



**TECNICAS REUNIDAS**

**RESULTADOS**  
**Enero – Diciembre 2011**

**ÍNDICE:**

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

**Cuentas Anuales del ejercicio 2011 han sido auditadas por Price Waterhouse Coopers**

## 1. PRINCIPALES MAGNITUDES

PRINCIPALES MAGNITUDES <i>Enero - Diciembre</i>	Año 2011 € millones	Año 2010 € millones	Var. %
<b>Beneficio neto</b> <i>Margen</i>	<b>135</b> <i>5,2%</i>	<b>98</b> <i>3,5%</i>	<b>38,1%</b>
<b>Beneficio Neto Ajustado*</b> <i>Margen</i>	<b>135</b> <i>5,2%</i>	<b>136</b> <i>4,9%</i>	<b>-0,6%</b>
<b>Ingresos ordinarios</b>	<b>2.613</b>	<b>2.771</b>	<b>-5,7%</b>
<b>EBITDA</b> <i>Margen</i>	<b>160</b> <i>6,1%</i>	<b>163</b> <i>5,9%</i>	<b>-2,1%</b>
<b>EBIT</b> <i>Margen</i>	<b>151</b> <i>5,8%</i>	<b>156</b> <i>5,6%</i>	<b>-2,7%</b>
<b>Posición Neta de Tesorería</b>	<b>740</b>	<b>525</b>	<b>40,9%</b>
<b>Cartera</b>	<b>5.387</b>	<b>5.730</b>	<b>-6,0%</b>

\* Beneficio Neto 2010 ajustado de € 39,3 millones de gasto extraordinario.

- El beneficio neto de 2011 fue de € 135 millones, un 38% superior al de 2010. En términos ajustados, el beneficio neto se mantuvo muy similar al beneficio neto ajustado de 2010.
- La concentración de adjudicaciones en la parte final del año, unos € 1.200 millones en el cuarto trimestre, llevó a una reducción en ventas de 5,7%, comparado con 2010.
- Los márgenes EBITDA y EBIT mejoraron hasta el 6,1% y el 5,8% respectivamente.
- La tesorería neta a cierre de 2011 fue de € 740 millones, un 41% superior a la tesorería a cierre de 2010.
- A finales de 2011, la cartera de Técnicas Reunidas se situó en € 5.387 millones. Las adjudicaciones del cuarto trimestre ascendieron a € 1.212 millones. Los principales contratos incluidos en el trimestre fueron: el proyecto de producción de gas Gran Chaco para YPF, en Bolivia; la planta de ciclo combinado Dufi para MOL y CEZ, en Hungría; y el complejo químico de Paracas para Nitratos del Perú, en Perú.

## 2. CARTERA

	Proyecto	País	Ciente	Entrega Estimada
Refino y Petroquímica	Complejo químico Paracas*	Peru	Nitratos del Peru	2014
	Refinería Yanbu	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2014
	Refinería Talara*	Peru	Petroperu	2014
	Refinería Izmit	Turquía	Tüpras	2014
	Refinería Al Jubail	Arabia Saudita	SATORP	2013
	Refinería Normandía	Francia	Total	2013
	Khabarovsk	Rusia	OC Alliance	2012
	Elefsina	Grecia	Hellenic Petroleum	2012
	Unidad de Destilación de Crudo Mohammedia	Marruecos	Samir	2012
	Unidad de Alquiler	Chile	Enap	2012
	Sines**	Portugal	Galp	-
Cartagena**	España	Repsol	-	
Upstream y Gas	Gran Chaco	Bolivia	YPFB	2014
	Shah	Emiratos Árabes Unidos	ADNOC/ Borealis	2014
	Tanque GNL Mejillones	Chile	CodeLco/GDF Suez	2013
	Terminal GNL Zhuhai	China	Guangdong Zhuhai Golden Bay LNG	2013
	Estación de compresión de gas	Turquía	Botas	2012
	Campo Margarita	Bolivia	Repsol/British Gas/Pan American Energy	2012
	SAS	Emiratos Árabes Unidos	ADCO	2012
Energía	Dufi	Hungría	MOL / CEZ	2015
	Manifa	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2013
	Moerdijk**	Holanda	Essent	-
I & I	Desaladora Southern Sea Water fase 2	Australia	Water Corporation	2014

\* Proyectos en ejecución en fase "open book"

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

### Cartera a 31 de Diciembre de 2011

A finales de diciembre de 2011, la cartera de pedidos de Técnicas Reunidas (TR) cerró en € 5.387 millones, un 6% inferior a la cartera de final de año de 2010.

La división de Petróleo y Gas representó un 86% del total de la cartera, mientras que a la división de Energía, junto con la desaladora de Australia, les corresponde el resto.

A final de año, los proyectos que se encontraban en fase de "libros abiertos" (Open Book Estimate, OBE) representaron un 26% del total de la cartera.

En el cuarto trimestre de 2011, TR registró € 1.212 millones en nuevas adjudicaciones. Los nuevos proyectos incluidos en cartera durante el cuarto trimestres fueron:

- El proyecto de producción de gas Gran Chaco: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) seleccionó a Técnicas Reunidas (TR) como contratista principal para la ingeniería, compra de equipos y materiales, construcción y puesta en marcha de una nueva planta de separación de líquidos en Gran Chaco, Bolivia. El contrato fue adjudicado bajo la modalidad llave en mano y tiene un valor aproximado de USD 500 millones.

La futura planta procesará gas natural para producir etano, GLP, isopentano y gasolina natural.

- El proyecto de ciclo combinado Dufi: MOL-CEZ European Power Hungary Ltd. (MCEPH), consorcio formado por los grupos MOL y CEZ, seleccionó a TR como contratista principal de la central eléctrica de turbina de gas de ciclo combinado (CCGT) de Százhalombatta (Hungría). El contrato, fue adjudicado bajo la modalidad llave en mano, con un valor de € 455 millones.

El contrato incluye la gestión del proyecto, ingeniería, compra y construcción de una central eléctrica de turbina de gas de ciclo combinado en la refinería de Duna, propiedad de MOL en Hungría, con una capacidad instalada de 860 MW. La planta quedará completada en 2015.

- El proyecto químico de Paracas: Nitratos del Perú, S.A. (NdP), firmó la carta de intención con Técnicas Reunidas, en consorcio con Technip Italia, para la ejecución de la primera fase del desarrollo de un nuevo complejo químico de producción de amoníaco, ácido nítrico, nitrato amónico y servicios auxiliares en Paracas, provincia de Pisco, Perú. La inversión total estimada del proyecto será de USD 1.000 millones, donde la participación de TR será del entorno de los € 400 millones.

Para ambas plantas, la de ácido nítrico y la de nitrato amónico, NdP ha seleccionado la tecnología de TR.

Durante el presente año, la compañía ha conseguido un nuevo proyecto que será incluido en la cartera de 2012:

- Incitec Pivot seleccionó a TR para un nuevo complejo químico en Newcastle, Australia. El proyecto incluye nuevas unidades de ácido nítrico y nitrato amónico con tecnología propia de TR.

Además, la compañía resultó adjudicataria de otros proyectos, que aunque de menor cuantía, tienen especial interés por implicar el desarrollo de nuevas tecnologías e I +D, o alternativamente, por suponer el desarrollo de ingeniería básica o FEED (Front End Engineering and Design) para unidades complejas:

- Sabic IP adjudicó a TR un FEED para un nuevo complejo de policarbonatos en Tianjin, China, que será desarrollado por el consorcio de Sabic y Sinopec, Sinopec Sabic Tianjin Petrochemical Co. Ltd (SSTPC). Este nuevo complejo es análogo al que TR desarrolló en Cartagena, España, para GE Plastics (ahora Sabic). El proyecto supone entorno a 200.000 horas de ingeniería.
- Lucite International y Sabic adjudicaron a TR, en contratos separados, un paquete de ingeniería básica y el FEED para desarrollar una nueva planta de polímeros de metil metacrilato y polimetil metacrilato en Jubail, en el reino de Arabia Saudita.
- CEPSA adjudicó a TR, en consorcio con la compañía china Huanqiu Contracting & Engineering Corp, un contrato de ingeniería, compras de equipamiento y gestión de construcción (EPCm) para construir un complejo petroquímico en Caojin, Shanghai, China. La nueva planta producirá fenol y acetona a partir del cumeno. El contrato también incluirá el diseño de un parque de almacenamiento de materias primas y productos así como de las instalaciones auxiliares.
- Chongqing Jianfeng Industrial Co. adjudicó a TR un contrato de licencia y diseño básico para el uso de tecnología de ácido nítrico para ser desarrollado en China.
- La compañía checa Chemoprojekt adjudicó a TR un contrato de licencia y diseño básico para el uso de las tecnologías de solución de nitrato amónico y nitrato amónico prill de alta y baja densidad para Eurochem, para ser desarrolladas en Novomoskov, Rusia.
- Chemoprojekt también adjudicó a TR un contrato de licencia y diseño básico, para el uso de la tecnología de solución de nitrato amónico para Eurochem, para ser desarrollada en Belorechensk, Rusia.

Durante 2011, TR fue adjudicataria de diferentes proyectos de I+D:

- Proyecto INNPRONTA ITACA: Investigación en tecnología de depuración de aguas residuales para la reutilización de subproductos y residuos.
  - Proyecto Europeo GREENLION: Desarrollo industrial de procesos eco-eficientes para baterías de coches eléctricos.
  - Proyecto Europeo CERAMPOL: Desarrollo de membranas inteligentes para el tratamiento de aguas residuales.
- 
- Petrochina y PDVSA adjudicaron un proyecto FEED e ingeniería de detalle en enero 2012, para una unidad de hydrocracker en la refinería de Jieyang en China.
  - YPFB Refinación S.A. firmó con TR en Febrero 2012, un contrato llave en mano para la ingeniería, compras de equipamiento, construcción y puesta en marcha para la actualización de la unidad de crudo en la refinería de Gualberto Villaroel en Cochabamba, Bolivia.

### 3. CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA Enero - Diciembre	Año 2011 € millones	Año 2010* € millones	Var. %
<b>Ingresos Ordinarios (Ventas)</b>	<b>2.612,6</b>	<b>2.771,4</b>	<b>-5,7%</b>
Otros ingresos	3,8	2,6	
<b>Ingresos totales</b>	<b>2.616,5</b>	<b>2.773,9</b>	<b>-5,7%</b>
Aprovisionamientos	-1.781,6	-1.902,5	
Costes de Personal	-351,7	-334,8	
Otros gastos de explotación	-323,6	-373,7	
<b>EBITDA</b>	<b>159,5</b>	<b>162,9</b>	<b>-2,1%</b>
Amortización	-8,2	-7,4	
<b>EBIT</b>	<b>151,3</b>	<b>155,5</b>	<b>-2,7%</b>
Resultado financiero	6,7	10,4	
Resultado por puesta en equivalencia	-2,8	-2,5	
<b>Beneficio antes de impuestos</b>	<b>155,2</b>	<b>163,5</b>	<b>-5,1%</b>
Impuesto sobre las ganancias	-19,9	-26,2	
<b>Beneficio del Ejercicio</b>	<b>135,3</b>	<b>136,2</b>	<b>-0,6%</b>

\*Beneficio Neto 2010 ajustado de € 39,3 millones de gasto extraordinario por impuestos.

#### 3.1 INGRESOS ORDINARIOS

DESGLOSE DE INGRESOS Enero - Diciembre	Año 2011 € millones	%	Año 2010 € millones	%	Var. %
<b>Petróleo y Gas</b>	<b>2.285,3</b>	<b>87,5%</b>	<b>2.153,5</b>	<b>77,7%</b>	<b>6,1%</b>
<b>Generación de Energía</b>	<b>203,3</b>	<b>7,8%</b>	<b>395,1</b>	<b>14,3%</b>	<b>-48,6%</b>
<b>Infraestructuras e Industrias</b>	<b>124,1</b>	<b>4,7%</b>	<b>222,8</b>	<b>8,0%</b>	<b>-44,3%</b>
<b>Ingresos Ordinarios (Ventas)</b>	<b>2.612,6</b>	<b>100%</b>	<b>2.771,4</b>	<b>100%</b>	<b>-5,7%</b>

En 2011, las ventas netas fueron de € 2.613 millones, un 5,7% menores comparadas con las del año anterior. Esta contracción de las ventas fue debida a la concentración de adjudicaciones en la parte final del año.

Petróleo y Gas: De enero a diciembre 2011, los ingresos de la división crecieron un 6,1% respecto a las ventas de 2010, representando el 87,5% de las ventas totales. La división de Refino y Petroquímica fue la de mayor aportación a las ventas totales.

- Refino y Petroquímica: Los proyectos que más contribuyeron a las ventas de 2011 fueron: Jubail para Saudi Aramco (Arabia Saudita), Khabarovsk para OC Alliance (Rusia), Yanbu para Saudi Aramco (Saudi Arabia), Sines para Galp Energia (Portugal) e Izmit para Tüpras (Turkey).
- Producción y Gas Natural: Los proyectos con mayor actividad en 2011 fueron: el proyecto de SAS para ADCO en Abu Dhabi y el proyecto de Margarita para Repsol / BG / PAE en Bolivia.

**Generación de Energía:** Las ventas de esta división se redujeron en un 49% desde € 395,1 millones en 2010, hasta € 203,3 millones en 2011. Esta caída es debida a la terminación de importantes proyectos en 2010 y al retraso en la adjudicación del proyecto Hungría. El proyecto más importante en términos de contribución en ventas de esta división, fue el proyecto de Manifa para Saudi Aramco en Arabia Saudita.

**Infraestructuras e Industrias:** En 2011, las ventas de la división de infraestructuras e industrias fueron de € 124,1 millones, 44% inferiores comparadas con las ventas de 2010. Esta división estuvo afectada por la desaceleración de la economía española y el consecuente recorte en la inversión. El principal proyecto que contribuyó a las ventas de esta división fue el proyecto de desalación en Australia para Water Corporation.

### 3.2 BENEFICIO OPERATIVO

MARGEN OPERATIVO Enero - Diciembre	Año 2011 € millones	Año 2010 € millones	Var. %
EBITDA	159,5	162,9	-2,1%
<i>Margen</i>	6,1%	5,9%	
EBIT	151,3	155,5	-2,7%
<i>Margen</i>	5,8%	5,6%	

DESGLOSE EBIT Enero - Diciembre	Año 2011 € millones	Año 2010 € millones	Var. %
Beneficio Operativo de las Divisiones	213,0	216,4	-1,6%
Costes no asignados a Divisiones	-61,8	-60,9	1,5%
<b>Beneficio de explotación (EBIT)</b>	<b>151,3</b>	<b>155,5</b>	<b>-2,7%</b>

- En 2011, EBITDA y EBIT fueron de € 159,5 millones y € 151,3 millones respectivamente, un 2,1% y 2,7% inferiores a las cifras del 2010.
- En términos de márgenes operativos, la compañía fue capaz de conseguir ligeras mejoras beneficiada por unos mayores márgenes de proyecto. El margen EBITDA creció desde un 5,9% en 2010 a un 6,1% en 2011, mientras que el margen EBIT mejoró desde un 5,6% a un 5,8% en el mismo periodo.



### 3.3 BENEFICIO NETO

BENEFICIO NETO Enero - Diciembre	Año 2011 € millones	Año 2010* € millones	Var. %
Beneficio neto después de impuestos <i>Margen neto</i>	135,3 5,2%	97,9 3,5%	38,1%
Beneficio neto después de impuestos Ajustado <i>Margen neto</i>	135,3 5,2%	136,2 4,9%	-0,6%

\* Beneficio Neto 2010 ajustado de gasto extraordinario por impuestos.

RESULTADO FINANCIERO Enero - Diciembre	Año 2011 € millones	Año 2010** € millones
Resultado financiero*	6,2	8,4
Ganancias/ pérdidas moneda extranjera	0,5	2,0
<b>Resultado financiero neto</b>	<b>6,7</b>	<b>10,4</b>

\* Ingresos financieros menos gastos financieros

\*\* Resultado financiero 2010 ajustado de € 3,6 millones relacionados con gasto financiero extraordinario

El beneficio neto de 2011 fue de € 135,3 millones, muy similar al beneficio neto 2010, ajustado del gasto extraordinario por impuestos. En términos no ajustados, el beneficio neto 2011 creció un 38% comparado con el del año anterior.

- El resultado financiero neto se redujo desde un resultado financiero ajustado de € 10,4 millones en 2010, hasta € 6,7 millones en 2011. Esta caída fue motivada por una menor rentabilidad de la tesorería invertida y por unas ganancias en moneda extranjera inferiores.
- La compañía pagó unos impuestos de € 19,9 millones en 2011, lo que representa una tasa impositiva estimada de un 12,8%.

#### 4. BALANCE CONSOLIDADO

<b>BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO</b> 31 de Diciembre	<b>Año 2011</b> € millones	<b>Año 2010</b> € millones
<b>ACTIVO</b>		
Inmovilizado material e inmaterial	82,9	78,9
Inversiones en asociadas	7,2	7,5
Impuestos diferidos	24,4	24,5
Otros activos no corrientes	6,6	9,1
<b>Activos no corrientes</b>	<b>121,1</b>	<b>119,9</b>
Existencias	20,8	17,6
Deudores	1.753,9	2.015,0
Otros activos corrientes	36,1	41,6
Efectivo y activos financieros	775,5	586,8
<b>Activos corrientes</b>	<b>2.586,3</b>	<b>2.661,0</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>2.707,4</b>	<b>2.780,9</b>
<b>PASIVO</b>		
<b>Fondos propios</b>	<b>349,4</b>	<b>341,2</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>66,3</b>	<b>43,6</b>
Deuda Financiera	30,0	27,0
Otros pasivos no corrientes	36,3	16,6
<b>Provisiones</b>	<b>18,2</b>	<b>18,2</b>
<b>Pasivos corrientes</b>		
Deuda Financiera	5,3	34,3
Proveedores y otras cuentas a pagar	2.144,0	2.241,0
Otros pasivos corrientes	124,3	102,6
	<b>2.273,5</b>	<b>2.377,9</b>
	<b>2.358,0</b>	<b>2.439,7</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>2.707,4</b>	<b>2.780,9</b>

<b>FONDOS PROPIOS</b> 31 de Diciembre	<b>Año 2011</b> € millones	<b>Año 2010</b> € millones
Capital, ganancias acumuladas, resultado del ejercicio	481,0	420,0
Autocartera	-73,4	-56,3
Reservas de cobertura	-31,1	5,8
Dividendo a cuenta	-35,8	-35,8
Intereses minoritarios	8,7	7,5
<b>FONDOS PROPIOS</b>	<b>349,4</b>	<b>341,2</b>

<b>POSICION NETA DE TESORERÍA</b>	<b>Año 2011</b>	<b>Año 2010</b>
<b>31 de Diciembre</b>	<b>€ millones</b>	<b>€ millones</b>
Activos corrientes menos efectivo y activos financieros	1.810,8	2.074,2
Pasivos corrientes menos deuda financiera	-2.268,2	-2.343,6
<b>CAPITAL CIRCULANTE NETO</b>	<b>-457,4</b>	<b>-269,3</b>
Activos financieros corrientes	68,0	68,0
Efectivo y otros medios líquidos	707,5	518,8
Deuda financiera	-35,3	-61,3
<b>POSICION NETA DE TESORERÍA</b>	<b>740,2</b>	<b>525,5</b>
<b>Tesorería neta + capital circulante neto</b>	<b>282,8</b>	<b>256,1</b>

- En 2011, los fondos propios del grupo crecieron en € 8,2 millones comparado con 2010, a pesar del incremento de autocartera y la reserva de cobertura negativa.
- A 31 de diciembre de 2011, la posición neta de tesorería cerró en € 740,2 millones, € 214,7 millones superior a la caja neta de 2010, debido principalmente a grandes pagos iniciales (especialmente del proyecto de Túpras) y a la caja generada por las operaciones de la compañía.
- En julio y agosto la compañía recompró acciones equivalentes al 1,03% del capital social.
- En enero 2011, la compañía pagó un dividendo ordinario de € 0,66 y en julio la compañía pagó un dividendo complementario de € 0,68 por acción. En consecuencia, el dividendo total pagado en 2011 a cargo de los resultados de 2010, fue de € 72,8 millones (€ 1,34 por acción), el mismo importe que los dividendos de 2009. Dado el carácter extraordinario del gasto por impuestos pagado en 2010, la compañía decidió mantener el mismo dividendo que en 2009 y por tanto, la compañía distribuyó un 70% de su beneficio neto, porcentaje superior al 50%, que es la política de distribución de la compañía.

En enero 2012, la compañía pagó un dividendo ordinario de € 0,667 por acción con cargo a los resultados de 2011, ligeramente superior al dividendo ordinario pagado a cargo de los resultados 2010.

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

En el cuarto trimestre de 2011, la compañía comunicó a la CNMV los siguientes hechos relevantes:

- Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) ha seleccionado a Técnicas Reunidas (TR) como contratista principal para la ingeniería, compra de equipos y materiales, construcción y puesta en marcha de una nueva planta de separación de líquidos en Gran Chaco, Bolivia. El contrato ha sido adjudicado bajo la modalidad llave en mano y tiene un valor aproximado de USD 500 millones.

El objetivo de la planta es separar del gas natural los productos líquidos, destinándolos mayoritariamente a la exportación, y el GLP que cubrirá el déficit de demanda interna.

Este proyecto, englobado dentro del Plan de Inversiones 2009–2015 de YPFB Corporación, procesará 27.700.000 m<sup>3</sup>/día de gas natural para producir 2.030 t/día de etano, 2.037 t/día de GLP, 1.054 barriles/día de isopentano y 2.087 barriles/día de gasolina natural. La planta contará con unidades de deshidratación criogénica, recompresión, fraccionamiento y sistemas auxiliares y entrará en funcionamiento en 2014.

Esta adjudicación refleja el compromiso de TR con Bolivia, dando continuidad a su actividad en este país. En junio de 2010, el Consorcio Caipipendi (Repsol, British Gas y PAE) adjudicó a Técnicas Reunidas la construcción de una planta de tratamiento de Gas Natural por un valor aproximado de USD 200 millones.

Nuestro interés en Bolivia se demuestra, asimismo, con la reciente apertura de una oficina permanente (TR TEC) en Santa Cruz de la Sierra (Bolivia), que refleja el compromiso de Técnicas Reunidas con los proyectos bolivianos, no sólo en un plazo inmediato, sino de cara al futuro industrial de largo plazo del país, permitiendo conocer mejor los deseos de su cliente para este proyecto, y posibilitando el detectar nuevos futuros clientes. Bolivia tiene grandes recursos sin explotar y TR quiere contribuir a desarrollarlos, intentando formar al mayor número posible de ingenieros y personal especializado de Bolivia para incorporarlos a nuestra compañía.

Por otro lado, TR valora la oportunidad que le brinda este proyecto de estrechar su relación con un cliente tan relevante, como es YPFB, que le ha confiado un proyecto de gran importancia social y económica, tanto para la compañía como para el propio país. La adjudicación muestra

también la capacidad y competitividad de TR para afrontar el complejo mercado de gas en Latinoamérica.

YPFB es la compañía más importante de Bolivia, dedicada a la exploración, explotación, destilación y venta del petróleo y sus productos derivados. YPFB opera como empresa estatal y tiene más de 2.000 empleados.

- Túpras y TR firmaron los documentos contractuales pendientes referentes a la financiación del proyecto de modernización de la refinería de Izmit (Residue Upgrading Project; RUP). Con esta firma, el contrato llave en mano entra en vigor. El contrato implica el desarrollo de la ingeniería, las compras de equipos y la construcción del proyecto. El valor del contrato es de USD 2.404 millones y está previsto finalizar la ejecución del proyecto 36 meses desde el comienzo de la construcción. En 2010, Técnicas Reunidas comenzó la ejecución de este proyecto bajo la modalidad de servicios, con la posterior posibilidad de conversión a llave en mano.

El objetivo de este proyecto es incrementar la capacidad de conversión de la refinería de Izmit, lo que le permitirá procesar crudos más pesados y de alto contenido en azufre, reducir el déficit de gasoil en Turquía y adaptar los productos refinados a las especificaciones medioambientales de la UE.

El proyecto incluirá las siguientes unidades principales: hydrocracking (50.300 b/d), vacío (47.200 b/d), coker (51.600 b/d), hidrógeno (160.000 Nm<sup>3</sup>/h), recuperación de azufre (2x210 t/d), regeneración de aminas (1.100 m<sup>3</sup>/h), unidad de aguas ácidas (126 t/h) así como una unidad de cogeneración (120 MW).

Este es un proyecto con alto contenido tecnológico y medioambiental. Por ejemplo, el desarrollo de la ingeniería por parte de TR ha promovido un uso óptimo de la energía. Además, la unidad de hydrocracking será la de mayor presión de diseño en el mundo y la unidad de hidrógeno es la más grande construida por TR y una de las mayores construida globalmente. Por último, la antorcha, con 180 metros de altura, será la segunda más alta del mundo.

Este es uno de los más grandes proyectos confiados actualmente a un sólo contratista, lo que demuestra el liderazgo internacional de TR en la ejecución de proyectos grandes y complejos. La adjudicación a TR de RUP también refleja la plena confianza de Túpras en la calidad de la ingeniería española.

Este contrato demuestra el fuerte compromiso TR con Turquía donde TR lleva trabajando desde 1990 y ha completado 6 diferentes proyectos. Actualmente, además del proyecto de Izmit, TR está ejecutando un

proyecto de gas natural para Botas, la compañía estatal de distribución de gas de Turquía.

Este contrato también será un proyecto clave para España. TR está diseñando el proyecto de modernización de la refinería al completo en España, empleando 545 ingenieros en su pico de actividad y se realizarán más de 2 millones de horas de ingeniería. También, se realizarán compras de equipos y materiales, que serán fabricados en España, apoyando así a la actividad industrial española.

Tüpras es la principal empresa petrolera en Turquía, con una capacidad de procesamiento de crudo de 28,1 toneladas al año a través de sus cuatro refinerías. El Grupo KOÇ, propietario de la empresa Tüpras, es el mayor grupo empresarial en Turquía, con participación en el sector industrial, comercial y financiero.

- MOL-CEZ European Power Hungary Ltd. (MCEPH), la “joint venture” del Grupo MOL y CEZ, seleccionó a TR como contratista principal de la central eléctrica de turbina de gas de ciclo combinado (CCGT) de Százhalombatta (Hungría). El contrato, firmado bajo la modalidad “llave en mano”, tiene un importe de € 455 millones.

El contrato comprende la gestión del proyecto, ingeniería, compra y construcción de una central eléctrica de turbina de gas de ciclo combinado en la refinería de Duna, propiedad del grupo MOL, con una capacidad instalada de 860 MW.

Esta planta tendrá una de las más modernas tecnologías en la generación de energía con alta eficiencia y bajo coste marginal.

Simultáneamente a la firma del contrato, MOL ha enviado a TR una “Limited Notice to Proceed” que comprende las actividades iniciales del proyecto durante sus primeros meses, que comenzarán inmediatamente, e incluye su ingeniería, que será desarrollada por TR, y los pedidos a los suministradores de los equipos principales, como las turbinas de gas a Siemens. La fase de construcción de la planta está sujeta a la decisión de inversión final de MOL y CEZ y la planta quedará completada en 2015.

La presencia de TR en Hungría comenzó en 1993 ejecutando diversos estudios de ingeniería para numerosas empresas. En julio de 2008, se adjudicó a TR la mejora de la refinería de Százhalombatta. Este proyecto era uno de los más complejos en procesos de refino.

TR goza también de una amplia experiencia en el sector de generación de energía, habiendo participado en proyectos de centrales eléctricas con una capacidad total superior a 40 GW.

El Grupo MOL es una de las compañías líderes en Europa Central en el sector de gas y petróleo, con operaciones en 40 países de Europa, Oriente Medio, Norte de África y países miembros de la CEI. Tiene 32.000 empleados en todo el mundo.

CEZ es la empresa de servicios de energía líder en Europa Central con más de 9 millones de clientes y con un volumen de generación de 15.000 MW de capacidad instalada. El Grupo CEZ compite entre las 10 empresas de servicios más grandes de Europa.

- La compañía comunicó a la CNMV que el Consejo de Administración aprobó el 19 de Diciembre de 2011, la distribución de € 0,667 por acción, € 35,8 millones, como cantidad a cuenta del dividendo que se apruebe a cargo de los resultados del ejercicio 2011 en la próxima Junta General Anual. El dividendo ordinario fue abonado el día 20 de Enero de 2011.
- Nitratos del Perú, S.A. (NdP), ha firmado la carta de intención con el consorcio TR y Technip Italia, para la ejecución de la primera fase del desarrollo de un nuevo complejo químico de producción de amoníaco, ácido nítrico, nitrato amónico y servicios auxiliares en Paracas, provincia de Pisco, Perú.

Esta fase, que comenzará de manera inminente, comprende las actividades de ingeniería del proyecto durante sus primeros meses y constituye la primera etapa del proyecto de construcción del complejo, que tendrá una inversión total aproximada de USD1.000 millones, y en el que la participación de TR será del entorno de los € 400 millones.

El contrato será firmado una vez que NdP haya acordado con el Gobierno del Perú los correspondientes Acuerdos de Inversión. La puesta en producción del complejo está inicialmente prevista para finales del año 2014.

Para las plantas de ácido nítrico y nitrato amónico, NdP ha seleccionado la tecnología desarrollada por Espindesa, sociedad perteneciente 100% al Grupo TR.

La planta química de Paracas, primera del Perú, proveerá productos a la industria petroquímica, así como a empresas del sector de explosivos principalmente para la minería. El complejo producirá 710.000 toneladas de amoníaco y 350.000 toneladas de nitrato de amonio al año.

Este proyecto es crucial para Perú, puesto que permitirá abastecer la demanda peruana de estos productos con producción nacional de amoníaco y hacer buen uso de las importantes reservas de gas natural. Socialmente el impacto sobre el empleo en la región será muy positivo.

Este es el primer proyecto que TR ejecuta para NdP y el segundo recientemente adjudicado a TR en Perú, tras el gran contrato de remodelación de la refinería de Talara para Petroperú.

NdP es una entidad participada al 51% por el grupo peruano Brescia y al 49% por el grupo empresarial chileno Sigdo Koppers.

- En Febrero 2012, Causeway Capital Management comunicó a la CNMV que había incrementado su participación desde el anterior 3% del capital social de la compañía hasta el 5%.