



TECNICAS REUNIDAS

RESULTADOS PRIMER TRIMESTRE Enero - Marzo 2010

ÍNDICE:

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

1. PRINCIPALES MAGNITUDES

PRINCIPALES MAGNITUDES <i>Enero - Marzo</i>	1T 10 € millones	1T 09 € millones	Var. %	Año 2009 € millones
Cartera	6.230	5.002	24,6%	4.820
Ingresos ordinarios	673	620	8,5%	2.634
EBITDA	40	37	8,1%	156
<i>Margin</i>	5,9%	5,9%		5,9%
EBIT	38	35	9,2%	149
<i>Margin</i>	5,7%	5,7%		5,7%
Beneficio Neto	38	34	11,8%	145
Posición Neta de Tesorería	557	689	-19,2%	796

LA CARTERA DE PROYECTOS DE TR CRECE UN 30%

- A finales de Marzo 2010, la compañía alcanzó una nueva cifra record de cartera. La cartera se situó en € 6.230 millones, con un crecimiento cercano al 30% comparado con la cartera de a fin de año. Las adjudicaciones del trimestre fueron € 2.284 millones.
- Las principales adjudicaciones registradas en el primer trimestre del año fueron: el proyecto de modernización de la refinería de Izmit para Tüpras en Turquía y el proyecto de modernización de la refinería de Talara para Petroperú en Perú.
- Las ventas del primer trimestre de 2010 ascendieron a € 673 millones, con un incremento de un 8,5% comparado con el mismo periodo del año anterior.
- EBITDA y EBIT mejoraron un 8,1% y 9,2% respectivamente, mientras que los márgenes operativos se mantuvieron estables en el periodo.
- El beneficio neto alcanzó € 38 millones, con un crecimiento del 11,8% comparado con el mismo trimestre del año anterior.
- A 31 de Marzo de 2010, la tesorería neta fue de € 557 millones, comparada con € 689 millones del mismo periodo en 2009. Los dividendos pagados en el primer trimestre de 2010 fueron de € 36,9 millones.

2. CARTERA

	Proyecto	País	Ciente	Entrega Estimada
Refino y Petroquímica	Refinería Talara*	Peru	Petroperu	2014
	Refinería Izmit*	Turquía	Tüpras	2014
	Refinería Al Jubail	Arabia Saudita	SATORP	2013
	Hydrocraker - Danubio*	Hungría	MOL	2012
	Elefsina	Grecia	Hellenic Petroleum	2011
	Khabarovsk	Rusia	OC Alliance	2011
	Sines	Portugal	Galp	2011
	Cartagena	España	Repsol	2011
	Unidad de Destilación de Crudo Mohammedia	Marruecos	Samir	2011
	Unidad de Alquilación	Chile	Enap	2010
	Proyecto de Borouge	Emiratos Árabes Unidos	ADNOC/ Borealis	2010
	Planta de fenoles- Kayan	Arabia Saudita	Sabic	2010
Unidades de Refino	Mexico	Pemex	2010	
Planta de ácido nítrico**	Chile	Enaex	-	
Upstream y Gas	SAS	Emiratos Árabes Unidos	ADCO	2012
	Medgaz	Argelia	Medgaz	2010
	Saih Rawl (planta de compresión)**	Oman	PDO	-
	Mejillones**	Chile	Codelco/Suez	-
Energía	Manifa	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2012
	Moerdijk	Holanda	Essent	2011
	Granadilla II	España	Endesa	2011
	Montoir de Bretagne	Francia	Gaz de France	2010
	Puerto de Barcelona	España	Gas Natural	2010
	San Adrian de Besos	España	Endesa	2010
	Saih Rawl (generación de energía)**	Oman	PDO	-
I & I	Desaladora Southern Sea Water	Australia	Water Corporation	2011

* 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 Marzo 2010

A finales de Marzo 2010, la cartera de pedidos de TR superó por primera vez la cifra de € 6.000 millones alcanzando un nivel de € 6.230 millones. La división de Petróleo y Gas representó un 90% del total de la cartera.

Los proyectos ejecutados en la modalidad de "libros abiertos" (Open Book Estimates, OBE) representaron un 39% del total de la cartera.

Adjudicaciones del primer trimestre:

Durante el primer trimestre 2010, la cifra de adjudicaciones de TR alcanzó € 2.284 millones. Los principales contratos registrados durante el periodo fueron los siguientes:

- Tüpras y Técnicas Reunidas firmaron un contrato para la ingeniería y construcción del proyecto de modernización de la refinería de Izmit. El proyecto fue adjudicado bajo el esquema de "libros abiertos", con una futura conversión a llave en mano. De acuerdo con las estimaciones del cliente, el proyecto supondrá una inversión de más de USD 1.500 millones.

El proyecto incluye como unidades principales: hydrocracker, unidad de vacío, coker, hidrogenación de nafta, desulfuración de diesel,

hidrógeno, recuperación de azufre, regeneración de aminas y separación de aguas ácidas.

- Petroperú seleccionó a Técnicas Reunidas, para el desarrollo del proyecto de modernización de la refinería de Talara en Perú. El proyecto será ejecutado bajo la modalidad "libros abiertos", convertible posteriormente en un contrato llave en mano. De acuerdo con las primeras estimaciones indicadas por el cliente, la inversión total del proyecto será superior a USD 1.300 millones.

El proyecto incluye la modernización, ampliación y modificación de las unidades de proceso existentes: unidad de destilación primaria, complejo de craqueo catalítico y unidad de destilación de vacío; la modernización y modificación de las instalaciones de los servicios auxiliares y la construcción de nuevas unidades de proceso: hidrotratamiento de diesel, hidrotratamiento de nafta craqueada, destilación de vacío, flexicoker, hidrotratamiento de nafta, reformación catalítica de nafta, planta de hidrógeno, planta de recuperación de ácido sulfúrico, planta de aminas y planta de cogeneración.

- Reganosa adjudicó a Técnicas Reunidas la expansión de la planta de regasificación en Mugaros (La Coruña, España). Los principales socios de Reganosa son Gas Natural Fenosa, Endesa y Grupo Tojeiro.

Adjudicaciones posteriores:

A día de hoy, la compañía ha conseguido dos nuevos proyectos:

- Abu Dhabi Gas Development Company adjudicó un contrato EPC a Técnicas Reunidas para realizar el paquete 1 del campo de gas de Shah en Abu Dhabi, Emiratos Árabes Unidos. El contrato se firmará por un consorcio formado por TR y Punj Lloyd, en el que TR tendrá la mayoría de los derechos de voto.

El proyecto fue adjudicado bajo la modalidad Llave en Mano. El alcance del proyecto incluye: el diseño y la ingeniería de detalle; el aprovisionamiento de todos los equipos y materiales; la construcción y la puesta en marcha de gaseoductos, la instalación central de procesamiento, las plataformas de extracción de los pozos y la estación de recepción. El valor del contrato asciende a 463 millones de dólares y está previsto que se termine en 2014.

- Laffan Refinery Company Limited adjudicó a Técnicas Reunidas un contrato por servicios para realización de la ingeniería básica "FEED" (Front End Engineering and Design) para el proyecto de hidrotreatmento de diesel de la Refinería de Laffan en Qatar.

Este proyecto tiene un valor estratégico elevado para la compañía al abrir un nuevo mercado para TR en Oriente Medio. Qatar es el segundo país en términos de reservas de gas en la zona y es uno de los inversores más importantes a nivel mundial.

3. CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT Enero - Marzo	1T 10 € millones	1T 09 € millones	Var. %	Año 2009 € millones
Ingresos Ordinarios (Ventas)	672,5	620,0	8,5%	2.634,3
Otros ingresos	0,4	0,4		0,7
Ingresos totales	673,0	620,3	8,5%	2.634,9
Aprovisionamientos	-460,2	-453,1		-1.805,3
Costes de Personal	-88,3	-71,3		-313,3
Otros gastos de explotación	-84,9	-59,3		-360,5
EBITDA	39,6	36,6	8,1%	155,9
Amortización	-1,3	-1,6		-6,9
EBIT	38,3	35,0	9,2%	149,0
Resultado financiero	4,7	2,2		12,8
Resultado por puesta en equivalencia	-0,1	0,0		-1,1
Beneficio antes de impuestos	42,8	37,2	15,1%	160,8
Impuesto sobre las ganancias	-4,6	-3,0		-15,4
Beneficio de Ejercicio	38,2	34,2	11,8%	145,4

3.1 INGRESOS ORDINARIOS

DESGLOSE DE INGRESOS Enero - Marzo	1T 10 € millones	%	1T 09 € millones	%	Var. %	Año 2009 € millones
Petróleo y Gas	536,1	80%	542,8	88%	-1,2%	2.104,9
Generación de Energía	93,0	14%	57,0	9%	63,3%	342,6
Infraestructuras e Industrias	43,4	6%	20,2	3%	114,9%	186,8
Ingresos Ordinarios (Ventas)	672,5	100%	620,0	100%	8,5%	2.634,3

Las ventas netas del primer trimestre de 2010 ascendieron a € 673 millones, un 8,5% superior al alcanzado en el mismo periodo de 2009, como resultado de el crecimiento en la división de energía y en la división de infraestructuras e industrias.

Petróleo y Gas: desde Enero a Marzo 2010, las ventas netas decrecieron en 1,2%, comparado con el mismo periodo de 2009, representando un 80% de los ingresos. El Refino y la Petroquímica fue la división que más contribuyó a las ventas totales.

- Refino y Petroquímica: Los proyectos que más contribuyeron a los ingresos del primer trimestre de 2010 fueron: el proyecto de Kayan para SABIC (Arabia Saudita), el proyecto de Borouge para ADNOC (EAU), el proyecto de Cartagena para Repsol YPF (España) y el proyecto de Sines para Galp Energia (Portugal).
- Producción y Gas Natural: El proyecto que más contribuyó a las ventas de esta división fue el proyecto de SAS para ADCO en Abu Dhabi.

Generación de Energía: Las ventas de esta división crecieron un 63,3%, desde € 57,0 millones en el primer trimestre de 2009 hasta € 93,0 millones en el primer trimestre de 2010. Este crecimiento estuvo principalmente empujado por una mayor contribución del proyecto de Manifa. Otros proyectos con ventas relevantes en el periodo, fueron: el ciclo combinado de Moerdijk para Essent en Holanda y el proyecto del ciclo combinado de Barcelona para Gas Natural en España.

Infraestructuras e Industrias: En el primer trimestre de 2010 las ventas de la división de infraestructuras e industrias se situaron en € 43,4 millones creciendo un 114,9% debido principalmente a la ejecución del proyecto de la desaladora de Australia.

3.2 BENEFICIO OPERATIVO

MARGEN OPERATIVO Enero - Marzo	1T 10 € millones	1T 09 € millones	Var. %	Año 2009 € millones
EBITDA	39,6	36,6	8,1%	155,9
Margen	5,9%	5,9%		5,9%
EBIT	38,3	35,0	9,2%	149,0
Margen	5,7%	5,7%		5,7%

DESGLOSE EBIT Enero - Marzo	1T 10 € millones	1T 09 € millones	Var. %	Año 2009 € millones
Beneficio Operativo de las Divisiones	54,3	48,2	12,6%	204,9
Costes no asignados a Divisiones	-16,0	-13,2	21,8%	-55,9
Beneficio de explotación (EBIT)	38,3	35,0	9,2%	149,0

- En el primer trimestre de 2010, EBITDA y EBIT alcanzaron € 39,6 millones y € 38,3 millones respectivamente, lo que representa unos crecimientos del 8,1% y 9,2% respecto al mismo periodo de 2009.
- Los márgenes EBITDA y EBIT de TR fueron 5,9% y 5,7% respectivamente, manteniéndose en niveles similares a los de 2009.

3.3 BENEFICIO NETO

BENEFICIO NETO Enero - Marzo	1T 10 € millones	1T 09 € millones	Var. %	Año 2009 € millones
Beneficio neto después de impuestos	38,2	34,2	11,8%	145,4
Margen neto	5,7%	5,5%		5,5%

RESULTADO FINANCIERO Enero - Marzo	1T 10 € millones	1T 09 € millones	Año 2009 € millones
Resultados financieros*	1,4	1,9	6,4
Ganancias/ pérdidas moneda extranjera	3,3	0,2	6,4
Resultado financiero neto	4,7	2,2	12,8

* Ingresos financieros de imposiciones menos gastos financieros

En el primer trimestre de 2010, el beneficio neto alcanzó €38,2 millones, creciendo un 11,8% comparado con el primer trimestre de 2009.

- El ingreso financiero neto subió hasta € 4,7 millones en el primer trimestre de 2010 desde € 2,2 millones en el año anterior. El fortalecimiento del dólar frente al euro durante el primer trimestre de 2010 provocó que la parte de la caja neta denominada en dólares se haya revalorizado a 31 de Marzo de 2010, generándose un beneficio por diferencias de cambio que ha contribuido significativamente a la mejora del resultado financiero.
- La compañía registró un impuesto de € 4,6 millones en el primer trimestre de 2010, lo que representa una tasa impositiva estimada de un 10,8%.

4. BALANCE CONSOLIDADO

BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO 31 de Marzo, 2010	1T 10 € millones	1T 09 € millones	Año 2009 € millones
ACTIVO			
Inmovilizado material e inmaterial	73,9	62,8	72,7
Inversiones en asociadas	13,2	10,2	12,2
Impuestos diferidos	22,0	25,3	22,7
Otros activos no corrientes	7,8	16,0	8,0
Activos no corrientes	116,9	114,3	115,6
Existencias	25,7	17,9	19,6
Deudores	1.742,7	1.698,0	1.235,2
Otros activos corrientes	43,4	18,2	50,5
Efectivo y activos financieros	585,6	757,4	822,7
Activos corrientes	2.397,4	2.491,4	2.128,0
TOTAL ACTIVOS	2.514,3	2.605,7	2.243,6
PASIVO			
Fondos propios	298,3	252,9	317,4
Pasivos no corrientes	38,2	44,1	34,8
Deuda Financiera	21,3	16,8	19,3
Otros pasivos no corrientes	16,9	27,3	15,5
Provisiones	9,5	19,1	24,5
Pasivos corrientes			
Deuda Financiera	7,4	51,5	7,0
Proveedores y otras cuentas a pagar	2.059,2	2.168,9	1.771,8
Otros pasivos corrientes	101,8	69,2	88,0
	2.168,3	2.289,7	1.866,8
	2.216,0	2.352,8	1.926,1
TOTAL PASIVOS	2.514,3	2.605,7	2.243,6
FONDOS PROPIOS			
31 de Marzo, 2010	1T 10 € millones	1T 09 € millones	ene-00 € millones
Capital, reservas, resultado del ejercicio	356,6	354,0	390,8
Autocartera	-56,3	-55,6	-56,3
Reservas de cobertura	-7,7	-17,4	12,2
Dividendo a cuenta	0,0	-34,8	-35,8
Intereses minoritarios	5,7	6,7	6,5
FONDOS PROPIOS	298,3	252,9	317,4

POSICION NETA DE TESORERÍA 31 de Marzo, 2010	1T 10 € millones	1T 09 € millones	Año 2009 € millones
Activos corrientes menos efectivo y activos financieros	1.811,8	1.734,1	1.305,2
Pasivos corrientes menos deuda financiera	-2.160,9	-2.238,2	-1.859,8
CAPITAL CIRCULANTE NETO	-349,1	-504,1	-554,6
Activos financieros corrientes	45,5	36,0	31,5
Efectivo y otros medios líquidos	540,1	721,3	791,2
Deuda financiera	-28,6	-68,3	-26,3
POSICION NETA DE TESORERÍA	556,9	689,0	796,5
Tesorería neta + capital circulante neto	207,9	184,9	241,9

- En el primer trimestre de 2010, los fondos propios crecieron en € 45,4 millones respecto al mismo periodo del año anterior.
- A finales de Marzo de 2010, la posición neta de tesorería alcanzó € 556,9 millones, con una rebaja de € 132,1 millones comparado con el mismo periodo del año anterior. Este movimiento fue debido al hecho de que las nuevas adjudicaciones fueron contratadas en la modalidad de "libros abiertos" (sin prepagos iniciales), así como que algunos de los grandes proyectos están alcanzando una fase de maduración con un menor nivel de fondo de maniobra negativo.
- En Diciembre 2009, el Consejo de Administración aprobó un dividendo ordinario de 0,66 euros por acción a cargo de los resultados de 2009. Este dividendo fue abonado el 12 de enero de 2010. En Febrero, la compañía anunció un dividendo complementario de 0,68 euros por acción. En consecuencia, el dividendo total pagado en 2010, a cargo de los resultados de 2009, será de € 72,8 millones (1,34 euros por acción), lo que representa un 4% de crecimiento sobre el dividendo del año anterior.

ANEXO: COMUNICACIONES A LA CNMV HECHOS RELEVANTES Y OTRAS COMUNICACIONES

La compañía comunicó a la CNMV los siguientes hechos relevantes:

- Tüpras seleccionó a Técnicas Reunidas para la ingeniería y construcción del proyecto de modernización de la Refinería de Izmit. De acuerdo con las estimaciones comunicadas por el cliente, el proyecto supondrá una inversión total de más de USD 1.500 millones. El proyecto fue adjudicado bajo la modalidad de "libros abiertos", convertible posteriormente en un contrato llave en mano.

El objetivo de este proyecto es incrementar la capacidad de destilación y de conversión de la refinería para procesar crudos de alto contenido de azufre, reducir el déficit de gasóleos y adaptar las unidades de la refinería a la normativa medioambiental de la UE.

El proyecto incluirá las siguientes unidades: hydrocracker (8.000 m³/d), vacío (7.500 m³/d), coker (8.200 m³/d), hidrogenación de naftas (1.100 m³/d), desulfuración de diesel (4.000 m³/d), hidrógeno (100.000 Nm³/d), recuperación de azufre (2x180 t/d), regeneración de aminas (6.720-10.000 t/d) y la unidad de separación de aguas ácidas (2.280-4.000 t/d).

TR ya había trabajado para Tüpras durante el periodo 1999 a 2006 y de este modo, la empresa turca confirma su plena confianza en la tecnología española.

- Petroperú seleccionó a Técnicas Reunidas, para el desarrollo del proyecto de Modernización de la Refinería de Talara en Perú. El proyecto fue adjudicado bajo la modalidad de "libros abiertos", convertible posteriormente en un contrato llave en mano. De acuerdo con las estimaciones indicadas por el cliente, la inversión total del proyecto será superior a USD 1.300 millones.

El objetivo del proyecto Modernización de la Refinería de Talara es producir combustibles, diesel y gasolina, de acuerdo a los nuevos requerimientos ambientales peruanos (máximo contenido de azufre de 50 ppm), a precios competitivos. El proyecto contribuirá también a generar mayor valor agregado en la operación de la Refinería de Talara, al incrementar la producción de destilados medios y por la flexibilidad en el procesamiento de crudos más pesados. El proyecto de modernización permitirá incrementar la producción de la refinería de 62.000 a 95.000 barriles al día.

El proyecto incluye la modernización, ampliación y modificación de las unidades de proceso existentes: unidad de destilación primaria, complejo de craqueo catalítico y unidad de destilación de vacío; la actualización y modificación de las instalaciones de los servicios auxiliares y la construcción de nuevas unidades de proceso: hidrotratamiento de diesel, hidrotratamiento de nafta craqueada, destilación de vacío, flexicoker, hidrotratamiento de nafta, reformación catalítica de nafta, planta de hidrógeno, planta de recuperación de ácido sulfúrico, planta de aminas y planta de cogeneración.

El proyecto de Modernización de la Refinería de Talara es muy significativo para TR desde un punto de vista cualitativo, ya que la unidad de flexicoker de Talara será la séptima unidad de este tipo en el mundo. Esta será la segunda unidad de flexicoker desarrollada por TR, segunda compañía en el mundo que ha diseñado este tipo de unidad avanzada. Con esta nueva adjudicación, TR refuerza su posición global como proveedor de know-how tecnológico en los proyectos más complejos de refino.

- En Febrero, Blackrock Investment Management comunicó a la CNMV que tras adquirir del negocio de Barclays Global Investors, el holding resultante de Blackrock mantenía una participación del 3,99% del capital social de la compañía.
- En Febrero, la compañía comunicó a la CNMV que el Consejo de Administración resolvió proponer en la próxima Junta General Anual de accionistas un dividendo complementario de 0,68 euros por acción a cargo de los resultados del ejercicio 2009. El dividendo total de 2010 a cargo de los resultados de 2009 será de € 72,8 millones (1,34 euros por acción), lo que representa un crecimiento de un 4% sobre el dividendo del año anterior.
- En Marzo, la compañía comunicó a la CNMV algunos cambios relacionados con la composición del Consejo de Administración: EL Sr. Ignacio Marco Gardoqui abandonó el cargo en el consejo y fue sustituido por el Sr. Diego del Alcázar y Silvela. También se comunicó la reelección de algunos puestos de miembros actuales del Consejo de Administración de la compañía.

Además, desde finales del primer trimestre, la compañía también comunicó a la CNMV el siguiente anuncio:

- Abu Dhabi Gas Development Company adjudicó un contrato EPC a Técnicas Reunidas (TR) para realizar la ingeniería, aprovisionamientos y la construcción de las instalaciones de recolección de gas para el campo de gas de Shah en Abu Dhabi, Emiratos Árabes Unidos.

El contrato se firmará por un consorcio formado por TR y Punj Lloyd, en el que TR tendrá la mayoría de los derechos de voto y actuará como líder del proyecto.

La inversión total del proyecto del campo de gas de Shah se dividió en varios paquetes, de los cuales el consorcio ha sido adjudicatario del paquete 1, el paquete de las instalaciones de recolección de gas. El valor del contrato asciende a 463 millones de dólares y está previsto que se termine en 2014.

El proyecto fue adjudicado bajo la modalidad Llave en Mano. Incluye el diseño y la ingeniería de detalle; el aprovisionamiento de todos los equipos y materiales; y la construcción, puesta en marcha y conservación de todos los trabajos relacionados con la interconexión de gaseoductos con los pozos de extracción y de la instalación central de procesamiento (líneas de interconexión entre plataformas de 16'' y líneas de transferencia de 24''), incluyendo plataformas de extracción de los pozos y estación de recepción.

El proyecto del campo de gas de Shah es un proyecto complejo por tratarse de un gas excepcionalmente ácido. Una vez que el campo de gas de Shah comience su actividad, se espera que produzca 1.000 millones de pies cúbicos al día de gas sin tratar. Este es un proyecto crucial para Abu Dhabi, porque el gas se utilizará para: la generación de energía eléctrica para consumo del emirato, mantener la presión de los campos de petróleo existentes y producir azufre y gas natural líquido para exportar a mercados internacionales desde el puerto de Ruwais, al este del país.

Este es el tercer proyecto que TR ejecuta para el Grupo ADNOC, uno de los mayores inversores en Oriente Medio y en el mundo.