



ANÁLISIS Y DISCUSIÓN DE LA GERENCIA

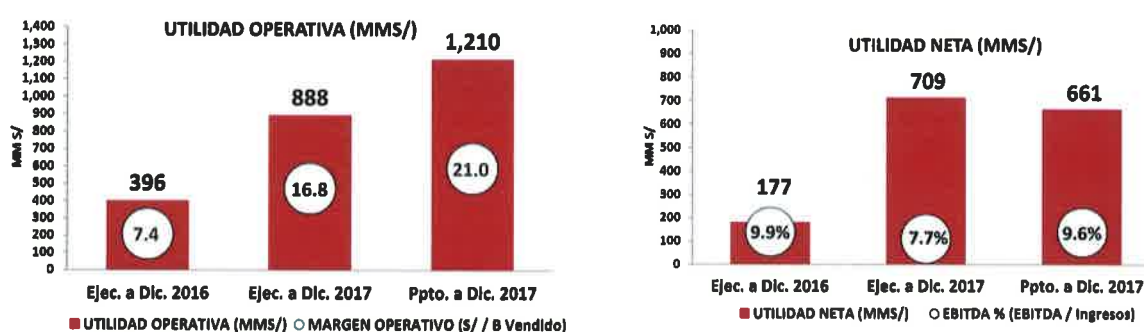
AL MES DE DICIEMBRE 2017

GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS
Sub Gerencia Contabilidad

I. COMENTARIOS DE LA GERENCIA

Al cierre de diciembre del 2017, la Utilidad Neta ascendió a 709 MMS/, superior en 532 MMS/ a la obtenida en el mismo período del año anterior (177 MMS/), sustentada principalmente en el mayor margen operativo, el reconocimiento y cobro de intereses a la SUNAT por 102 MMS/, correspondiente al caso del Turbo A1, el menor registro de otros gastos (-471 MMS/) debido principalmente a que en el presente periodo disminuyeron las contingencias ocurridas en el ONP y la provisión para remediación ambiental (109 en el 2017 vs 556 MMS/ en el 2016); así también, por la ganancia en diferencia cambiaria, mayor a la registrada en el periodo anterior (185 en el 2017 vs 50 MMS/en el 2016).

Respecto al presupuesto del mismo periodo, fue mayor en 48 MMS/, principalmente por los menores gastos operativos, administrativos y de ventas; así como al cobro de intereses a SUNAT por el caso del Turbo A1 no presupuestado, además de la ganancia por diferencia cambiaria contraria a la pérdida estimada (+185 vs -174 MMS/).



El EBITDA del año fue 1,023 MMS/ (7.7% de los ingresos), menor al registrado el mismo periodo del año anterior de 1,129 MMS/ (equivalente al 9.9% de los ingresos) debido al menor margen en la realización de inventarios de crudo y productos.

Respecto al Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC), mantiene un saldo a favor de PETROPERU por 220.7 MMS/, constituido por la Demanda de Amparo por la RD N° 075-2010, registrado en una cuenta de Reclamos por 58.0 MMS/ y el saldo por cobrar de 162.7 MMS/ correspondiente a la compensación que recibe la Empresa cuando los Precios de Paridad se ubican encima de la franja de precios señalada por la Dirección General de Hidrocarburos.

Al cierre del año 2017, se ha registrado un capital de trabajo positivo en 230 MMS/ contrario al negativo registrado en el 2016 (-5,309 MMS/) debido principalmente al saldo de efectivo que se mantiene en caja por 782 MMUS\$, producto de la colocación de Bonos por 2,000 MMUS\$, cuya deuda es a largo plazo, frente a compromisos con el PMRT por 1,310 MMS/ (4,193 MMS/ a diciembre 2016) por obligaciones financieras que ascienden a 1,084 MMS/ y cuentas por pagar comerciales al proveedor Técnicas Reunidas por 226 MMS/.

Respecto al "Proyecto Modernización de Refinería Talara" (PMRT), al cierre del año 2017 presentó un avance físico integral de 66.57% (menor al programado de 77.68%) principalmente por la demora en la entrega de tanques, el montaje de tuberías y equipos e interconexiones. Respecto al EPC de las Unidades Auxiliares, el 29.12.17 se dio el consentimiento de Buena Pro al Consorcio Cobra -SCL UA&TC. Así también, la contratación de mano de obra local ascendió a 5,290 trabajadores (4,734 MO calificada y 556 MO no calificada).

El 15.01.2018 mediante RM N°017-2018-EF/52, el MEF autorizó a PETROPERU S.A. a concertar la operación de endeudamiento externo sin garantía del Estado, bajo la modalidad de préstamos hasta por 1,300 MMUS\$, para el financiamiento del PMRT. Se ha solicitado a la Contraloría General la emisión del informe previo.

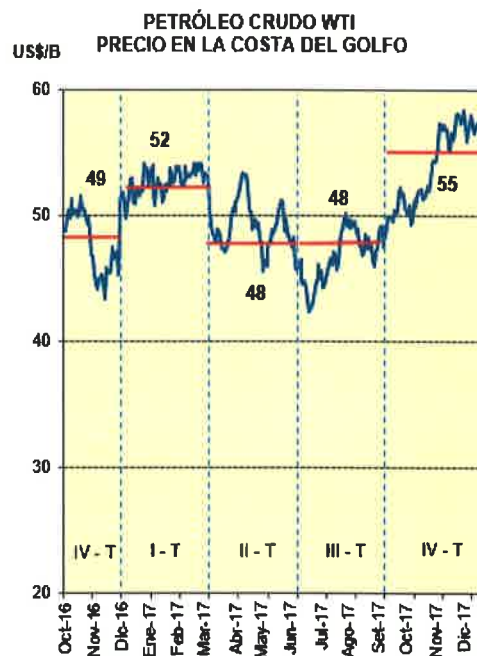


II. CAMBIOS EN EL ENTORNO ECONÓMICO INTERNACIONAL

En el gráfico adjunto, se aprecia la evolución del precio promedio del crudo WTI.

• Precio del petróleo crudo

- El precio del petróleo WTI aumentó 10% en el año 2017, cerrando con una cotización promedio mensual de US\$ 57.9 por barril en diciembre (US\$ 51.9 por barril en diciembre 2016). De este modo, el precio del petróleo cerró con el mayor nivel del año después de los US\$ 56.5 por barril que alcanzó en noviembre.
- El incremento del precio del petróleo registrado en los últimos tres meses reflejó la reducción gradual del superávit de oferta como consecuencia de los huracanes que afectaron a Estados Unidos y de los recortes de producción de la OPEP y de otros principales productores (como Rusia). También influyeron factores geopolíticos: la incertidumbre política en Arabia Saudita, los ataques de milicias a operaciones petroleras en Nigeria y el escalamiento de las tensiones entre el gobierno de Iraq y los separatistas kurdos. Sin embargo, este incremento en el precio fue limitado por las expectativas de que la producción de crudo de Estados Unidos continúe creciendo y contrarreste los esfuerzos de la OPEP por equilibrar el mercado global (el 30 de noviembre se acordó extender el recorte de producción hasta diciembre de 2018).
- Los factores de riesgo, tanto a la baja como al alza, se mantienen elevados. Los riesgos a la baja se asocian a las estimaciones de un crecimiento en la producción de crudo en Estados Unidos, y a que el crecimiento de la producción supere lo esperado en países de menores costos (como Irán, Iraq, Arabia Saudita, Kuwait y Rusia). Entre los riesgos al alza, destaca una rápida recuperación de la demanda (en particular de Asia) y las decisiones adicionales de la OPEP sobre recortes de producción.

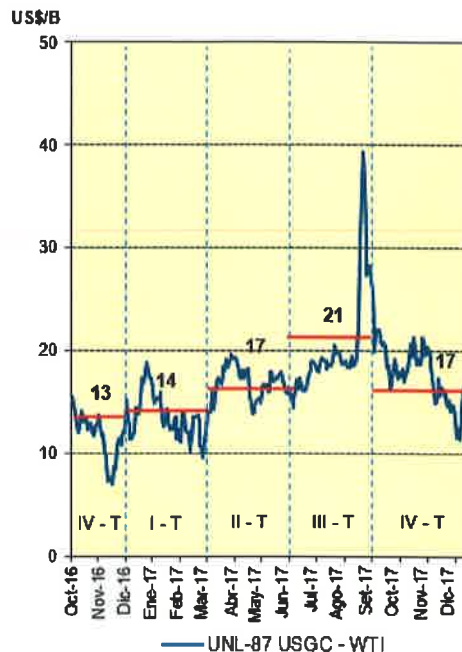
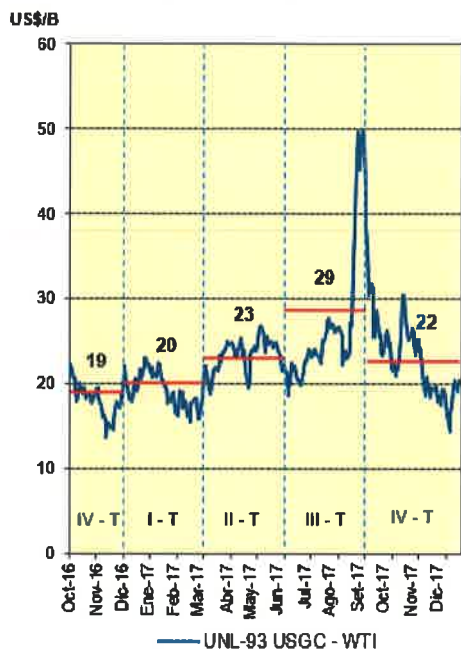


• Precio de los productos derivados

Considerando los precios de venta de productos y compra de crudo, es conveniente analizar el impacto que genera sobre la economía de la Empresa, la volatilidad de los diferenciales de precios internacionales con respecto al crudo WTI.

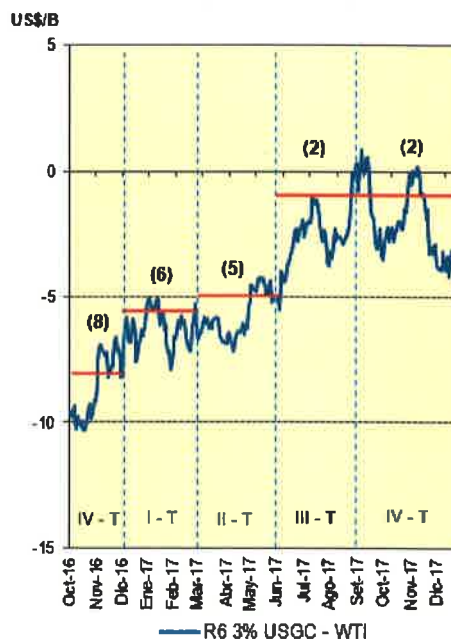
Durante el cuarto trimestre del 2017, los diferenciales entre los precios de las gasolinas UNL 93 y UNL 87 en la Costa del Golfo de EEUU (USGC) y el precio del crudo WTI, mostraron una volatilidad con una tendencia descendente en relación a la registrada al tercer trimestre del año.





En el caso del Diesel 2 ULS (menor a 50 ppm), durante el último trimestre mostró una tendencia promedio al alza en relación al mercado WTI (22 US\$/B).

Para el Residual 6 (3% de azufre), al cuarto trimestre del 2017 los diferenciales con relación al precio del crudo WTI, tuvieron un comportamiento muy volátil, con tendencia ascendente durante los últimos meses.



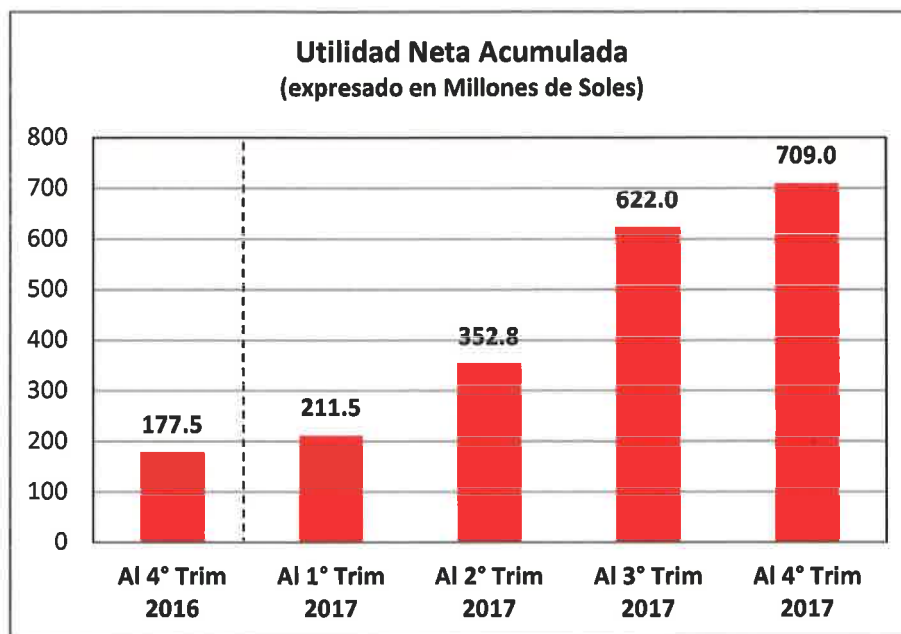
Los precios del petróleo subieron apoyados por una caída mayor de la prevista en los inventarios de Estados Unidos y por la interrupción continua del sistema de oleoductos de la plataforma Forties en el Mar del Norte.

Los precios también han sido apoyados por la interrupción continua del oleoducto británico Forties en el Mar del Norte.



III. RESULTADOS

III.1 UTILIDAD NETA



En el período enero – diciembre:

La utilidad neta ha aumentado en 531.5 MMS/ respecto al mismo período del año anterior (709.0 MMS/ a diciembre 2017 vs 177.5 a diciembre 2016) debido principalmente a los siguientes factores:

Factores a favor

Mejora del margen operativo (16.8 vs 7.5 S//B) debido a las mayores ventas netas registradas en el periodo (+15.6%), así como menores gastos operativos, considerando que en el año 2016 se registró el deterioro del ONP por 124.9 MMS/.

Mayor ganancia por tipo de cambio (134 MMS/), ene-dic 2017 el TC disminuyó de 3.360 a 3.245 (variación -0.115), con efecto de ganancia de 185 MMS/, por el incremento de pasivos en dólares, mientras que para ene-dic 2016 disminuyó de 3.413 a 3.360 (variación -0.053) con efecto de ganancia de 50 MMS/.

Mayor registro de Otros ingresos y gastos netos (600 MMS/), debido principalmente a: Intereses cobrados a SUNAT en junio 2017 por resolución a favor por reclamo de pago indebido de multas por caso Turbo A-1 períodos 2003 y 2006 por MMS/ 101.

El año 2016 se reclasificó al gasto los reclamos al seguro por derrames ocurridos en el ONP durante los años 2014 al 2016 y se ejecutó gastos de remediación ambiental, ambos por un total de MMS/ 556, El 2017 la provisión de gasto por este concepto fue de MMS/ 109.

Factores en contra

Menor margen bruto (103 MMS/) por efecto de:

Mayor valorización de inventarios en 82 MMS/, debido a que los precios de ene-dic 2017 se elevaron en US\$BL 9.66 (incrementado por mayor inventario en MBL 702) y en ene-dic 2016 en US\$BL 11.69 (atenuado por menor volumen en MBL 366).

Menor realización de inventario en 313 MMS/ de crudo y productos derivado del mayor volumen de compras en el 2017 en MBL 925 a mayor precio promedio en 22% (US\$BL 11.15) y al menor volumen de ventas en MBL 178 a mayor precio promedio en 16% (US\$BL 10.62).

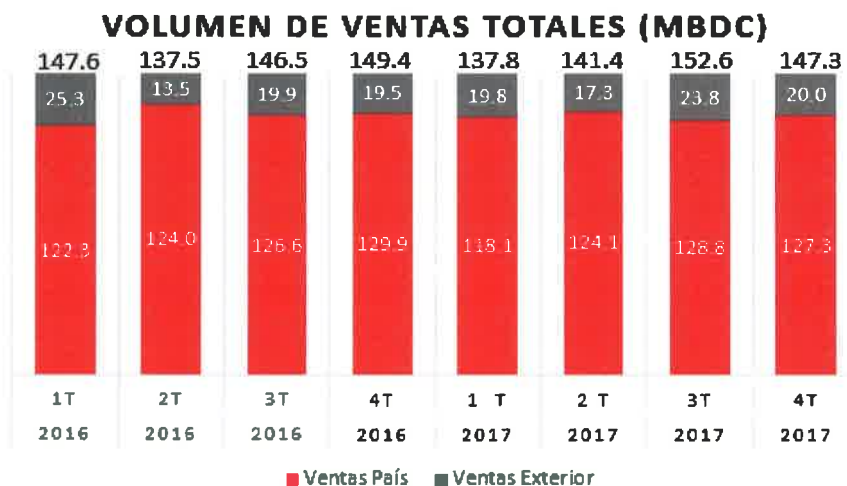


El año 2016 se tuvo mayor gasto operativo por registro de deterioro de activos del OLE por 145 MMS/ y la provisión se mantiene al IV trimestre 2017.

Mayores gastos financieros netos en 102 MMS/ (157 MMS/ en 2017 y 55 MMS/ en 2016), de los cuales 44 MMS/ derivan de mayores financiamientos para capital de trabajo y 62 MMS/ por pérdida en ejecución y valorización de contratos forward.

III.2 VENTAS Y COMPRAS

Al cierre del año 2017, el volumen de ventas fue inferior al del año anterior en 178 MBL (53,005 MBL en el 2017 vs 53,183 MBL en el 2016) y a un mayor precio en 12.84 US\$BL (75.51 US\$BL en el 2017 vs 62.67 US\$BL en el 2016).

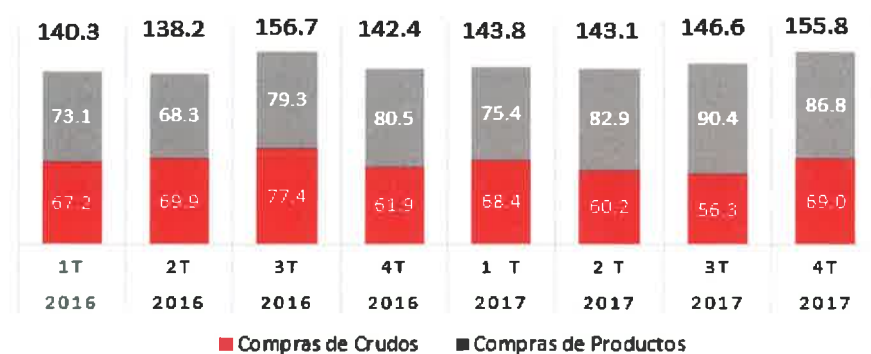


Las compras de crudo a diciembre 2017 fueron menores con relación al año 2016 en 2,121 MBL, debido a las menores importaciones de crudo Oriente en MBL 915 y en crudo DSW en MBL 1,972.

Con relación a las compras de productos del mismo período, fueron superiores principalmente por las mayores importaciones de ULSD, para atender la mayor demanda de combustibles en el mercado interno.

El volumen total de compras fue mayor al registrado en el 2016 por 925 MBL (53,785 MBL en el 2017 y 52,860 MBL en el 2016) y a un precio mayor en US\$BL 12.93 (62.94 US\$BL en el 2017 y 50.01 US\$BL en el 2016).

VOLUMEN DE COMPRAS TOTALES (MBDC)



Ficha:

IV. ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

En millones de soles	Dic 2017	Dic 2016	Variación	
			Abs.	Porc.
Activo corriente	7,559	3,857	3,702	96 %
Activo no corriente	12,031	10,177	1,854	18 %
Total activo	19,590	14,034	5,556	40 %
Pasivo	14,075	10,284	3,791	37 %
Patrimonio	5,515	3,750	1,765	47 %
Total pasivo y patrimonio	19,590	14,034	5,556	40 %

ACTIVOS

Al culminar el cuarto trimestre, el saldo de activos se incrementó respecto a diciembre del 2016, principalmente por el aumento en Caja y Bancos, Otras cuentas por cobrar y Activo Fijo Neto

ACTIVOS TOTALES

En millones de soles	Dic 2017	Dic 2016	Variación	
			Abs.	Porc.
Total	19,590	14,034	5,557	40 %
Efectivo y equivalente de efectivo	2,161	249	1,912	+100%
Cuentas por cobrar comerciales, neto	962	894	68	8 %
Otras cuentas por cobrar, neto	2,324	698	1,626	+100%
Inventarios	2,096	2,002	94	5 %
Gastos contratados por anticipado	16	15	1	8 %
Otras cuentas por cobrar	698	848	(150)	(18) %
Inversiones financieras	15	19	(5)	(24) %
Propiedades, planta y equipo, neto	11,272	9,254	2,017	22 %
Activos intangibles	47	54	(8)	(14) %

Efectivo y equivalente de efectivo

Aumento en 1,912 MMS/ principalmente por el saldo en caja de 507 MMUS\$ (1,646 MMS/) por la emisión de Bonos (496 MM\$ fondos de liquidez y 11 MM\$ en cta cte).

Cuentas por Cobrar Comerciales

El saldo de esta cuenta fue ligeramente mayor (68 MMS/), principalmente por el aumento en el rubro de Distribuidores mayoristas y Sector Minero derivado de la ampliación de plazos de créditos (19 vs 18 días en el 2016).

CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

En millones de soles	Dic 2017	Dic 2016	Variación	
			Abs.	Porc.
Total	962	894	68	8 %
Distribuidores mayoristas	671	633	38	6 %
Comercializadoras de combustible	66	62	4	6 %
Fuerzas Armadas y Policía Nacional del Perú	64	43	21	48 %
Negocios de aviación	23	14	8	58 %
Sector construcción	19	3	16	+100 %
Sector minero	81	41	40	96 %
Sector eléctrico	1	12	(11)	(92) %
Sector pesquero	0	13	(13)	(100) %
Mercado externo	1	32	(31)	(96) %
Diversas	37	40	(3)	(9) %



Otras Cuentas por Cobrar, neto

Aumento en Otras cuentas por cobrar en 1,626 MMS/, principalmente por:
 - Depósitos a plazo derivado del fondo por colocación de Bonos (892 MMS/).
 - Dos resoluciones a favor por el caso Turbo A-1 por MMS/ 313

OTRAS CUENTAS POR COBRAR

En millones de soles	Dic 2017	Dic 2016	Variación	
			Abs.	Porc.
Total	2,324	698	1,626	233 %
Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles	163	82	81	99 %
Crédito fiscal - Impuesto General a la Ventas	844	481	362	75 %
Depósitos a plazo	896	0	896	-
Reclamos a la Sup. de Ad. Trib.	313	0	313	-
Diversas	108	135	(27)	(20) %

Inventarios

El saldo de esta cuenta aumentó 94 MMS/, principalmente por el aumento en productos en proceso en 168.0 MMS/.

EXISTENCIAS

En millones de soles	Dic 2017	Dic 2016	Variación	
			Abs.	Porc.
Total	2,096	2,002	94	5 %
Petróleo crudo	385	311	74	24 %
Productos en proceso	715	547	168	31 %
Productos terminados	662	545	117	21 %
Productos refinados adquiridos	208	194	14	7 %
Productos por recibir	72	343	(271)	(79)%
Suministros y materiales	53	61	(8)	(13)%

Propiedades, Planta y Equipo y Activo Intangible

Aumento en activos fijos por 2,017 MMS/, principalmente por las obras en curso del PMRT.

En millones de soles	Dic 2017	Dic 2016	Variación	
			Abs.	Porc.
Propiedad, planta y equipo	11,272	9,254	2,017	22 %
Terrenos	700	699	1	0 %
Edificios y otras construcciones	319	183	136	75 %
Maquinaria y equipo	1,247	1,176	71	6 %
Unidades de transporte	20	18	3	16 %
Muebles y enseres	2	2	0	0 %
Equipos diversos y de cómputo	75	53	22	41 %
Obras en curso	8,802	7,071	1,731	24 %
Inversiones adicionales	106	52	53	+100%
Intangibles	47	54	-8	(14)%
Intangibles	47	54	-8	(14)%
Total Prop. Pl. y eq e Intangibles	11,318	9,309	2,009	22 %



Otras Cuentas por Cobrar a largo plazo

Disminución en Otras cuentas por cobrar por 150 MMS/ (importe neto de lo cobrado a SUNAT por 159 MMS/ caso turbo A-1, reclasificación al activo corriente de dos expedientes a favor por el mismo caso por 313 MMS/ y aumento de crédito fiscal del IGV, de largo plazo por 335 MMS/).

IV. PASIVO Y PATRIMONIO

El pasivo y patrimonio mostraron la siguiente evolución:

PASIVOS Y PATRIMONIO				
En millones de soles	Dic 2017	Dic 2016	Variación	
			Abs.	Porc.
Total pasivo	14,075	10,284	3,791	37 %
Pasivo corriente	7,330	9,167	(1,837)	(20)%
Otros pasivos financieros	4,257	5,752	(1,494)	(26)%
Cuentas por pagar comerciales	2,543	2,428	115	5 %
Otras cuentas por pagar	336	598	(262)	(44)%
Provisiones	193	389	(196)	(50)%
Pasivo no corriente	6,746	1,118	5,628	+100%
Otros pasivos financieros	6,474	836	5,637	674 %
Provisiones	32	19	13	70 %
Pasivos por impuestos diferidos	239	262	(23)	(9)%
Total patrimonio	5,515	3,750	1,765	47 %
Total Pasivo y Patrimonio	19,590	14,034	5,556	40 %

- **Pasivo corriente:** Disminuyó en 1,837 MMS/ debido principalmente a:

Otros pasivos financieros

Pago de financiamientos por 1,494 MMS/ (2,372 pago de la deuda por el PMRT y 878 de mayor endeudamiento para capital de trabajo).

Cuentas por Pagar Comerciales

Al 31 de diciembre de 2017 las cuentas por pagar aumentaron en 114.9 MMS/, principalmente con los proveedores extranjeros de crudo y productos refinados por 555 MMS/.

CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES				
En millones de soles	Dic 2017	Dic 2016	Variación	
			Abs.	Porc.
Total	2,543	2,428	115	5 %
Proveedores nacionales de crudo	335	292	42	14 %
Proveedores extranjeros de crudo	1,745	1,190	555	47 %
Proveedores de bienes y servicios	414	890	-476	(54)%
Empresas navieras y operadoras	50	56	-6	(11)%



Otras cuentas por pagar

Disminuyó debido a los menores intereses por el financiamiento del PMRT, al cambiar el financiamiento de instituciones financieras por el financiamiento por bonos, asimismo, se registró una disminución de las remuneraciones por pagar de 31 MMS/.

- **Pasivo no corriente:** Aumentó en 5,628 MMS/ debido principalmente a:
 - Emisión de Bonos por 6,474 MMS/, atenuado por la cancelación de préstamo sindicado por 836 MMS/.
 - Disminución en el Impuesto a la Renta Diferido y ajuste a las provisiones de remediación del medio ambiente por un neto de 10 MMS/.
- **Patrimonio**

PATRIMONIO

En millones de soles	Dic 2017	Dic 2016	Variación	
			Abs.	Porc.
Total Patrimonio	5,515	3,750	1,765	47 %
Capital	3,928	2,465	1,463	59 %
Capital Adicional	0	370	(370)	(100)%
Reserva Legal	72	54	18	33 %
Otras Reservas de Pat.	0	(1)	1	(60)%
Resultados Acum.	807	683	123	18 %
Utilidad (pérdida) del ejercicio	709	177	531	+100%

El Patrimonio aumentó en 1,765 MMS/ producto del aporte de capital de 1,056 MMS/ transferido por el Ministerio de Energía y Minas en enero 2017, así como el incremento de S/531 MMS/ por el registro de la Utilidad neta por 709 MMS/ en el año 2017 vs 177 MMS/ en el año 2016.

INDICADORES FINANCIEROS

Comparando las principales ratios financieras medidos entre los períodos diciembre 2016 y diciembre 2017, la gestión de la Empresa mostró los siguientes resultados:

Indicadores	2017	2016
LIQUIDEZ		
CORRIENTE (Activo Cte / Pasivo Cte) - (Soles)	1.0	0.4
CAPITAL DE TRABAJO (Activo Cte-Pasivo Cte) - (MMS/)	229.7	(5,309.0)
GESTION		
ROTACIÓN DE CUENTAS POR COBRAR (Días)	19.0	18.0
EFICIENCIA GASTOS ADMINISTRATIVOS (Gastos Admin. / Vtas Netas) - (%)	4.3	5.1
SOLVENCIA		
PASIVO TOTAL / PATRIMONIO - (Veces)	2.6	2.7
RENTABILIDAD		
DE VENTAS (Utilidad Neta / Ventas Netas) - (%)	5.5	1.6
ROA (Utilidad Operativa / Activos Totales) - (%)	4.5	2.8
ROE (Utilidad Neta / Patrimonio Neto) - (%)	12.7	4.7
EBITDA (MMS/)	1,023	1,129



- **Los índices de Liquidez general y Prueba ácida** han mejorado respecto a dic 2016 producto de:

- La Emisión de Bonos por 2,000 MM\$ (deuda a largo plazo) en junio.
- Aporte de 1,056 MMS/ por parte del estado en enero 2017.
- A la generación de utilidad neta de 709 MMS/ a diciembre 2017.

Esto ha permitido:

- Aumento del activo corriente por el efectivo aún no utilizado por 782 MM\$ derivado de la colocación de Bonos (507 MM\$ como efectivo y 275 MM\$ en depósitos a plazo).
- Pago de financiamientos por 1,494 MMS/, (efecto neto de aumento para capital de trabajo por 878 MMS/ y amortización de préstamos para el PMRT por 2,372 MMS/).
- **El Capital de trabajo** A diciembre 2017 positivo en 230 MMS/ (a diciembre 2016 negativo en 5,309 MMS/), debido principalmente al saldo de efectivo que se mantiene en caja por 782 US\$ producto de la colocación de Bonos por 2,000 MM\$, cuya deuda es a largo plazo. Atenuado por compromisos con el PMRT por 1,310 MMS/ (4,193 MMS/ a diciembre 2016) según siguiente detalle:
 - Obligaciones financieras para el PMRT que ascienden a 1,084 MMS/ y
 - Cuentas por pagar comerciales al proveedor Técnicas Reunidas del PMRT por 226 MMS/.
- **El índice de Rotación de Cuentas por Cobrar**, se mantienen los niveles promedio de 19 días de crédito con los clientes.
- **El índice de solvencia** El índice de solvencia a partir de enero mejoró respecto a diciembre producto del aporte de capital de 1,056 MMS/ y a partir de junio volvió a elevarse, producto de la obtención de financiamiento para el PMRT mediante la emisión de Bonos.
- **La Rentabilidad Económica (ROA)** es mayor en 1.7% respecto a diciembre 2016 debido a que la utilidad operativa se ha incrementado en mayor medida que los activos totales:
 - La utilidad operativa aumentó en 124% (888 MMS/ y 396 MMS/ a dic 2017 y dic 2016 respectivamente) por las razones expuestas en los factores favorables y desfavorables del estado de resultados.
 - Los activos totales han aumentado en 40% (19,590 MMS/ y 14,034 MMS/ a dic 2017 y dic 2016 respectivamente), esto principalmente por aumento de obras en curso del PMRT y saldo de 782 MM\$ de la colocación de Bonos.
- **La Rentabilidad Financiera (ROE)** es mayor en 8% respecto a dic 2016, debido principalmente a que la utilidad neta se ha incrementado en mayor proporción que el patrimonio:
 - La utilidad neta aumentó en 299% (709 MMS/ y 177 MMS/ a dic 2017 y dic 2016 respectivamente).
 - El pasivo y patrimonio aumentó en 47% (19,590 MMS/ y 14,034 MMS/ a dic 2017 y dic 2016 respectivamente), debido al aporte del estado de 1,056 MMS/ y a la utilidad generada al cierre 2017.
- **El indicador EBITDA** se ha visto influenciado por el menor margen de realización de inventarios de crudo y productos en 3.0% (13.7% y 16.7% a dic 2017 y dic 2016 respectivamente)

INVERSIONES

Al finalizar el mes de diciembre 2017, se registraron inversiones en inmuebles, maquinarias y equipos por un monto equivalente a 2,117.9 MMS/, financiados con recursos propios y de terceros, destinados principalmente a los Proyectos Modernización de Refinería Talara, así como al incremento de la capacidad de almacenamiento, mantenimientos mayores, seguridad, entre otros.



En este período, el reconocimiento de las inversiones adicionales efectuadas por los operadores de los Terminales, fue por un monto equivalente a 72.4 MMS/.

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.
- Una elevada apreciación del dólar, considerando que aún se conserva una proporción de obligaciones en dólares por el financiamiento del PMRT, a pesar de haber tomado acciones para mitigar el riesgo cambiario, como el endeudamiento de la línea de crédito en moneda nacional (cobertura natural) y cobertura mediante forwards.

HECHOS MÁS DESTACADOS

Los Hechos de Importancia más destacados en el cuarto trimestre 2017 son los siguientes:

- El 18.10.2017 con Acuerdo de Directorio N° 108-2017-PP se acordó designar al señor Hernán Barros Cruchaga como Vicepresidente del Directorio de PETROPERÚ, a partir del 19 de octubre de 2017.
- El 25.10.2017 con Comunicado N° 072-2017/GCGS, PETROPERÚ S.A. informa de nuevo atentado contra el Oleoducto Nor Peruano (Km. 23.5 – Tramo I), ubicado cerca a la comunidad Nueva Esperanza, en la región Loreto.
- El 25.10.2017 la Junta General de Accionistas, en Sesión Universal, acordó:
 - Aprobar el otorgamiento de facultades para la implementación del Programa de Instrumentos Representativos de Deuda de Corto Plazo – Papeles Comerciales de PETROPERÚ S.A. a los siguientes señores: Esteban Mario Bertarelli Bustamante, Carlos Adrián Linares Peñaloza y José Alfredo Coronel Escobar.
 - Designar a partir del 26 de octubre de 2017 a la señora Patricia Cristina Carreño Ferré como directora de PETROPERÚ S.A.
- El 30.10.2017 con Acuerdo de Directorio N° 110-2017-PP se acordó nombrar en el cargo de Gerente Comercial de PETROPERÚ S.A. al señor Gustavo Navarro Valdivia, a partir del 6 de noviembre de 2017.
- El 31.10.2017 la Gerencia General aprobó la información financiera del tercer trimestre 2017, y se publicaron: 1) Los Estados Financieros con sus respectivas Notas (en español e inglés), 2) El Análisis y discusión de Gerencia, el Reporte Financiero 3717 y el Earnings Release 3Q17 (en inglés), y 3) La Declaración de Responsabilidad.
- El 08.11.2017 con Comunicado N° 025-2017/GCGS, PETROPERÚ S.A. comunica que se identificó un pequeño afloramiento de petróleo a la altura del Km. 221.5 del Oleoducto Ramal Norte (ORN), cercano a la comunidad de Chapis, Loreto; y activándose de inmediato el Plan de Contingencia para estos casos.
- El 09.11.2017 con Acuerdo de Directorio N° 114-2017-PP se acordó la aprobación de los términos y condiciones de la Carta de Entendimiento "Engagement Letter" a ser suscrito con el conjunto de Bancos seleccionados compuestos por el BBVA, BNP Paribas, HSBC, Banco Santander, Citibank, JP Morgan y Deutsche Bank, para que actúen como estructuradores de la facilidad crediticia con garantía de la Compañía de Seguros de Crédito a la Exportación – CESCE, por hasta USD 1,300 MM, para el financiamiento parcial del contrato con Técnicas Reunidas S.A. y para cualquier otro costo y gastos elegibles por CESCE e ICO bajo tal contrato, relacionados con el Proyecto Modernización Refinería Talara – PMRT, autorizándose al Gerente General de PETROPERÚ S.A. para la suscripción del "Engagement Letter".

El 09.11.2017 con Acuerdo de Directorio N° 115-2017-PP se acordó autorizar la operación de financiamiento externo con garantía de la Compañía de Seguros de Crédito a la Exportación - CESCE, en el marco del financiamiento del PMRT, y se autoriza dar inicio a las gestiones ante el Ministerio de Economía y Finanzas, para la autorización de la operación de



endeudamiento externo con garantía CESCE, así como ante la Contraloría General de la República, para la emisión del Informe Previo correspondiente.

- El 13.11.2017 con Acuerdo de Directorio N° 116-2017-PP se acordó nombrar en el cargo de Gerente Planeamiento, Gestión y Riesgos de PETROPERÚ S.A. al señor Luis Alberto Suárez Carlo, a partir del 14 de noviembre de 2017.
- El 01.12.2017 la firma clasificadora Apoyo & Asociados, firma asociada a la agencia Fitch Ratings, ha clasificado las Obligaciones de Largo Plazo de PETROPERÚ S.A., con la categoría "AA- (pe)" con Perspectiva Estable.
- El 07.12.2017 con Comunicado N° 029-2017/GCGS, PETROPERÚ S.A. comunica que el 06.12.2017 se produjo una explosión en un tanque de crudo en la Estación N° 8 del Oleoducto Nor Peruano, ubicada en la provincia de Jaén, Cajamarca.
- El 11.12.2017 con Acuerdo de Directorio N° 125-2017-PP el Directorio aprobó el Convenio Colectivo con la Coalición Nacional de Sindicatos de PETROPERÚ S.A. y con el Sindicato de Trabajadores Administrativos de PETROPERÚ S.A., para el año 2017.
- El 11.12.2017 con Nota de Prensa N° 095-2017/GCGS, PETROPERÚ S.A. comunica que iniciará remediación en el Km. 221.5 del Oleoducto Ramal Norte.
- El 18.12.2017 con Nota de Prensa N° 099-2017/GCGS, PETROPERÚ S.A. informa que se seleccionó al Consorcio Cobra para construcción de Unidades Auxiliares del PMRT.
- El 20.12.2017 con Oficio Circular N° 008-2017-CG/SOA, la Contraloría General de la República designa a la sociedad de auditoría Gaveglio, Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada para efectuar la auditoría financiera a Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. por los ejercicios 2017, 2018 y 2019.
- El 21.12.2017 con Acuerdo de Directorio N° 131-2017-PP, se acordó aprobar el Plan Operativo y Presupuesto de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. para el año 2018.
- El 10.01.2017 la Junta General de Accionistas, en Sesión Universal, acordó:
 - Ratificar la designación efectuada por la Contraloría General de la República de la Sociedad de Auditoría Gaveglio, Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada, para efectuar la auditoría financiera y presupuestal de PETROPERÚ S.A de los ejercicios 2017, 2018 y 2019.
- El 16.01.2018 se comunica que mediante la Resolución Ministerial N° 017-2018-EF/52, publicada en el Diario Oficial El Peruano se autoriza a PETROPERÚ S.A. a concertar una operación de endeudamiento externo sin la garantía del Gobierno Nacional, bajo la modalidad de préstamo hasta por US\$ 1 300 000 000.00 (UN MIL TRESCIENTOS MILLONES Y 00/100 DÓLARES AMERICANOS), destinada a financiar parcialmente el Proyecto "Modernización Refinería Talara".

