



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	Cliente	Entrega Estimada
Refino y Petroquímica	Refinería Talara*	Peru	Petroperu	2014
	Refinería Izmit*	Turquia	Tüpras	2014
	Refinería Al Jubail	Arabia Saudita	SATORP	2013
	Hydrocraker - Danubio*	Hungria	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	Sabir	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: hidrot ratamiento de diesel, hidrot ratamiento de nafta craqueada, destilación de vacío, flexicoker, hidrot ratamiento 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
<i>Margen</i>	5,9%	5,9%		5,9%
EBIT	38,3	35,0	9,2%	149,0
<i>Margen</i>	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
<i>Margen neto</i>	<i>5,7%</i>	<i>5,5%</i>		<i>5,5%</i>

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:

- Túpras 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 Túpras 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.



TECNICAS REUNIDAS

FIRST QUARTER RESULTS
January - March 2010

CONTENTS:

- 1. Highlights**
 - 2. Backlog**
 - 3. Consolidated Income Statement**
 - 4. Consolidated Balance Sheet**
- ANNEX: Filings with CNMV**

1. HIGHLIGHTS

HIGHLIGHTS <i>January - March</i>	1Q 10 € million	1Q 09 € million	Var. %	Year 2009 € million
Backlog	6,230	5,002	24.6%	4,820
Net Revenues	673	620	8.5%	2,634
EBITDA <i>Margin</i>	40 5.9%	37 5.9%	8.1%	156 5.9%
EBIT <i>Margin</i>	38 5.7%	35 5.7%	9.2%	149 5.7%
Net Profit	38	34	11.8%	145
Net cash position	557	689	-19.2%	796

BACKLOG GROWS 30% FROM YEAR END

- At the end of March 2010, the company achieved a new backlog milestone. Backlog stood at a € 6,230 million level, nearly 30% growth rate compared to year end. Awards in the quarter were € 2,284 million.
- The main new orders booked in the first quarter of the year were: the Residue Upgrading Project of the Izmit Refinery for Tüpras in Turkey and the Modernization Project of the Talara Refinery for Petroperu in Peru.
- Revenues in the first quarter of 2010 amounted to € 673 million, an 8.5% increase compared to the same period of the year before.
- EBITDA and EBIT improved by 8.1% and 9.2%, respectively, while operating margins were stable over the period.
- Net Profit reached € 38 million, with a 11.8% growth compared to the same quarter of the previous year.
- As of March 31 2010, TR's Net Cash Position was € 557 million, compared to € 689 million for the same date in 2009. Dividends paid in the first quarter of 2010 were € 36.9 million.

2. BACKLOG

	Project	Country	Client	Estimated Delivery
Refining and Petrochemical	Talara Refinery*	Peru	Petroperu	2014
	Izmit Refinery*	Turkey	Tüpras	2014
	Al Jubail Refinery	Saudi Arabia	SATORP	2013
	Hydrocracker - Danube*	Hungary	MOL	2012
	Elefsina	Greece	Hellenic Petroleum	2011
	Khabarovsk	Russia	OC Alliance	2011
	Sines	Portugal	Galp	2011
	Cartagena	Spain	Repsol	2011
	Crude Distillation Unit Mohammedia	Morocco	Samir	2011
	Alkylation unit	Chile	Enap	2010
	Borouge Project	United Arab Emirates	ADNOC/ Borealis	2010
	Phenolics Plant- Kayan	Saudi Arabia	Sabic	2010
	Refining Units	Mexico	Pemex	2010
Nitric Acid Plant**	Chile	Enaex	-	
Upstream & Gas	SAS	United Arab Emirates	ADCO	2012
	Medgaz	Algeria	Medgaz	2010
	Mejillones**	Chile	Codelco/Suez	-
	Saih Rawl (compression plant)**	Oman	PDO	-
Power	Manifa	Saudi Arabia	Saudi Aramco	2012
	Moerdijk	Holland	Essent	2011
	Granadilla II	Spain	Endesa	2011
	Montoir de Bretagne	France	Gaz de France	2010
	Puerto de Barcelona	Spain	Gas Natural	2010
	San Adrian de Besós	Spain	Endesa	2010
Saih Rawl (power plant)**	Oman	PDO	-	
I & I	Southern Sea Water Desalination Plant	Australia	Water Corporation	2011

* Project in execution on an open book basis

** Project in mechanical completion or carrying out services for the start up phase of the plant

Backlog as of March, 31st 2010

At the end of March 2010, TR's backlog exceeded the € 6 bn milestone for the first time, reaching € 6,230 million. The Oil and Gas division accounted for 90% of the total backlog.

Projects in execution on an Open Book (OBE) basis represented 39% of total backlog.

First quarter backlog additions:

During the first quarter 2010, TR's order intake amounted to € 2,284 million. The main new orders booked during the period were the following:

- Tüpras and Técnicas Reunidas signed a contract for the engineering and construction of the Izmit refinery residue upgrading project. The project was awarded under the "open book" scheme, with future conversion to "lump sum turn key" (LSTK). According to the customer's estimates, the project involves an investment of more than USD 1,500 million. The project involves the design, procurement and construction of the following main units: hydrocracker, vacuum, coker, naphtha hydrogenation, diesel desulfurization, hydrogen, sulphur recovery, amine regeneration and a sour water stripping unit.

- Petroperu selected Técnicas Reunidas for the development of the Talara Refinery Modernization Project in Peru. The project will be executed under the "open book" scheme, with expected future conversion to "lump sum turn key" (LSTK). According to initial estimates indicated by the client, the total investment of the project will be more than USD 1,300 million.

The project covers the revamping, expansion and modification of existing process units: distillation unit, catalytic cracking unit and vacuum distillate unit; the revamping of auxiliary services facilities and the construction of new processing units: hydrotreating of diesel, hydrotreating of cracking naphtha, vacuum distillate, flexicoker, hydrotreating of naphtha, catalytic reformation of naphtha, hydrogen plant, sulphuric acid recovering plant, amines plant and cogeneration plant.

- Técnicas Reunidas was awarded the expansion of the regasification plant in Mugaros (La Coruña, Spain) for Reganosa, whose main shareholders are Gas Natural Fenosa, Endesa and Tojeiro Group.

Year to Date order intake:

Year to date, the company has already secured two new projects:

- Abu Dhabi Gas Development Company awarded to Técnicas Reunidas an EPC project, for the package 1 of the Shah gas field in Abu Dhabi. A consortium between TR and Punj Lloyd will be signing the contract, where TR holds the majority of the voting rights and acts as the Leader.

The project was awarded on a Lump Sum Turn Key (LSTK) basis. The scope of the project includes: engineering, purchase of equipment and materials, construction and start up of pipelines, central processing facilities, well pads and receiver station. The value of the contract is USD 463 millions and is scheduled to be completed by 2014.

- Laffan Refinery Company Limited awarded to Técnicas Reunidas a services contract for the Front End Engineering and Design (FEED) work for the diesel hydro-treater project at Laffan Refinery in Qatar.

This project is highly strategic for the company as it opens a new market for TR in the Middle East. Qatar is the second country in terms of gas reserves in the region and one of the most important investors worldwide.

3. CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT January - March	1Q 10 € million	1Q 09 € million	Var. %	Year 2009 € million
Net Revenues	672.5	620.0	8.5%	2,634.3
Other Revenues	0.4	0.4		0.7
Total Income	673.0	620.3	8.5%	2,634.9
Raw materials and consumables	-460.2	-453.1		-1,805.3
Personnel Costs	-88.3	-71.3		-313.3
Other operating costs	-84.9	-59.3		-360.5
EBITDA	39.6	36.6	8.1%	155.9
Amortisation	-1.3	-1.6		-6.9
EBIT	38.3	35.0	9.2%	149.0
Financial Income/ expense	4.7	2.2		12.8
Share in results obtained by associates	-0.1	0.0		-1.1
Profit before tax	42.8	37.2	15.1%	160.8
Income tax	-4.6	-3.0		-15.4
Net Profit	38.2	34.2	11.8%	145.4

3.1 REVENUES

REVENUES BREAKDOWN January - March	1Q 10 € million	%	1Q 09 € million	%	Var. %	Year 2009 € million
Oil and gas	536.1	80%	542.8	88%	-1.2%	2,104.9
Power	93.0	14%	57.0	9%	63.3%	342.6
Infrastructure and industries	43.4	6%	20.2	3%	114.9%	186.8
Net Revenues	672.5	100%	620.0	100%	8.5%	2,634.3

Net Revenues for the first quarter of 2010 amounted to € 673 million, 8.5% up compared to the same period of 2009 as a result of growth in the power and infrastructure and industries divisions.

Oil and Gas: from January to March 2010, revenues decreased by 1.2% compared to the same period 2009, representing 80% of total sales. Refining and Petrochemical was the largest contributor to sales.

- Refining and petrochemical. The projects with a more significant contribution to the first quarter revenue in 2010 were: the Kayan project for SABIC (Saudi Arabia), the Borouge project for ADNOC (UAE), the Cartagena project for Repsol (Spain) and the Sines project for Galp Energia (Portugal).
- Upstream and natural gas. The main contributor to this revenue division was the SAS project for ADCO in Abu Dhabi.

Power: Revenues in this division grew by 63.3%, from € 57.0 million in the first quarter 2009 to € 93.0 million in the first quarter 2010. This increase was mainly driven by a higher contribution from the Manifa project. Other projects with relevant sales in the period were: the Moerdijk CCGT for Essent in Holland and the Barcelona CCGT project for Gas Natural in Spain.

Infrastructure and industries: In the first quarter of 2010 Infrastructure and Industries revenues reached € 43.4 million rising 114.9% due mainly to the execution of the Australian desalination plant.

3.2 OPERATING PROFIT

OPERATING MARGINS January - March	1Q 10 € million	1Q 09 € million	Var. %	Year 2009 € million
EBITDA	39.6	36.6	8.1%	155.9
<i>Margin</i>	5.9%	5.9%		5.9%
EBIT	38.3	35.0	9.2%	149.0
<i>Margin</i>	5.7%	5.7%		5.7%

EBIT BREAKDOWN January - March	1Q 10 € million	1Q 09 € million	Var. %	Year 2009 € million
Operating Profit from divisions	54.3	48.2	12.6%	204.9
Costs not assigned to divisions	-16.0	-13.2	21.8%	-55.9
Operating profit (EBIT)	38.3	35.0	9.2%	149.0

- In the first quarter of 2010, EBITDA and EBIT reached € 39.6 million and € 38.3 million, respectively, which represented a 8.1% and 9.2% increase over the same period of 2009.
- TR's EBITDA and EBIT margins were 5.9% and 5.7%, respectively, standing at similar levels as in 2009.

3.3 NET PROFIT

NET PROFIT January - March	1Q 10 € million	1Q 09 € million	Var. %	Year 2009 € million
Net Profit	38.2	34.2	11.8%	145.4
<i>Margin</i>	5.7%	5.5%		5.5%

Financial Income/Expense January - March	1Q 10 € million	1Q 09 € million	Year 2009 € million
Net financial Income *	1.4	1.9	6.4
Gains/losses in transactions in foreign currency	3.3	0.2	6.4
Financial Income/Expense	4.7	2.2	12.8

* From net cash and other investments less financial expenditure

In the first quarter of 2010, Net Profit reached € 38.2 million, growing by 11.8% compared to the first quarter of 2009.

- Net financial income rose to € 4.7 million in the first quarter of 2010 from € 2.2 million the year before. The strength of the Dollar versus the Euro in the first quarter of 2010 led to the revaluation of the net cash position denominated in dollars as of March 31st 2010 and generated net gains in transactions in foreign currency, which contributed significantly to the financial result improvement.
- The tax expense recognised by the company in the first quarter of 2010 was € 4.6 million, which represents an estimated tax rate of 10.8%.

4. CONSOLIDATED BALANCE SHEET

CONSOLIDATED BALANCE SHEET March 31, 2010	1Q 10 € million	1Q 09 € million	Year 2009 € million
ASSETS:			
Non-current Assets			
Tangible and intangible assets	73.9	62.8	72.7
Investment in associates	13.2	10.2	12.2
Deferred tax assets	22.0	25.3	22.7
Other non-current assets	7.8	16.0	8.0
	116.9	114.3	115.6
Current assets			
Inventories	25.7	17.9	19.6
Trade and other receivables	1,742.7	1,698.0	1,235.2
Other current assets	43.4	18.2	50.5
Cash and Financial assets	585.6	757.4	822.7
	2,397.4	2,491.4	2,128.0
TOTAL ASSETS	2,514.3	2,605.7	2,243.6
EQUITY AND LIABILITIES:			
Equity	298.3	252.9	317.4
Non-current liabilities			
Financial Debt	21.3	16.8	19.3
Other non-current liabilities	16.9	27.3	15.5
Long term provisions	9.5	19.1	24.5
Current liabilities			
Financial Debt	7.4	51.5	7.0
Trade payable	2,059.2	2,168.9	1,771.8
Other current liabilities	101.8	69.2	88.0
	2,168.3	2,289.7	1,866.8
Total liabilities	2,216.0	2,352.8	1,926.1
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	2,514.3	2,605.7	2,243.6

EQUITY March 31, 2010	1Q 10 € million	1Q 09 € million	Year 2009 € million
Shareholders' funds + retained profit	356.6	354.0	390.8
Treasury stock	-56.3	-55.6	-56.3
Hedging reserve	-7.7	-17.4	12.2
Interim dividends	0.0	-34.8	-35.8
Minority Interest	5.7	6.7	6.5
EQUITY	298.3	252.9	317.4

NET CASH POSITION March 31, 2010	1Q 10 € million	1Q 09 € million	Year 2009 € million
Current assets less cash and financial assets	1,811.8	1,734.1	1,305.2
Current liabilities less financial debt	-2,160.9	-2,238.2	-1,859.8
COMMERCIAL WORKING CAPITAL	-349.1	-504.1	-554.6
Financial assets	45.5	36.0	31.5
Cash and cash equivalents	540.1	721.3	791.2
Financial Debt	-28.6	-68.3	-26.3
NET CASH POSITION	556.9	689.0	796.5
NET CASH + COMMERCIAL WORKING CAPITAL	207.9	184.9	241.9

- In the first quarter of 2010, Equity grew by € 45.4 million over the same period of the last year.
- As of March 2010 Net Cash reached € 556.9 million, a € 132.1 million decrease compared to the same period of the year before. This movement was due to the fact that new awards have been contracted on an open book basis (without initial downpayments), as well as that some major contracts are reaching a mature phase with a lower level of negative working capital.
- In December 2009, the Board of Directors approved an interim dividend of 0.66 Euros per share out of 2009 results. This dividend was paid on the 12th of January 2010. In February, the company announced a complementary dividend of 0.68 Euros per share out of 2009 results. Consequently, total dividends paid in 2010 out of 2009 results would be 72.8 million (1.34 Euros per share) that represents a 4% increase over the dividend of last year.

ANNEX: FILINGS WITH CNMV RELEVANT EVENTS AND OTHER COMMUNICATIONS

The company filed with the Spanish CNMV the following communications:

- Tüpras selected Técnicas Reunidas for the engineering and construction of the Izmit refinery residue upgrading project. According to the customer's estimates, the project involves an investment of more than USD 1,500 million. The project was awarded under the "open book" model, with future conversion to "lump sum turn key".

The purpose of this project is to increase the refinery distillation and conversion capacity for processing high sulphur content crude oils, to reduce the deficit of gasoil and to adapt the refinery units to the EU environmental specifications.

The project will include as main units: hydrocracker (8,000 m³/d), vacuum (7,500 m³/d), coker (8,200 m³/d), naphtha hydrogenation (1,100 m³/d), diesel desulfurization (4,400 m³/d), hydrogen (100,000 Nm³/h), sulphur recovery (2x180 T/d), amine regeneration (6,720-10,000 t/d) and a sour water stripping unit (2,280 – 4,000 t/d).

TR has worked previously for Tüpras during the period of 1999 – 2006; this award by the Turkish company, confirms its full confidence on the Spanish technology.

- Petroperú selected Técnicas Reunidas for the development of the Talara Refinery Modernization Project in Peru. The project was awarded under the "Open Book" model, with expected future conversion to "lump sum turn key" (LSTK). According to initial estimates indicated by the client, the total investment of the project will be more than USD 1,300 million.

The purpose of the Talara Refinery Modernization project is to produce fuels, diesel and gasoline, that fulfil the new Peruvian environmental requirements (a maximum sulphur content of 50 ppm), at competitive prices. The project will further enhance added value from the operation of Talara Refinery by increasing the production of mid distillates and allowing the flexibility to process a heavier crude slate. The modernization project will also increase total distillation capacity from 62,000 to 95,000 barrels of oil per day.

The project covers the revamping, expansion and modification of existing process units: distillation unit, catalytic cracking unit and vacuum distillate unit; the revamping and modifications of auxiliary services facilities and the construction of new processing units: hydrotreating of diesel, hydrotreating of cracking naphtha, vacuum distillate, flexicoker, hydrotreating of naphtha, catalytic reformation of naphtha, hydrogen plant, sulphuric acid recovering plant, amines plant and cogeneration plant.

The Talara Refinery Modernization Project is a very significant project for TR from a qualitative point of view, as the flexicoker unit that is included in the Talara modernization project will be the seventh of its kind in the world. This will be the second flexicoker developed by TR, the second company in the world to design this kind of advanced unit. With this new award, our company reinforces its global position as supplier of top end refining technological know-how.

- In February, Blackrock Investment Management reported to the CNMV that as it acquired Barclays Global Investors business, the resulting holding of Blackrock would hold 3.99% of the company's issued share capital.
- In February, the company reported to the CNMV that the Board of Directors resolved to propose at the Shareholders Annual General Meeting a complementary dividend of 0.68 Euros per share out of 2009 results. Total dividends of 2010 out of 2009 results would be 72.8 million (1.34 Euros per share) that represents a 4% increase over the dividend of last year.
- In March, the company reported to the CNMV some changes regarding the Board of Directors composition: Mr Ignacio Marco Gardoqui resigned as a member of the Board and was substituted by Mr Diego del Alcázar y Silvela. There were also re-elections of some posts of current members of the Board of Directors of the Company.

Moreover, since the end of the first quarter, the company also filed with the Spanish CNMV the following communication:

- Técnicas Reunidas (TR) was awarded an EPC contract by Abu Dhabi Gas Development Company, for the engineering, procurement and construction of a gas gathering centre for the Shah gas field project in Abu Dhabi, United Arab Emirates.

A consortium between TR and Punj Lloyd will be signing the contract, where TR holds the majority of the voting rights and acts as the Leader. The Shah gas field project's total investment was divided over several packages of which the consortium has been awarded Package 1, the gas gathering package. The value of the contract is USD 463 millions and is scheduled to be completed by 2014.

The project was awarded on a Lump Sum Turn Key (LSTK) basis and includes the design and detailed engineering, supply of all equipment and material, construction, start-up and preservation of all the related works for the pipelines interconnecting the wells and the central processing facilities (16" inter-pad lines and 24" transfer lines), including well pads and receiver station.

The Shah gas field development is a highly complex project, due to the fact that the gas is exceptionally sour. Once the Shah gas field starts to operate, it is expected to pump 1 billion cubic feet per day (cfm) of raw gas. This is a crucial project for Abu Dhabi, as the gas will be used to generate power domestically, to maintain the pressure at the existing oil fields and to produce sulphur and natural gas liquids to export to international markets from Ruwais port in the West side of the country.

This is the third project awarded to TR by the ADNOC Group, one of the biggest oil and gas investors, not only in the Middle East but also around the world.