo, ganancia por valorización de existencias, mayores ingresos por servicios de transporte de crudo por el ONP, ingresos recibidos de la SUNAT (43 MMUS\$), así como menor pérdida por diferencia cambiaria.



El EBITDA ascendió a 162 MMUS\$ representando el 6.8% de los ingresos, superior al registrado en el mismo periodo del año anterior de 98 MMUS\$ equivalente al 5.2% de los ingresos, debido al mayor margen operativo (6.2 vs 4.7 US\$/BL).

Respecto al “Proyecto Modernización de Refinería Talara” (PMRT), la situación se resume:

- Avance Global: 69.81% vs 88.32% programado.
- Técnicas Reunidas (TR) continúa desarrollando las actividades de Ingeniería (99.9%), Procura (99.56%) y Construcción (79.68%). Los servicios de supervisión y gestión del proyecto (PMO), están a cargo de los consorcios PMC Talara (CPT) y Deloitte Talara, respectivamente.
- Para la construcción de las Unidades Auxiliares del PMRT se contrató al Consorcio Cobra-SCL UA&TC. Así también, continúa la actualización de la Ingeniería Básica de la planta de Producción de Hidrógeno, para su modificación al estándar EURO 6. En abril, se efectuó el pago del anticipo de 110.5 MMUS\$ de acuerdo a lo establecido en el contrato.
- Respecto a la construcción del Colegio Federico Villareal, presenta un avance físico de 43.0% vs. 53.87% programado y corte de Cerro El Faro, presenta un avance físico de 65.58%.
- Al cierre de junio, la mano de obra ascendió a 7,444 puestos de trabajo. La mano de obra local no calificada tuvo una participación del 85%, superando el mínimo establecido en el EIA (70%); en tanto, la mano de obra calificada local tuvo una participación de 30%.
- El saldo de los fondos obtenidos por la emisión de bonos ascendió a 485 MMUS\$.

## II. CAMBIOS EN EL ENTORNO ECONÓMICO INTERNACIONAL

### • Mercado Referencial

PETROPERÚ S.A. compra el petróleo crudo del mercado local e internacional:

- En el mercado nacional

Para la Refinería Talara, crudo proveniente de los campos del noroeste, mediante: (i) Contratos basados en una canasta de crudos y un diferencial, que incluye ajustes de calidad y transporte y ii) Contratos basados en el marcador Brent y un diferencial, por un plazo igual o mayor a un año.

Para la Refinería Iquitos, las compras se basan en: i) crudo marcador WTI, diferencial Crudo Oriente Ecuatoriano y un diferencial que incluye ajustes de calidad; ii) marcador Brent y un diferencial.

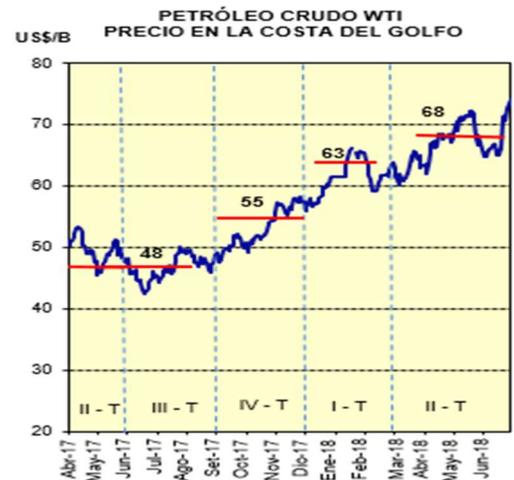
- En el mercado internacional, se determina tomando como referencia las compras para las Refinerías Talara y Conchán, mediante el precio de adquisición Spot (FOB/CFR/DAP), basándose en el crudo marcador WTI, Brent u otro; y un diferencial que incluye fletes y ajustes de calidad.

• **Precio del petróleo crudo**

• **Precio del petróleo crudo**

La cotización promedio del petróleo WTI se incrementó durante el primer semestre del año 2018, cerrando en el mes de junio, con una cotización promedio de 68 US\$/B.

El aumento en el precio se debió al acuerdo de la OPEP para reducir su producción, así como a menores inventarios de crudo en Estados Unidos y la menor producción de crudo en Canadá.



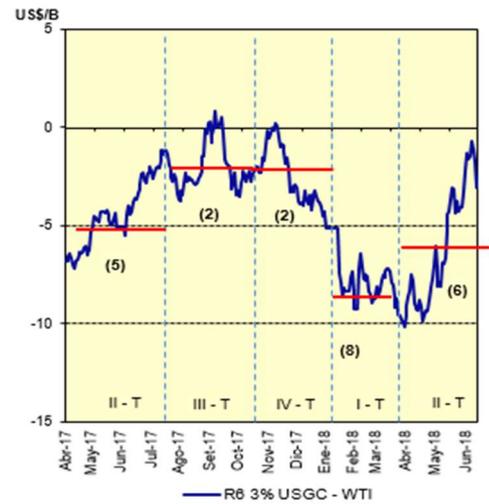
• **Precio de los productos derivados**

- Considerando los precios de venta de productos y compra de crudo, es conveniente analizar el impacto que genera en la determinación de los precios de lista en el mercado interno, la volatilidad de los diferenciales de precios internacionales con respecto al crudo WTI.
- Durante el segundo trimestre del 2018, los diferenciales entre los precios de las gasolinas UNL 93 y UNL 87 en la Costa del Golfo de EEUU (USGC) y el precio del crudo WTI, mostraron una volatilidad con una tendencia creciente en relación a la registrada en el primer trimestre del año 2018.



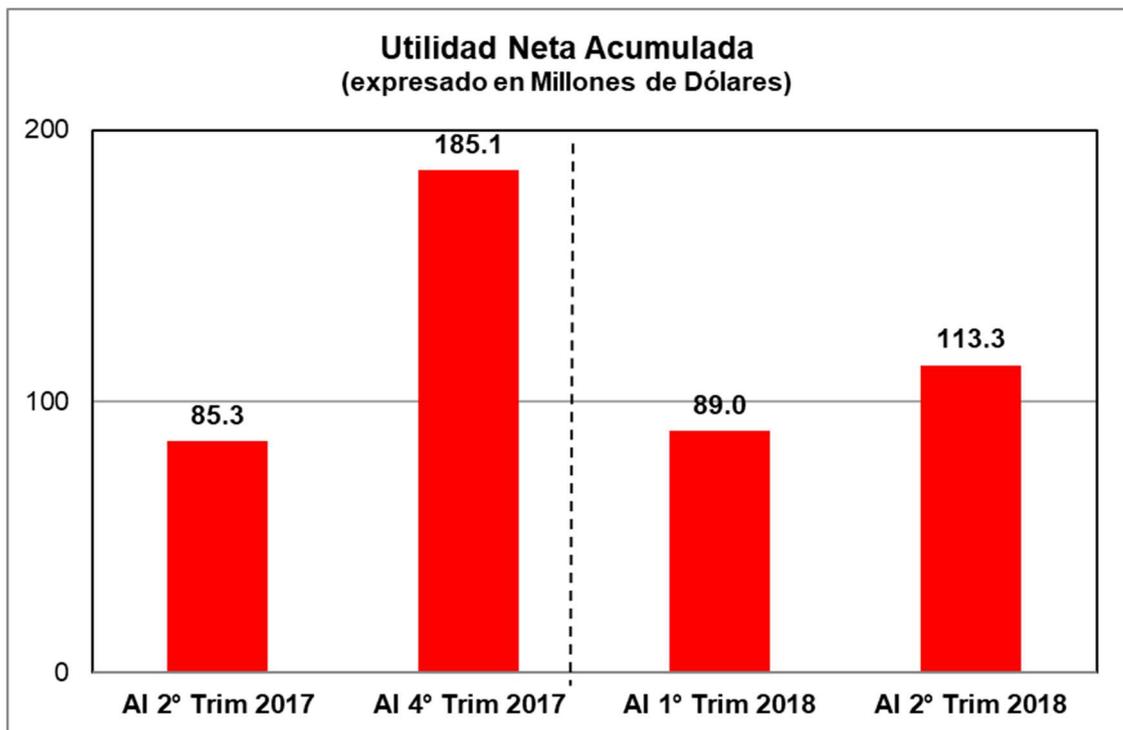
- En el caso del Diesel 2 ULS (menor a 50 ppm), durante el segundo trimestre del 2018 mostró una tendencia promedio al alza en relación al marcador WTI en relación al primer trimestre del año.

- Respecto al Residual 6 (3% de azufre), los diferenciales con relación al precio del crudo WTI, tuvieron un comportamiento muy volátil, con tendencia ascendente durante los últimos meses.



### III. RESULTADOS

#### III.1 UTILIDAD NETA



**En el período enero – junio:**

La utilidad neta ha aumentado en 28.0 MMUS\$ respecto al mismo período del año anterior (113.2 MMUS\$ a junio 2018 vs 85.3 MMUS\$ a junio 2017) debido principalmente a los siguientes factores:

**Factores a favor**

Mayor margen bruto (91 MMUS\$) por efecto de:

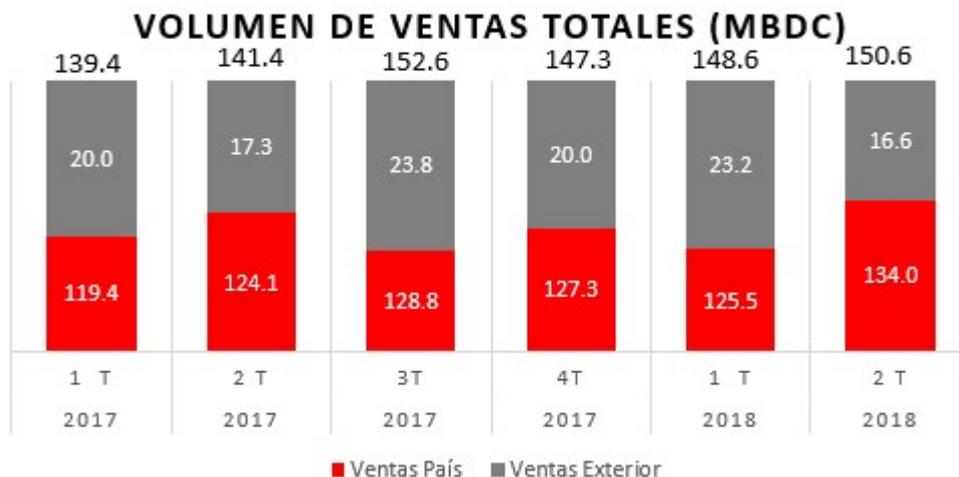
- Mayor ganancia por la valorización de inventario en 18.0 MMUS\$, derivado del mayor volumen de ventas 1,676 MBL a mayor precio promedio en 16.6% (US\$BL 12.22) y al menor volumen de compras en 393 MBL a mayor precio promedio en 26.4% (US\$BL 15.92).
- Mayores ingresos por servicios (+3 MMUS\$) principalmente por el transporte de crudo por el Oleoducto Nor Peruano.
- Menores perdidas por diferencia cambiaria (-1 MMUS\$ a junio 2018 vs -6 MMUS\$ a junio 2017)

**Factores en contra**

- Provisión de 27.7 MMUS\$, correspondiente a dos procesos arbitrales relacionados a contingencias de remediación ambiental en el Lote 8 (interpuesta por Pluspetrol Norte S.A) y en Refinería La Pampilla (interpuesta por RELAPASA).
- Mayor gasto por impuesto a la renta por 40.8 MMUS\$, explicado por el mayor impuesto a la renta corriente en 18 MMUS\$ (39 MMUS\$ vs 21 MMUS\$ a junio 2017) y por el impuesto a la renta diferido en 22.6 MMUS\$ (7 MMUS\$ vs 15 MMUS\$ a junio 2017) generado por la mayor provisión de contingencias.

**III.2 VENTAS Y COMPRAS**

Al Segundo Trimestre, el volumen de ventas fue superior al del año anterior en 1,676 MBL (27,084 MBL a junio 2018 vs 25,408 MBL a junio 2017) y a un mayor precio en 12.22 US\$BL (85.76 US\$BL a junio 2018 vs 73.54 US\$BL a junio de 2017).



Los volúmenes totales de compras de crudo a junio 2018 fueron menores con relación a junio 2017 en 396 MBL, principalmente a las menores importaciones de crudo Vasconia y Oriente en 156 MBL debido a la reducción en la carga de crudo.

Con relación a los volúmenes de compras de productos del mismo período, fueron superiores en 3 MBL, principalmente por las mayores importaciones por 25 MBL en nafta craqueada (ADQ) para atender la mayor demanda nacional de gasolinas, así como en producto propano en 238 MBL y butano en 81 MBL.

### VOLUMEN DE COMPRAS TOTALES (MBDC)



#### IV. ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

En millones de dólares	Junio 2018	Diciembre 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Activo corriente</b>	2,079	2,319	-240	(10)%
<b>Activo no corriente</b>	4,000	3,620	380	11 %
<b>Total, activo</b>	<b>6,079</b>	<b>5,939</b>	<b>140</b>	<b>2 %</b>
<b>Pasivo</b>	4,348	4,321	26	1 %
<b>Patrimonio</b>	1,731	1,618	113	7 %
<b>Total, pasivo y patrimonio</b>	<b>6,079</b>	<b>5,939</b>	<b>140</b>	<b>2 %</b>

#### ACTIVOS

Al culminar el segundo trimestre, el saldo de activos se incrementó respecto a diciembre del 2017, principalmente por el aumento en cuentas por cobrar comerciales, Otras cuentas por cobrar y Propiedades, Planta y Equipo, neto

#### ACTIVOS TOTALES

En millones de dólares	Junio 2018	Diciembre 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total</b>	<b>6,079</b>	<b>5,939</b>	<b>140</b>	<b>2 %</b>
Efectivo y equivalente de efectivo	141	666	-525	(79)%
Cuentas por cobrar comerciales, neto	350	293	57	20 %
Otras cuentas por cobrar, neto	929	711	218	31 %
Inventarios	656	644	12	2 %
Gastos contratados por anticipado	3	5	-2	(39)%
Otras cuentas por cobrar	240	215	25	12 %
Propiedades de Inversión	77	79	-3	(3)%
Propiedades, planta y equipo, neto	3,649	3,291	358	11 %
Activos intangibles	33	33	0	(1)%

## Efectivo y equivalente de efectivo

Al 30 de junio de 2018, se mantienen fondos de liquidez y efectivo depositado en instituciones financieras en cuentas corrientes en moneda nacional y extranjera. Asimismo, el saldo es inferior en 525 MMUS\$ debido al inferior saldo disponible de fondos recibidos por la emisión de bonos, que se encuentran en los fondos de liquidez (55 vs 650 MMUS\$) y cuenta corriente (10 vs 474 MMUS\$) debido al mayor pago de facturas relacionadas al PMRT y la amortización de las obligaciones de corto plazo del PMRT. Así también, al anticipo de 110.5 MMUS otorgado al Consorcio COBRA SCL UA& TC.

## Cuentas por Cobrar Comerciales

El saldo de esta cuenta fue mayor (57 MMUS\$/), principalmente por el aumento en el rubro de Distribuidores mayoristas y Sector Mercado Externo.

### CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

En millones de dólares	Junio 2018	Diciembre 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total</b>	<b>350</b>	<b>293</b>	<b>57</b>	<b>20 %</b>
Distribuidores mayoristas	232	203	29	14 %
Mercado externo	29	0	28	+100%
Sector minero	26	25	1	4 %
Comercializadoras de combustible	22	20	2	8 %
Fuerzas Armadas y Policía Nacional del Perú	12	20	-8	(38)%
Negocios de aviación	9	7	2	30 %
Sector construcción	6	6	0	(1)%
Diversas	14	12	2	14 %
Sector pesquero	1	0	1	0 %
Sector eléctrico	1	0	0	+100%

## Otras Cuentas por Cobrar, neto

Aumento en Otras cuentas por cobrar en 218 MMUS\$/, principalmente por:

- Depósitos a plazo en instituciones financieras por MMUS\$ 420, provenientes de la emisión de bonos (MMUS\$ 300 a jun 2017).
- Mayor crédito fiscal del IGV (323 vs 260 MMUS\$/), principalmente por el IGV pagado en las adquisiciones para el PMRT y las compras de crudo y productos.

### OTRAS CUENTAS POR COBRAR

En millones de dólares	Junio 2018	Diciembre 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total</b>	<b>929</b>	<b>711</b>	<b>218</b>	<b>31 %</b>
Fondo de Estabilización de Precios	86	50	36	71 %
Crédito fiscal -IGV	323	260	63	24 %
Depósitos a plazo	450	276	173	-
Reclamos a la Sup. de Adm. Tributaria	37	96	-60	-
Diversas	34	29	5	18 %

## Inventarios

El saldo de esta cuenta aumento en 12 MMUS\$/, debido principalmente al aumento de los volúmenes de productos en proceso por 76 MB (3,176 vs 3,100 MB).

EXISTENCIAS				
En millones de dólares	Junio 2018	Diciembre 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total</b>	<b>656</b>	<b>644</b>	<b>12</b>	<b>2 %</b>
Petróleo crudo	97	118	-21	(18)%
En proceso	258	220	39	18 %
Terminados	208	203	5	2 %
Productos refinados adquiridos	48	64	-16	(25)%
Inventarios en tránsito	28	22	6	25 %
Suministros	16	16	0	3 %

## Propiedades de Inversión

Corresponde al contrato de arrendamiento de activos del Lote Z- 2B con SAVIA PERÚ S.A. (ex PETRO-TECH PERUANA S.A) por un plazo de 10 años, que venció el 15 de noviembre de 2013. El Contrato de Arrendamiento continúa vigente en amparo del artículo 1700 del Código Civil del Perú. Por este arrendamiento, SAVIA PERÚ S.A. paga a la Compañía US\$10,000 miles anuales, monto que permanece inalterable hasta el vencimiento del contrato. Al 31 de diciembre de 2017, la Compañía se encuentra en proceso de negociación del contrato de arrendamiento de activos del Lote Z- 2B a suscribir con SAVIA PERÚ S.A. Así también se mantiene contrato de arrendamiento de activos con Maple Gas Corporation del Perú S.R.L, por la Refinería y Planta de ventas Pucallpa. Por este arrendamiento, MAPLE S.R.L paga a la Compañía US\$361 miles trimestrales.

## Propiedades, Planta y Equipo y Activo Intangible

Aumento en activos fijos por 358 MMUS\$/, principalmente por las obras en curso del PMRT.

En millones de dólares	Junio 2018	Diciembre 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Propiedad, planta y equipo</b>	<b>3,649</b>	<b>3,292</b>	<b>357</b>	<b>11 %</b>
Terrenos	199	199	0	0 %
Edificios y otras construcciones	97	96	1	1 %
Maquinaria y equipo	339	334	5	1 %
Unidades de transporte	5	6	-1	(12)%
Muebles y enseres	1	1	0	0 %
Equipos diversos y de cómputo	23	23	0	0 %
Obras en curso	2,953	2,601	352	14 %
Inversiones adicionales	32	32	0	0 %
<b>Intangibles</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>0</b>	<b>1 %</b>
Intangibles	33	33	0	1 %
<b>Total Propiedad, planta y equipo e Intangibles</b>	<b>3,683</b>	<b>3,325</b>	<b>358</b>	<b>11 %</b>

#### IV. PASIVO Y PATRIMONIO

El pasivo y patrimonio mostraron la siguiente evolución:

##### PASIVOS Y PATRIMONIO

En millones de dólares	Junio 2018	Diciembre 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total pasivo</b>	<b>4,348</b>	<b>4,321</b>	<b>26</b>	<b>1 %</b>
<b>Pasivo corriente</b>	<b>2,283</b>	<b>2,266</b>	<b>17</b>	<b>1 %</b>
Otros pasivos financieros	1,581	1,319	262	20 %
Cuentas por pagar comerciales	551	772	-221	(29)%
Otras cuentas por pagar	68	115	-48	(41)%
Provisiones	84	60	24	41 %
<b>Pasivo no corriente</b>	<b>2,064</b>	<b>2,055</b>	<b>9</b>	<b>0 %</b>
Otros pasivos financieros	1,985	1,985	0	0 %
Provisiones	16	14	2	12 %
Pasivos por impuestos diferidos	63	55	7	13 %
<b>Total patrimonio</b>	<b>1,731</b>	<b>1,618</b>	<b>113</b>	<b>7 %</b>
<b>Total Pasivo y Patrimonio</b>	<b>6,079</b>	<b>5,939</b>	<b>140</b>	<b>2 %</b>

- **Pasivo corriente:** Aumentó en 17 MMUS\$/ debido principalmente a:

##### Otros pasivos financieros

Se mantiene el financiamiento de corto plazo con el banco Scotiabank por 334 MMUS\$, obtenido para la amortización del préstamo sindicado, habiéndose reprogramado su cancelación para julio y agosto 2018 (222 y 112 MMUS\$, respectivamente).

##### Cuentas por Pagar Comerciales

Al segundo trimestre de 2018 las cuentas por pagar disminuyeron en 221 MMUS\$/, principalmente con los proveedores extranjeros de crudo y productos refinados por 211 MMUS\$.

##### CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES

En millones de dólares	Junio 2018	Diciembre 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total</b>	<b>551</b>	<b>772</b>	<b>-221</b>	<b>(29)%</b>
Proveedores nacionales de crudo y productos refinados	116	103	13	12 %
Proveedores extranjeros de crudo y productos refinados	325	536	-211	(39)%
Proveedores de bienes y servicios	94	118	-24	(20)%
Empresas navieras y operadoras de terminales y plantas de venta	17	15	1	9 %

### Otras cuentas por pagar

Las otras cuentas por pagar disminuyeron en 48 MMUS\$ , básicamente por la participación de trabajadores registradas (15 MMUS\$ a junio 2018 vs 31 MMUS\$ a diciembre 2017 .

- **Pasivo no corriente:**  
El pasivo no corriente no ha sufrido mayor variación.
- **Patrimonio**

#### PATRIMONIO

En millones de dólares	Junio 2018	Diciembre 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total Patrimonio</b>	<b>1,731</b>	<b>1,618</b>	<b>113</b>	<b>7 %</b>
Capital	1,171	1,171	0	0 %
Capital Adicional	167	0	167	0 %
Reserva Legal	40	22	19	85 %
Resultados Acumulados	240	240	0	(0)%
Utilidad (pérdida) del ejercicio	113	185	-72	(39)%

- El Patrimonio aumentó en 113 MMUS\$ principalmente por la utilidad del ejercicio a junio 2018.

### V. INDICADORES FINANCIEROS

Comparando las principales ratios financieras medidos entre los períodos junio 2018 y junio 2017, la gestión de la Empresa mostró los siguientes resultados:

Indicadores	2018 Jun	2017 Jun
<b>LIQUIDEZ</b>		
CORRIENTE (Activo Cte / Pasivo Cte) - (Dólares)	0.9	1.2
CAPITAL DE TRABAJO (Activo Cte-Pasivo Cte) - (MMUSD/)	- 204.5	395.4
<b>GESTION</b>		
ROTACIÓN DE CUENTAS POR COBRAR (Días)	20.0	19.0
EFICIENCIA GASTOS ADMINISTRATIVOS (Gastos Admin. / Vtas Netas) - (%)*	4.4	4.0
<b>SOLVENCIA</b>		
PASIVO TOTAL / PATRIMONIO - (Veces)	2.5	2.9
<b>RENTABILIDAD</b>		
DE VENTAS (Utilidad Neta / Ventas Netas) - (%)	4.8	4.5
ROA (Utilidad Operativa / Activos Totales) - (%)	2.8	2.0
ROE (Utilidad Neta / Patrimonio Neto) - (%)	6.5	5.6
EBITDA (MMUSD/)	162.0	98.0

- Índice de **Liquidez Corriente y Capital de Trabajo** inferiores, debido principalmente al Capital de Trabajo negativo a junio 2018 por -205 MMUS\$ a diferencia del obtenido a junio 2017 con un saldo positivo de 395 MMUS\$. El saldo negativo del Capital de Trabajo se debe por i) Se mantiene el pasivo de corto plazo para el PMRT por 334 MMUS\$ y ii) Incremento de pasivos de corto plazo para financiar parte de Otras de Cuentas por Cobrar relacionado al Crédito Fiscal – IGV pagado en las adquisiciones para el PMRT y las compras de crudos y productos.

- El índice de **Solvencia** mejora, debido a la permanente generación de utilidades, lo cual incrementa el patrimonio neto.
- Superior **Rentabilidad de Ventas** debido a la mayor Utilidad Neta obtenida (113.2 vs 85.3 MMUS\$/).
- **Índice de Rentabilidad sobre Activos (ROA)** superior lo cual muestra la mayor capacidad de los activos para generar rentabilidad, reflejado en el significativo incremento de la utilidad operativa (167 vs 118 MMS\$ a jun.17).
- Mayor **Rentabilidad Financiera (ROE)**, principalmente por la mayor Utilidad Neta.
- Superior **EBITDA**, El mayor EBITDA se explica por el mayor volumen de ventas, atenuado por la disminución en el volumen de inventario por las menores compras.

## VI. RIESGOS E INCERTIDUMBRES

La Empresa ha identificado entre los riesgos más importantes en el presente trimestre, los siguientes:

- La disminución de los precios en el mercado internacional del petróleo crudo y derivados, podría generar una pérdida en la realización de los inventarios de productos refinados y afectaría negativamente a los resultados de la Empresa.

## VII. HECHOS MÁS DESTACADOS

Los Hechos de Importancia más destacados en el segundo trimestre 2018 son los siguientes:

- El 25.04.2018 con Nota de Prensa N° 060-2018/GCGS, PETROPERÚ S.A. denuncia toma de Estación Morona del Oleoducto Nor Peruano por pobladores de centro poblado Fernando Rosas, efectuada el 24 de abril.
- El 25.04.2018 se reunió la Junta de Accionistas de PETROPERÚ S.A. en Sesión Universal y se acordó designar al señor James Atkins Lerggios como Presidente del Directorio de PETROPERÚ S.A. a partir del 26 de abril de 2018.
- El 25.04.2018 con Nota de Prensa N° 063-2018/GCGS, PETROPERÚ S.A. anuncia que pobladores de Morona levantan medida de fuerza y abandonan Estación del Oleoducto Nor Peruano.
- El 07.05.2018 con Acuerdo de Directorio N° 023-2018-PP se acordó nombrar al señor Esteban Mario Bertarelli Bustamante, en el cargo de Gerente General de PETROPERÚ S.A. , a partir del 8 de mayo de 2018.
- El 21.05.2018 con Acuerdo de Directorio N° 038-2018-PP se aprobaron los Estados Financieros de PETROPERÚ S.A., correspondiente al ejercicio 2017, conjuntamente con el dictamen de los auditores independientes Sociedad de Auditoría Gaveglio, Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada – PWC.
- El 21.05.2018 con Acuerdo de Directorio N° 039-2018-PP se aprobó la Memoria Anual de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. y Anexos sobre Informe de Cumplimiento de los Principios de Buen Gobierno para las Sociedades Peruanas y sobre Reporte de Sostenibilidad Corporativa correspondiente al ejercicio 2017.
- El 25.05.2018 la firma calificadora internacional Fitch Rating, le asignó la calificación de “BBB+” a PETROPERÚ S.A. como emisor internacional a largo plazo en moneda extranjera.
- El 25.05.2018 se informó que con los Oficios N° 1826-2018-SMV/11.1 del 02.04.2018 y N° 2771-2018-SMV/11.1 del 17.05.2018, la Intendencia General de Supervisión de Conductas de la SMV nos amplió el plazo hasta el 28.06.2018, para presentar la información financiera individual auditada anual 2017, y la información financiera individual del primer trimestre 2018.
- El 30.05.2018 en Sesión del Directorio N° 014-2018, se acordó incorporar las recomendaciones de uno de los representantes del accionista de la Empresa, a los acuerdos tomados en Sesión de Directorio N° 012-2018 del 21 de mayo de 2018, en donde se aprobaron los Estados Financieros y la Memoria Anual 2017, por lo que se realizaron las siguientes acciones:

- Con Acuerdo de Directorio N° 050-2018-PP se aprobaron los Estados Financieros de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., correspondiente al ejercicio 2017, conjuntamente con el dictamen de los auditores independientes Sociedad de Auditoría Gaveglio, Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada – PWC, para que sea sometido para su aprobación por la Junta General de Accionistas.
  - Con Acuerdo de Directorio N° 051-2018-PP se aprobó la Memoria Anual de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. y Anexos sobre Informe de Cumplimiento de los Principios de Buen Gobierno para las Sociedades Peruanas y sobre Reporte de Sostenibilidad Corporativa correspondiente al ejercicio 2017, para que sea sometido para su aprobación por la Junta General de Accionistas.
- El 30.05.2018 se publicaron los siguientes reportes:
    - Estados Financiero Auditados 2017
    - Memoria Anual 2017
    - Informe “Earnings Release 2017”
    - Informe “Reporte Financiero 2017”
  - El 30.05.2018 la Gerencia General aprobó la información financiera del primer trimestre 2018 (sin auditar), y se publicaron los siguientes reportes:
    - Estados Financieros con sus respectivas Notas al 31 de marzo de 2018
    - Análisis y discusión de Gerencia al 31 de marzo de 2018
    - Informe “Earnings Release 1Q18”
    - Informe “Reporte Financiero 1T18”
  - El 06.06.2018 con Comunicado N° 016-2018/GCGS, PETROPERÚ S.A. informa que crecida del río Pastaza causó fisura en el Oleoducto Nor Peruano.
  - El 08.06.2018 se publicó en el diario oficial El Peruano la Resolución Ministerial N° 212-2018-MEM/DM, mediante la cual aprueban a Petróleos del Perú S.A. como empresa calificada para acogerse al Régimen Especial de Recuperación Anticipada del IGV a las ventas por el desarrollo del proyecto denominado “Proyecto Modernización Refinería Talara - PMRT”.
  - El 27.06.2018 en Junta Universal de Accionistas se trataron los siguientes puntos:
    - Aprobar los estados financieros de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. correspondiente al ejercicio 2017, y toma conocimiento del dictamen de los auditores independientes Sociedad de Auditoría Gaveglio Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada - PWC.
    - Aprobar la memoria anual del ejercicio 2017 de la empresa Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A., la cual incluye el anexo referido al informe de cumplimiento de los Principios de Buen Gobierno Corporativo y Reporte de Sostenibilidad Corporativa.
    - Aprobar el aumento de capital social de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. de la suma de S/. 3,927’713,295.00 a la suma de S/. 4,448’416,995.00 soles, como resultado de la capitalización de la utilidad distributable del ejercicio 2017.
    - Aprobar, como consecuencia del Aumento de Capital a que se contrae el acuerdo precedente, la creación y emisión de 520’703,700 acciones de PETROPERÚ S.A. de un valor nominal de S/. 1.00 cada una, como consecuencia del aumento de capital, las cuales se distribuyen de la siguiente manera:
      - 416’562,960 acciones pertenecientes a la clase A
      - 104’140,740 acciones pertenecientes a la clase B
    - Aprobar la modificación del artículo sexto del estatuto social de PETROPERÚ S.A, cuyo tenor deberá quedar redactado como a continuación se indica:
      - Artículo sexto: el Capital Social de PETROPERÚ S.A. es de S/. 4,448’416,995.00 (cuatro mil cuatrocientos cuarenta y ocho millones cuatrocientos dieciséis mil novecientos noventa y cinco y 00/100 Soles) representado por 4,448’416,995 (cuatro mil cuatrocientos cuarenta y ocho millones cuatrocientos dieciséis mil novecientos noventa y cinco) acciones nominativas, de un valor nominal de S/. 1.00 (un Sol) cada una de ellas, íntegramente suscritas y totalmente pagadas, distribuidas en las siguientes clases:



Clase A de acciones con derecho a voto, integradas por 3,558'733,596 acciones que representan el ochenta por ciento (80%) del Capital Social.

Clase B de acciones con derecho a voto integradas por 889'683,399 acciones que representan el veinte por ciento (20%) del Capital Social.