



**TECNICAS REUNIDAS**

**RESULTADOS AÑO  
Enero – Diciembre 2016**

**ÍNDICE:**

- 1. Principales magnitudes**
  - 2. Cartera**
  - 3. Cuenta de resultados consolidada**
  - 4. Balance consolidado**
- ANEXO: Comunicaciones a la CNMV**

## 1. PRINCIPALES MAGNITUDES

### Principales Magnitudes 2016

- Cifra de adjudicaciones de 2.922 millones de €
- Cartera de 10.582 millones de €
- 14% de crecimiento en ventas hasta los 4.793 millones de €, por encima de las estimaciones de la compañía para 2016
- Beneficio de Explotación de 192 millones de € con un margen EBIT del 4%
- Beneficio Neto de las operaciones de 140 millones de €
- Sólido balance, con una posición de caja neta de 488 millones de €
- Dividendo pagado en 2016 de 75 millones de €

Las ventas y el beneficio de explotación de 2016 excedieron las estimaciones de la compañía anunciadas en Febrero de 2016. A pesar del impacto de la crisis del precio del petróleo en la inversión mundial, Técnicas Reunidas ha sido capaz de incrementar sus ventas en los últimos tres años, en un total de un 68%: 11%, en 2014; 32%, en 2015; y 14%, en 2016. Este fuerte crecimiento durante la crisis se ha debido al importante nivel de adjudicaciones conseguido en Oriente Medio, el mercado más resistente, y que se ha traducido en un incremento de cartera del 66% en los últimos tres años.

El beneficio de explotación también superó la cifra estimada inicialmente por la compañía alcanzando 192 millones de €, lo que implica un margen del 4% sobre ventas. Este último en línea con lo anunciado.

El beneficio neto de las operaciones que continúan fue de 140 millones de €. La compañía ajustó el beneficio neto en 11 millones de €, tras disminuir el valor de ciertos activos disponibles para la venta, quedando el beneficio neto después de actividades interrumpidas en 129 millones de €.

La posición de caja neta a 31 de diciembre 2016 fue de 488 millones de €.

Juan Lladó, Consejero Delegado de Técnicas Reunidas, manifestó:

*“El crecimiento de Técnicas Reunidas en los últimos años es el resultado de nuestra visión para construir una plataforma de negocio orientada a los clientes y diversificada por productos y geografías. La satisfacción de nuestros clientes nos permite confiar en su recurrencia, y al mismo tiempo, continuamos ampliando la cartera de clientes en nuestros mercados objetivo.*

*Hemos tenido éxito en la adjudicación de importantes contratos durante los últimos tres años. Después de este periodo tan difícil para el sector, actualmente estamos viendo un entorno de inversión más estable. Estamos ofertando y recibiendo invitaciones para ofertar en diferentes áreas como Oriente Medio, Asia o América, del Norte y del Sur. Estas oportunidades a las que estamos optando pertenecen a industrias con sólidos estímulos para una inversión estable a futuro, como es la*

inversión en refino de combustibles limpios, en el procesamiento y el tratamiento de gas natural o en la petroquímica.

Por otra parte, estamos ejecutando proyectos de ingeniería de alto valor añadido siguiendo nuestro interés de apoyar a nuestros clientes desde las etapas iniciales del desarrollo de los proyectos. En 2016, hemos trabajado en varios proyectos FEED (Front End Engineering and Design) en diferentes tecnologías por todo el mundo.

En 2017, Técnicas Reunidas se mantendrá centrada en ejecutar con éxito sus proyectos, con eficiencia, control de riesgos y una gestión de la caja disciplinada. La calidad de nuestra cartera y las grandes oportunidades de contratación, nos permiten avanzar en la consolidación de nuestro negocio y fortalecer las bases del crecimiento a futuro”.

PRINCIPALES MAGNITUDES Enero - Diciembre	Año 2016 € millones	Año 2015 € millones	Var. %
<b>Cartera</b>	<b>10.582</b>	<b>12.136</b>	<b>-13%</b>
<b>Ingresos Ordinarios</b>	<b>4.793</b>	<b>4.188</b>	<b>14%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>211</b>	<b>105</b>	<b>100%</b>
<i>Margen</i>	<i>4,4%</i>	<i>2,5%</i>	
<b>EBIT</b>	<b>192</b>	<b>86</b>	<b>123%</b>
<i>Margen</i>	<i>4,0%</i>	<i>2,1%</i>	
<b>Beneficio Neto*</b>	<b>140</b>	<b>60</b>	<b>133%</b>
<i>Margen</i>	<i>2,9%</i>	<i>1,4%</i>	
<b>Posición Neta de Tesorería</b>	<b>488</b>	<b>533</b>	<b>-8%</b>

\* Beneficio Neto de las Operaciones que Continúan

## 2. CARTERA

	Proyecto	País	Ciente	Entrega Estimada
Refino y Petroquímica	Refinería Ras Tanura	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2021
	Refinería Al Zour	Kuwait	KNPC	2019
	Refinería Minatitlán	Mexico	Pemex	2019
	Complejo petroquímico Westlake	US	Sasol	2018
	Parque Industrial Heroya	Noruega	Yara Norge AS	2018
	Refinería RAPID	Malasia	Petronas	2018
	Refinería Talara	Peru	Petroperu	2018
	Refinería Star	Turquía	SOCAR	2018
	Refinería Jazan	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2018
	Sturgeon refinery	Canada	North West Redwater Partnership	2017
	Refinería Amberes*	Bélgica	Total	-
Sadara*	Arabia Saudita	Saudi Aramco/Dow Chemical	-	
Upstream y Gas	Fadhili	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2020
	GT5	Kuwait	KNPC	2019
	GICC Jazan	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2019
	GASCO	Emiratos Árabes Unidos	ADNOC/Total/Shell	2018
	Campo de gas Touat	Argelia	GDF Suez / Sonatrach	2018
	Campo Hail	Emiratos Árabes Unidos	ADOC	2017
Energía	Planta de biomasa	Reino Unido	MGT Teeside	2020
	Turów	Polonia	Polska Grupa Eneretyczna	2020
	Kilpilahti	Finlandia	Neste / Veolia / Borealis	2018
	Fort Hills	Canada	Suncor/Total/Teck	2017
	Los Mina	República Dominicana	AES Dominicana	2017
	Ashuganj	Bangladesh	Ashuganj Power Station Company	2017
Nodo Energetico del Sur*	Peru	Enersur	-	

\* Proyecto en fase de comisionado o realizando servicios de puesta en funcionamiento de la planta

### Cartera a 31 de Diciembre de 2016

A finales de diciembre de 2016, la cartera de pedidos de Técnicas Reunidas cerró en 10.582 millones de €, experimentando una caída del 13% comparada con la de finales de diciembre de 2015, pero un 66% superior en relación con la cartera del comienzo de la crisis del sector del petróleo en 2014.

Los proyectos de las divisiones de petróleo y gas representaron un 93% del total de la cartera, mientras que los de la división de energía supusieron un 7%.

La cifra de adjudicaciones del año 2016 fue de 2.922 millones de €. Los principales proyectos adjudicados durante el año fueron los siguientes:

- el proyecto de refino de Minatitlán para Pemex en México,
- el proyecto de generación de energía Kilpilahti para Neste / Veolia / Borealis en Finlandia,
- la planta de biomasa para MGT Teeside en Reino Unido y
- el proyecto de refino de Ras Tanura para Saudi Aramco en Arabia Saudita.

A finales de diciembre, Saudi Aramco seleccionó a Técnicas Reunidas para la ejecución del contrato llave en mano del proyecto Clean Fuels dentro de la refinería de Ras Tanura, en la costa este de Arabia Saudí.

El alcance del contrato incluye la ingeniería, aprovisionamiento, construcción y asistencia a la puesta en marcha de dos paquetes. El primer paquete cubre las siguientes unidades: isomerización, hidrotratamiento de nafta, CCR, interconexiones, sistema de antorcha y edificios asociados; mientras que el segundo paquete implica los servicios auxiliares y las instalaciones. El contrato tiene prevista una duración de 48 meses hasta la terminación mecánica de la planta.

### **Adjudicaciones 2017**

Técnicas Reunidas ha comenzado, bajo la modalidad “open-book”, la ejecución de la primera fase del desarrollo de las unidades auxiliares e instalaciones complementarias que darán servicio a la nueva refinería que actualmente se encuentra en estado avanzado de ejecución, también por parte de TR, para Petroperú.

Esta primera fase incluirá la terminación de la ingeniería básica y la preparación de los presupuestos actualizados y finalizará a principios del segundo trimestre del año.

Las unidades auxiliares incluyen: planta de cogeneración, unidad de producción de hidrógeno, fabricación de ácido sulfúrico, toma de agua de mar y emisario submarino, planta desalinizadora de agua de mar, planta potabilizadora y planta de tratamiento de aguas residuales.

La inversión total de las unidades auxiliares se estimó en unos 830 millones de dólares en 2012. Tanto el presupuesto como el alcance final y el programa de ejecución, serán ahora actualizados por TR.

Además, el alcance de las instalaciones complementarias incluirá la modernización de todo el sistema eléctrico de la refinería existente, la unidad de tratamiento de queroseno, la unidad de tratamiento de sosa gastada, edificios y tanques adicionales, el nuevo laboratorio, la ampliación del sistema contra incendios y los catalizadores y químicos, entre otros.

La segunda fase del proyecto, cuyo comienzo está previsto que tenga lugar en el segundo trimestre de 2017, consistirá en la conversión a contrato llave en mano de estas instalaciones auxiliares y de las instalaciones complementarias, tal y como establece la modalidad open-book elegida. Esta segunda fase terminará a lo largo de 2020, en una fecha que se concretará a la terminación de la primera fase.

El objetivo del proyecto completo es producir combustibles, diesel y gasolina, de acuerdo a los nuevos requerimientos ambientales peruanos (máximo contenido de azufre de 50 ppm), a precios competitivos.

La construcción de la nueva refinería que TR está llevando a cabo, se encuentra en avanzado estado de ejecución y por delante del programa contractual.

Tras estas actuaciones, Petroperú generará mayor valor agregado en la operación de la Refinería de Talara, al incrementar la producción de destilados medios y alcanzar una gran flexibilidad en el procesamiento de crudos más pesados. El proyecto de modernización permitirá asimismo incrementar la capacidad de producción de la refinería.

### **Proyectos de ingeniería FEED y de I+D en 2016**

La compañía realiza numerosos estudios conceptuales, estudios de viabilidad y de ingeniería de diseño FEED (Front End Engineering and Design) que no son anunciados individualmente. Estos proyectos contribuyen a fortalecer las relaciones con los clientes y son muy importantes para el desarrollo de nuestras capacidades técnicas y tecnológicas. La compañía está reforzando su estrategia de desarrollar más proyectos de estas características. Al mismo tiempo, TR participa en diferentes proyectos de Investigación y Desarrollo de nuevas tecnologías.

Los principales proyectos FEEDs, estudios conceptuales y de I+D adjudicados en 2016 fueron:

- Proyecto de Ras Laffan: Contrato FEED para la fase II del proyecto Zekreet que desarrollará nuevas unidades para la producción de gasolinas para Qatargas en Ras Laffan, Qatar.
- Proyecto Skikda: contrato FEED y prestación de servicios PMC (Project Management Consulting) para la expansión de la refinería Skikda de Sonatrach en Argelia, que incluye unidades de hydrocracker de fuel oil (4 unidades), tratamiento de nafta (3 unidades) e instalaciones y servicios auxiliares (2 unidades).
- Proyecto Rijeka: Proyecto FEED para el aprovechamiento de residuos de la refinería Rijeka de INA en Croacia, que implica la expansión y la modernización de la refinería existente.
- Proyecto Saih Rawl: Contrato para la ingeniería de detalle de la conversión de la turbina de gas de ciclo abierto, a turbina de gas de ciclo combinado para la planta de Saih Rawl, localizado en Omán.
- Proyecto de Sohar: Verificación de FEED para una nueva refinería en Omán, cuya producción principal será bitumen.
- Proyecto DOEx: Desarrollo de un paquete de proceso e ingeniería básica para Value Creation, Inc. La planta procesará bitumen seco para producir petróleo descontaminado (Decontaminated Oil DCO™) como producto final, con tecnología propia DOEx, en Omán.
- Proyecto Enagás: proyecto FEED para una planta de regasificación de Enagás en Baja California, México.
- Dos contratos FEED para dos plantas de generación de energía en México y otro FEED para otra planta en Estados Unidos.

- Contrato por servicios FEED e ingeniería de detalle para una planta de energía solar de GlassPoint Solar Inc. en Muscat, Omán.
- Proyecto INTMET: proyecto europeo de I+D en el que TR desarrollará procesos de obtención de Zn, Ag, Pb y metales de alto valor añadido a partir de concentrados minerales de baja ley o polimetálicos.
- Proyecto MONACITE: proyecto de I+D en el que TR desarrollará procesos hidrometalúrgicos para la obtención de tierras raras a partir de monacitas.

### 3. CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA Enero - Diciembre	Año 2016 € millones	Año 2015 € millones	Var. %
<b>Ingresos Ordinarios (Ventas)</b>	<b>4.792,6</b>	<b>4.187,9</b>	<b>14,4%</b>
Otros ingresos	4,2	7,5	
<b>Ingresos totales</b>	<b>4.796,8</b>	<b>4.195,4</b>	<b>14,3%</b>
Aprovisionamientos	-3.407,0	-3.019,9	
Costes de Personal	-576,3	-543,9	
Otros gastos de explotación	-602,5	-526,3	
<b>EBITDA</b>	<b>211,0</b>	<b>105,3</b>	<b>100,4%</b>
Amortización	-19,1	-19,3	
<b>Beneficio de Explotación (EBIT)</b>	<b>191,9</b>	<b>86,0</b>	<b>123,1%</b>
Resultado financiero	4,0	1,5	
Resultado por puesta en equivalencia	-2,5	-5,2	
<b>Beneficio antes de impuestos</b>	<b>193,4</b>	<b>82,3</b>	<b>134,9%</b>
Impuesto sobre las ganancias	-53,2	-22,2	
<b>Beneficio Neto de Operaciones que Continúan</b>	<b>140,2</b>	<b>60,2</b>	<b>132,9%</b>
Pérdida de Operaciones Interrumpidas	-11,0	0,0	
<b>Beneficio Neto después de Operaciones Interrumpidas</b>	<b>129,2</b>	<b>60,2</b>	<b>114,6%</b>

### 3.1 INGRESOS ORDINARIOS

DESGLOSE DE INGRESOS Enero - Diciembre	Año 2016 € millones	%	Año 2015 € millones	%	Var. %
Petróleo y Gas	4.266,2	89,0%	3.744,4	89,4%	13,9%
Generación de Energía	395,9	8,3%	320,8	7,7%	23,4%
Infraestructuras e Industrias	130,5	2,7%	122,7	2,9%	6,4%
<b>Ingresos Ordinarios (Ventas)</b>	<b>4.792,6</b>	<b>100%</b>	<b>4.187,9</b>	<b>100%</b>	<b>14,4%</b>

En 2016, las ventas netas crecieron un 14,4% hasta 4.792,6 millones de €, debido al alto nivel de contratación durante los dos últimos años.

Los ingresos de la división de petróleo y gas crecieron un 13,9% y alcanzaron 4.266,2 millones de € en 2016. Los ingresos relacionados con las industrias de petróleo y gas representaron la gran mayoría de la facturación, apoyadas en las áreas de refino y petroquímica y en el tratamiento y procesamiento de gas natural.

- **Refino y Petroquímica:** Los proyectos que más aportaron a las ventas fueron Talara para Petroperu (Perú), STAR para SOCAR (Turquía) y RAPID para Petronas (Malasia).
- **Producción y Gas Natural:** Los proyectos que más contribuyeron a la facturación fueron el proyecto de Fadhili para Saudi Aramco (Arabia Saudita), el proyecto de Jazan de GICC para Saudi Aramco (Arabia Saudita), GT5 para KNPC (Kuwait) y el proyecto de GASCO para ADNOC/Total/Shell (EAU).



Las ventas de la división de energía crecieron un 23,4% hasta 395,9 millones de € en 2016. El proyecto de cogeneración de Fort Hills para Suncor / Total / Teck (Canadá) y los dos últimos proyectos adjudicados, la planta de generación de electricidad Kilpilahti para Neste / Veolia /Borealis (Finlandia) y la planta de biomasa para MGT Teeside (Reino Unido), fueron los que más aportaron a las ventas de la división.

### 3.2 BENEFICIO OPERATIVO Y BENEFICIO NETO

<b>BENEFICIO OPERATIVO Y NETO</b> Enero - Diciembre	<b>Año 2016</b> € millones	<b>Año 2015</b> € millones	<b>Var.</b> %
EBITDA	211,0	105,3	100,4%
Margen	4,4%	2,5%	
Beneficio de Explotación (EBIT)	191,9	86,0	123,1%
Margen	4,0%	2,1%	
Beneficio Neto*	140,2	60,2	132,9%
Margen	2,9%	1,4%	

\* Beneficio Neto de Operaciones que Continúan

<b>DESGLOSE BENEFICIO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)</b> Enero - Diciembre	<b>Año 2016</b> € millones	<b>Año 2015</b> € millones	<b>Var.</b> %
Beneficio Operativo de las Divisiones	283,5	167,0	69,8%
Costes no asignados a Divisiones	-91,5	-80,9	13,1%
Beneficio de explotación (EBIT)	191,9	86,0	123,1%

<b>RESULTADO FINANCIERO</b> Enero - Diciembre	<b>Año 2016</b> € millones	<b>Año 2015</b> € millones
Resultado financiero*	1,2	1,1
Ganancias/ pérdidas moneda extranjera	2,8	0,4
<b>Resultado financiero neto</b>	<b>4,0</b>	<b>1,5</b>

\* Ingresos financieros menos gastos financieros

El EBIT de 2016 fue de 191,9 millones de €, un 123% superior al EBIT de 2015, al estar este último negativamente impactado por el proyecto de Canadá. El margen operativo fue del 4%, en línea con las estimaciones de la compañía.

El beneficio neto de operaciones que continúan fue de 140,2 millones de €, un 133% superior al de 2015. Técnicas Reunidas decidió realizar un ajuste por la pérdida de valor de ciertos activos de la división de infraestructura disponibles para la venta. El impacto neto en 2016 de esta decisión fue de 11 millones de €, resultando en un beneficio neto después de operaciones interrumpidas de 129 millones de €.

El beneficio neto se vio favorecido por un mayor resultado financiero y por un menor resultado negativo de sociedades participadas.

- El resultado financiero neto creció desde 1,5 millones de € en 2015, hasta 4,0 millones de € en 2016. Esta mejora fue debida a unas mayores ganancias en operaciones con moneda extranjera.
- En 2016, el impuesto sobre las ganancias de la compañía fue de 53,2 millones de €, lo que representa una tasa efectiva del 27,5%.

#### 4. BALANCE CONSOLIDADO

BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO 31 de Diciembre	Año 2016 € millones	Año 2015 € millones
<b>ACTIVO</b>		
Inmovilizado material e inmaterial	69,7	130,0
Inversiones en asociadas	13,1	4,9
Impuestos diferidos	225,8	186,7
Otros activos no corrientes	24,6	23,4
<b>Activos no corrientes</b>	<b>333,1</b>	<b>345,0</b>
Existencias	17,0	21,7
Deudores	2.406,3	2.401,5
Otros activos corrientes	90,5	73,0
Efectivo y activos financieros	752,4	772,0
<b>Activos corrientes</b>	<b>3.266,2</b>	<b>3.268,3</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>3.599,3</b>	<b>3.613,2</b>
<b>PASIVO</b>		
<b>Fondos propios</b>	<b>441,8</b>	<b>397,5</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>183,7</b>	<b>187,6</b>
Deuda Financiera	155,2	157,7
Otros pasivos no corrientes	28,5	29,9
<b>Provisiones</b>	<b>35,0</b>	<b>31,2</b>
<b>Pasivos corrientes</b>		
Deuda Financiera	109,4	81,8
Proveedores y otras cuentas a pagar	2.570,5	2.611,3
Otros pasivos corrientes	258,9	303,8
	<b>2.938,8</b>	<b>2.996,9</b>
<b>Total Pasivos</b>	<b>3.157,5</b>	<b>3.215,7</b>
<b>TOTAL FONDOS PROPIOS Y PASIVOS</b>	<b>3.599,3</b>	<b>3.613,2</b>
<b>FONDOS PROPIOS</b>		
<b>31 de Diciembre</b>	<b>Año 2016 € millones</b>	<b>Año 2015 € millones</b>
Capital, ganancias acumuladas, resultado del ejercicio	619,6	597,0
Autocartera	-72,6	-74,2
Reservas de cobertura	-73,4	-93,2
Dividendo a cuenta	-35,9	-35,8
Intereses minoritarios	4,1	3,7
<b>FONDOS PROPIOS</b>	<b>441,8</b>	<b>397,5</b>

<b>POSICION NETA DE TESORERÍA</b>	<b>Año 2016</b>	<b>Año 2015</b>
<b>31 de Diciembre</b>	<b>€ millones</b>	<b>€ millones</b>
Activos corrientes menos efectivo y activos financieros	2.513,8	2.496,2
Pasivos corrientes menos deuda financiera	-2.829,4	-2.915,1
<b>CAPITAL CIRCULANTE NETO</b>	<b>-315,6</b>	<b>-418,9</b>
Activos financieros corrientes	64,2	63,2
Efectivo y otros medios líquidos	688,3	708,8
Deuda financiera	-264,6	-239,5
<b>POSICION NETA DE TESORERÍA</b>	<b>487,8</b>	<b>532,6</b>
<b>Tesorería neta + capital circulante neto</b>	<b>172,2</b>	<b>113,7</b>

- A finales de diciembre 2016, los fondos propios de la compañía ascendieron a 441,8 millones de €, cifra superior a la de diciembre 2015, beneficiada por un menor impacto del saldo negativo de la reserva de cobertura.
- La posición de caja neta cerró en 487,8 millones de €, un 8% inferior a la de diciembre 2015, pero en línea con lo esperado por la compañía y siguiendo su compromiso de priorizar la gestión de la caja.
- En diciembre de 2015, el Consejo de Administración aprobó un dividendo ordinario de 0,667 € por acción (35,8 millones de €) a cargo de los resultados de 2015 y que fue pagado el 12 de enero de 2016. En febrero, la compañía anunció un dividendo complementario de 0,7289 € por acción (39,2 millones de €) a cargo de los resultados de 2015 y que fue pagado el 14 de julio 2016. En consecuencia, el dividendo total pagado en 2016 a cargo de los resultados de 2015, fue de 75 millones de €, la misma cantidad que los dividendos pagados en 2015.

En diciembre de 2016, el Consejo de Administración ya aprobó un dividendo ordinario de 0,667 € por acción, a cargo de los resultados de 2016, que se pagó el 19 de enero de 2017.

**ANEXO: COMUNICACIONES A LA CNMV HECHOS RELEVANTES Y OTRAS COMUNICACIONES**

En el cuarto trimestre de 2016, la compañía comunicó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) los siguientes hechos relevantes:

- En relación al contrato de liquidez firmado con Santander Investment Bolsa, Sociedad de Valores, SAU, la compañía comunicó información sobre las operaciones realizadas durante el sexto trimestre:

RESUMEN			
	Títulos	Importe (€)	Cambio Medio (€)
Saldo inicial	64.113	1.882.975	
Compras	1.731.704	-59.228.733	34,20
Ventas	-1.746.763	59.732.531	34,20
Saldo final	49.054	2.386.774	

- La compañía comunicó a la CNMV que el Consejo de Administración aprobó el 28 de Diciembre de 2016 la distribución de 0,667 € por acción, 35,8 millones de € en total, como pago anticipado del dividendo a cuenta de los resultados de 2016, que se aprobará en la próxima Junta General de Accionistas. El dividendo ordinario fue pagado el 19 de enero de 2017.

También después del cuarto trimestre, la compañía comunicó a la CNMV la siguiente información:

- Saudi Aramco, seleccionó a Técnicas Reunidas para la ejecución del contrato llave en mano del proyecto Clean Fuels dentro de la refinería de Ras Tanura en la costa este de Arabia Saudí.

El contrato tendrá una duración de 48 meses hasta la terminación mecánica de la planta. El alcance de este contrato incluye la ingeniería, aprovisionamiento, construcción y asistencia a la puesta en marcha del proyecto, el cual está dividido en dos paquetes: Paquete 1: unidad de isomerización, unidad de hidrotratamiento de nafta, unidad CCR, interconexiones, sistema de antorcha y edificios asociados. Paquete 2: servicios auxiliares e instalaciones.

Mediante la ejecución de este estratégico proyecto, TR consolida su presencia en el mercado saudí y demuestra cómo se continúa afianzando la confianza adquirida por parte de uno de sus clientes más importantes, Saudi Aramco, con el que ha estado trabajando ininterrumpidamente desde 2003, en más de 16 proyectos.

- Técnicas Reunidas ha comenzado, bajo la modalidad “open-book”, la ejecución de la primera fase del desarrollo de las unidades auxiliares e instalaciones complementarias que darán servicio a la nueva refinería que actualmente se encuentra en estado avanzado de ejecución, también por parte de TR, para Petroperú.

Esta primera fase incluirá la terminación de la ingeniería básica y la preparación de los presupuestos actualizados y finalizará a principios del segundo trimestre del año.

Las unidades auxiliares incluyen: planta de cogeneración, unidad de producción de hidrógeno, fabricación de ácido sulfúrico, toma de agua de mar y emisario submarino, planta desalinizadora de agua de mar, planta potabilizadora y planta de tratamiento de aguas residuales.

La inversión total de las unidades auxiliares se estimó en unos 830 millones de dólares en 2012. Tanto el presupuesto como el alcance final y el programa de ejecución, serán ahora actualizados por TR.

Además, el alcance de las instalaciones complementarias incluirá la modernización de todo el sistema eléctrico de la refinería existente, la unidad de tratamiento de queroseno, la unidad de tratamiento de sosa gastada, edificios y tanques adicionales, el nuevo laboratorio, la ampliación del sistema contra incendios y los catalizadores y químicos, entre otros.

La segunda fase del proyecto, cuyo comienzo está previsto que tenga lugar en el segundo trimestre de 2017, consistirá en la conversión a contrato llave en mano de estas instalaciones auxiliares y de las instalaciones complementarias, tal y como establece la modalidad open-book elegida. Esta segunda fase terminará a lo largo de 2020, en una fecha que se concretará a la terminación de la primera fase.

El objetivo del proyecto completo es producir combustibles, diesel y gasolina, de acuerdo a los nuevos requerimientos ambientales peruanos (máximo contenido de azufre de 50 ppm), a precios competitivos.

La construcción de la nueva refinería que TR está llevando a cabo, se encuentra en avanzado estado de ejecución y por delante del programa contractual.

Tras estas actuaciones, Petroperú generará mayor valor agregado en la operación de la Refinería de Talara, al incrementar la producción de destilados medios y alcanzar una gran flexibilidad en el procesamiento de crudos más pesados. El proyecto de modernización permitirá asimismo incrementar la capacidad de producción de la refinería.