



TECNICAS REUNIDAS

**RESULTADOS PRIMER SEMESTRE
Enero – Junio 2012**

ÍNDICE:

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

**Los Resultados del Primer Semestre 2012 han sido objeto de
revisión limitada por los Auditores (PWC)**

1. PRINCIPALES MAGNITUDES

PRINCIPALES MAGNITUDES <i>Enero - Junio</i>	1S 12 € millones	1S 11 € millones	Var. %	Año 2011 € millones
Cartera	6.218	4.491	38,4%	5.387
Beneficio neto <i>Margin</i>	66,1 5,19%	66,0 4,83%	0,1%	135,3 5,18%
Ingresos ordinarios	1.274	1.367	-6,8%	2.613
EBITDA <i>Margin</i>	76,2 5,98%	82,5 6,04%	-7,6%	157,4 6,02%
EBIT <i>Margin</i>	72,0 5,65%	78,8 5,76%	-8,6%	151,3 5,79%
Posición Neta de Tesorería	688	601	14,4%	740

- A finales de junio de 2012, la cartera de Técnicas Reunidas alcanzó la cifra de € 6.218 millones, un crecimiento del 38% comparado con la cartera del 1S 2011, debido al alto volumen de contratación en el segundo trimestre del año. Las principales adjudicaciones registradas en el segundo trimestre de 2012 fueron el proyecto de la mejoradora en Canadá, el proyecto de Yara en Australia, y los proyectos de Petrokemya y Kemya, ambos en Arabia Saudita.
- En el primer semestre de 2012, el beneficio neto fue de € 66,1 millones, estable comparado con el beneficio neto del 1S 2011, favorecido por un resultado financiero positivo.
- Los ingresos descendieron un 7%, como era esperado, tras producirse las adjudicaciones de 2011 a final de año.
- Los márgenes EBITDA y EBIT fueron 6,0% y 5,7% respectivamente, manteniéndose en niveles similares a los del 1S 2011.
- A 30 de junio de 2012, la posición neta de tesorería de la compañía ascendió a € 688 millones, un 14% superior al nivel alcanzado en el primer semestre de 2011.

2. CARTERA

	Proyecto	País	Cliente	Entrega Estimada
Refino y Petroquímica	Arenas bituminosas	Canadá	CNR	2016
	Kemya	Arabia Saudita	Sabic/Exxon Mobil	2015
	Proyecto NAT	Australia	Yara Int./Orica Lim./Apache Corp.	2015
	Petrokemya	Arabia Saudita	Sabic	2014
	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 Alquilación	Chile	Enap	2012
Sines**	Portugal	Galp	-	
Upstream y Gas	Campo Margarita II	Bolivia	Repsol/British Gas/Pan American Energy	2015
	Gran Chaco	Bolivia	YPFB	2014
	Shah	Emiratos Árabes Unidos	ADNOC	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
I & I Energía	Dufi	Hungría	MOL / CEZ	2015
	Manifa	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2013
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 30 de Junio de 2012

Al final del segundo trimestre de 2012, la cartera de pedidos de Técnicas Reunidas (TR) se situó en € 6.218 millones, un crecimiento del 38% comparado con la cartera del 1S 2011. La compañía registró importantes adjudicaciones en el segundo trimestre del año.

Los proyectos de Petróleo y Gas representaron un 90% del total de la cartera, mientras que a los proyectos de Energía, junto con la desaladora de Australia, les corresponde el resto.

Al final del segundo trimestre de 2012, los proyectos que se encontraban en fase de "libros abiertos" (Open Book Estimate, OBE) representaron un 22% de la cartera.

Adjudicaciones 2T 2012

El segundo trimestre de 2012 ha destacado en términos de adjudicaciones y la cifra de pedidos del 2T 2012 ascendió a € 1.762 millones, cifra que incluye los siguientes nuevos contratos:

- Técnicas Reunidas, ejecutará para Canadian Natural Resources, la ingeniería, aprovisionamientos y construcción de las unidades de una mejoradora de arenas bituminosas, bajo un contrato llave en mano.

La planta estará localizada al norte de Fort McMurray, en Alberta, Canadá y será diseñada y construida utilizando tecnología modular, minimizando el trabajo en el emplazamiento de la obra.

El importe del proyecto está valorado en más de CAD 800 millones y tendrá un plazo de ejecución de 48 meses hasta el comisionado de las unidades.

- Burrup Nitrates Pty. Ltd., empresa participada por Yara International ASA (45%), Orica Limited (45%) y Apache Corporation (10%), seleccionó a TR para el Proyecto de NAT (Nitrato Amónico Técnico) de la península de Burrup, en el estado de Australia Occidental.

El contrato, que será ejecutado bajo la modalidad llave en mano, tendrá un valor aproximado de algo más de 600 millones de dólares. La puesta en marcha de la planta está prevista para el tercer trimestre de 2015.

Yara ha escogido a TR como contratista principal de todo el proyecto y también ha seleccionado la tecnología y "know how" de TR para las plantas de Nitrato Amónico Licor y Ácido Nítrico.

- Saudi Basic Industries Corporation (SABIC), a través de su filial unipersonal Petrokemya, adjudicó a TR un contrato EPC para construir una nueva planta de 140 KTA de acrilonitrilo-butadieno-estireno (ABS) situada en Al-Jubail, reino de Arabia Saudí.

El proyecto incluye: la unidad de almacenamiento de productos químicos, la unidad de látex de polibutadieno (PBL), la unidad de "High Rubber Graft" (HRG), la unidad de estireno-acrilonitrilo (SAN), la unidad de mezcla de productos petroquímicos y sus instalaciones de servicios accesorios, la unidad de embalaje, las instalaciones de descarga, almacenamiento y canalización de acrilonitrilo, el "PK-East" de suministro de materia primas y sus instalaciones de servicios accesorios.

El contrato adjudicado será ejecutado en la modalidad de llave en mano y tiene un valor aproximado de 400 millones de dólares. La planta se terminará en 2014.

- SABIC y Exxon Mobil, a través de un consorcio 50-50, KEMYA, adjudicó a TR un contrato llave en mano para dos plantas de su complejo "Saudi Elastomers Project (SEP)" cuyo objetivo es producir nuevas materias primas y elastómeros destinados fundamentalmente para la industria automóvil y que se fabrican por primera vez en Arabia Saudita.

El alcance del trabajo incluye: las plantas de Etilen-Propilen-Dien-Monómero (EPDM) y de Caucho Polibutadieno (PBR) y consiste en la ingeniería, el suministro de los equipos y materiales, la construcción de la planta y la puesta en marcha. Las plantas se construirán en el actual recinto de KEMYA en Al Jubail. Las licencias de tecnología las proporcionará Exxon Mobil para la planta de EPDM y Goodyear para la planta de PBR.

El valor del contrato es de 400 millones de dólares para los dos paquetes y las plantas tienen programada su terminación mecánica en 2015.

En julio, la compañía ha recibido la adjudicación de dos proyectos relevantes que se incluirán en la cartera de 3T 2012:

- Sadara Chemical Company (Sadara), una "joint venture" entre Saudi Aramco y The Dow Chemical Company, adjudicó a TR el proyecto Chem-III, parte del complejo químico que está siendo construido por Sadara en "Jubail Industrial City II", Arabia Saudita.

TR ejecutará la ingeniería de detalle, el aprovisionamiento y el suministro de equipos y materiales, la construcción de las plantas y la asistencia durante el proceso de puesta en marcha de las unidades.

El proyecto incluye plantas de: óxido de etileno, propilenglicol, polioles, etanolamina, etilenaminos y de éter butil glicol, así como las instalaciones auxiliares y de control precisas para su funcionamiento.

El contrato tiene un valor aproximado de 800 millones de dólares y está previsto que las plantas entren en funcionamiento en 2015.

- También, TR ha ampliado su contrato inicial de ingeniería de diseño (FEED) para Lukoil en la refinería de Volgogrado, y continuará trabajando en la fase de ingeniería necesaria para la compra de equipos críticos que requieren un largo plazo de entrega.

3. CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA Enero - Junio	1S 12 € millones	1S 11 € millones	Var. %	Año 2011 € millones
Ingresos Ordinarios (Ventas)	1.273,7	1.366,8	-6,8%	2.612,6
Otros ingresos	2,3	3,9		3,8
Ingresos totales	1.276,0	1.370,7	-6,9%	2.616,5
Aprovisionamientos	-877,4	-988,5		-1.781,6
Costes de Personal	-187,3	-176,0		-351,7
Otros gastos de explotación	-135,0	-123,6		-323,6
EBITDA	76,2	82,5	-7,6%	159,5
Amortización	-4,2	-3,8		-8,2
EBIT	72,0	78,8	-8,6%	151,3
Resultado financiero	4,0	-2,9		6,7
Resultado por puesta en equivalencia	-0,2	0,3		-2,8
Beneficio antes de impuestos	75,8	76,1	-0,5%	155,2
Impuesto sobre las ganancias	-9,7	-10,1		-19,9
Beneficio del Ejercicio	66,1	66,0	0,1%	135,3

3.1 INGRESOS ORDINARIOS

DESGLOSE DE INGRESOS Enero - Junio	1S 12 € millones	%	1S 11 € millones	%	Var. %	Año 2011 € millones
Petróleo y Gas	1.081,8	84,9%	1.215,1	88,9%	-11,0%	2.285,3
Generación de Energía	80,6	6,3%	96,7	7,1%	-16,6%	203,3
Infraestructuras e Industrias	111,3	8,7%	55,0	4,0%	102,1%	124,1
Ingresos Ordinarios (Ventas)	1.273,7	100%	1.366,8	100%	-6,8%	2.612,6

En el primer semestre de 2012, las ventas netas se situaron en € 1.273,7 millones, un descenso del 7% comparado con las del mismo semestre de 2011. Esta reducción en ventas está relacionada con la concentración de adjudicaciones de 2011 en la parte final del año.

Petróleo y Gas: De enero a junio 2012, los ingresos de la división descendieron un 11% comparado con las ventas de 1S 2011 y representaron el 84,9% de las ventas totales. La división de Refino y Petroquímica fue la que más contribuyó a las ventas totales.

- Refino y Petroquímica: Los proyectos más importantes en términos de contribución en ventas fueron: Izmit para Tüpras (Turquía), Jubail para Saudi Aramco (Arabia Saudita), Yanbu para Saudi Aramco (Saudi Arabia) y Khabarovsk para OC Alliance (Rusia).
- Producción y Gas Natural: La mayor aportación a ventas procedió de los siguientes proyectos: el proyecto de Shah y el proyecto de SAS, ambos para ADCO en Abu Dhabi.

Generación de Energía: En el primer semestre de 2012, las ventas descendieron un 16,6% desde € 96,7 millones en 1S 2011, hasta € 80,6 millones en 1S 2012. Esta variación estuvo impactada por el retraso en la adjudicación y el inicio del proyecto de Hungría.

Infraestructuras e Industrias: las ventas de la división alcanzaron la cifra de € 111,3 millones, un 102,1% mayores, comparadas con las ventas de 1S 2011, debido a la contribución del proyecto de desalación en Australia para Water Corporation.

3.2 BENEFICIO OPERATIVO

MARGEN OPERATIVO Enero - Junio	1S 12 € millones	1S 11 € millones	Var. %	Año 2011 € millones
EBITDA	76,2	82,5	-7,6%	159,5
<i>Margen</i>	6,0%	6,0%		6,1%
EBIT	72,0	78,8	-8,6%	151,3
<i>Margen</i>	5,7%	5,8%		5,8%

DESGLOSE EBIT Enero - Junio	1S 12 € millones	1S 11 € millones	Var. %	Año 2011 € millones
Beneficio Operativo de las Divisiones	102,1	112,5	-9,2%	213,0
Costes no asignados a Divisiones	-30,1	-33,7	-10,7%	-61,8
Beneficio de explotación (EBIT)	72,0	78,8	-8,6%	151,3

- En el primer semestre de 2012, EBITDA y EBIT se situaron en € 76,2 millones y € 72,0 millones respectivamente, una caída de entorno al 8% comparado con las cifras del 1S 2011, debido a la reducción en ventas.
- Los márgenes EBITDA y EBIT fueron 6,0% y 5,7% respectivamente, manteniéndose en niveles similares a los del 1S 2011.

3.3 BENEFICIO NETO

BENEFICIO NETO Enero - Junio	1S 12 € millones	1S 11 € millones	Var. %	Año 2011 € millones
Beneficio neto después de impuestos	66,1	66,0	0,1%	135,3
Margen neto	5,2%	4,8%		5,2%

RESULTADO FINANCIERO Enero - Junio	1S 12 € millones	1S 11 € millones	Año 2011 € millones
Resultado financiero*	3,9	4,2	6,2
Ganancias/ pérdidas moneda extranjera	0,1	-7,1	0,5
Resultado financiero neto	4,0	-2,9	6,7

* Ingresos financieros menos gastos financieros

En el primer semestre de 2012, el beneficio neto fue de € 66,1 millones, estable (0,1%) comparado con el beneficio neto de 1S 2011. A pesar de la contracción en ventas, el beneficio neto se vio afectado por:

- el resultado financiero: en 1S 2011, las pérdidas de transacciones en moneda extranjera derivaron en un resultado financiero negativo de € 2,9 millones; en 1S 2012, el resultado financiero cambió de signo a un resultado positivo de € 4,0 millones.
- La tasa impositiva: en los seis primeros meses de 2012, la compañía registró unos impuestos de € 9,7, lo que representa una tasa impositiva del 13%, similar a la de 1S 2011.

4. BALANCE CONSOLIDADO

BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO 30 de Junio	1S 12 € millones	1S 11 € millones	Año 2011 € millones
ACTIVO			
Inmovilizado material e inmaterial	92,9	81,8	82,9
Inversiones en asociadas	7,0	8,6	7,2
Impuestos diferidos	28,9	22,8	24,4
Otros activos no corrientes	12,4	14,4	6,6
Activos no corrientes	141,1	127,6	121,1
Existencias	24,0	18,9	20,8
Deudores	1.931,9	1.989,5	1.753,9
Otros activos corrientes	43,6	61,7	36,1
Efectivo y activos financieros	723,5	661,5	775,5
Activos corrientes	2.722,9	2.731,6	2.586,3
TOTAL ACTIVOS	2.864,0	2.859,2	2.707,4
PASIVO			
Fondos propios	374,9	391,7	349,4
Pasivos no corrientes	66,7	43,3	66,3
Deuda Financiera	31,7	31,1	30,0
Otros pasivos no corrientes	35,0	12,2	36,3
Provisiones	19,4	15,4	18,2
Pasivos corrientes			
Deuda Financiera	4,2	29,3	5,3
Proveedores y otras cuentas a pagar	2.280,1	2.255,8	2.144,0
Otros pasivos corrientes	118,7	123,7	124,3
Total Pasivos	2.403,0	2.408,8	2.273,5
Total Pasivos	2.489,1	2.467,5	2.358,0
TOTAL FONDS PROPIOS Y PASIVOS	2.864,0	2.859,2	2.707,4

FONDOS PROPIOS 30 de Junio	1S 12 € millones	1S 11 € millones	Año 2011 € millones
Capital, ganancias acumuladas, resultado del ejercicio	471,2	416,8	481,0
Autocartera	-73,4	-56,3	-73,4
Reservas de cobertura	-34,6	22,2	-31,1
Dividendo a cuenta	0,0	0,0	-35,8
Intereses minoritarios	11,7	8,9	8,7
FONDOS PROPIOS	374,9	391,7	349,4

POSICION NETA DE TESORERÍA 30 de Junio	1S 12 € millones	1S 11 € millones	Año 2011 € millones
Activos corrientes menos efectivo y activos financie	1.999,4	2.070,1	1.810,8
Pasivos corrientes menos deuda financiera	-2.398,8	-2.379,5	-2.268,2
CAPITAL CIRCULANTE NETO	-399,5	-309,4	-457,4
Activos financieros corrientes	63,0	70,8	68,0
Efectivo y otros medios líquidos	660,5	590,7	707,5
Deuda financiera	-35,8	-60,4	-35,3
POSICION NETA DE TESORERÍA	687,7	601,1	740,2
Tesorería neta + capital circulante neto	288,2	291,7	282,8

- En 1S 2012, los fondos propios decrecieron en € 16,8 millones comparado con los seis primeros meses de 2011, como resultado del incremento de autocartera, que tuvo lugar en el segundo semestre de 2011, y del cambio de signo de la reserva de cobertura. Sin embargo, los fondos propios crecieron en € 25,5 millones, comparado con la cifra del cierre del año.
- A 30 de junio de 2012, la posición neta de tesorería cerró en € 687,7 millones, € 86,6 millones superior a la caja neta de 1S 2011.
- En diciembre de 2011, el Consejo de Administración aprobó un dividendo ordinario de € 0,667, a cargo de los resultados de 2011, que se pagó el 20 de enero de 2012. En febrero, la compañía anunció un dividendo complementario de € 0,688 por acción, a cargo de los resultados de 2011, que fue abonado en julio 2012. En consecuencia, el dividendo total pagado en 2012, a cargo de los resultados de 2011, fue de € 72,8 millones (€ 1,355 por acción, ligeramente superior al dividendo del año anterior).

ANEXO: COMUNICACIONES A LA CNMV HECHOS RELEVANTES Y OTRAS COMUNICACIONES

En el segundo trimestre de 2012, la compañía comunicó a la CNMV los siguientes hechos relevantes:

- Técnicas Reunidas, a través de su filial canadiense, recibió la adjudicación, por parte de la compañía canadiense Canadian Natural Resources, del proyecto para ejecutar la ingeniería, aprovisionamientos y construcción de las unidades de una mejoradora de arenas bituminosas al norte de Fort McMurray, en Alberta, Canadá.

El importe del proyecto de Técnicas Reunidas será de más de CAD 800 millones y tendrá un plazo de ejecución de 48 meses hasta el comisionado de las unidades.

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, la construcción y la asistencia a la puesta en marcha. El contrato final entrará en vigor a la mayor brevedad.

Esta planta será diseñada y construida utilizando tecnología modular, minimizando el trabajo en el emplazamiento de la obra donde se dan condiciones climáticas de frío extremo, así como el plazo de ejecución.

Canadá es el tercer país del mundo en reservas de petróleo y el 95% están localizadas en el estado de Alberta.

Técnicas Reunidas considera el mercado canadiense como un mercado objetivo. Con este proyecto se asegura la entrada en un mercado con grandes inversiones en el futuro próximo y continúa con éxito su expansión internacional.

- Burrup Nitrates Pty. Ltd., empresa participada por Yara International ASA (45%), Orica Limited (45%) y Apache Corporation (10%), seleccionó a TR para el Proyecto de NAT (Nitrato Amónico Técnico) de la península de Burrup, en el estado de Australia Occidental. La decisión final de ejecutar el proyecto y la formalización del contrato con Técnicas Reunidas estaban pendientes de la finalización de los acuerdos internos entre los inversores del proyecto. TR ya fue seleccionada como contratista final en marzo de 2011, pero la configuración final del accionariado de Burrup Nitrates Pty. Ltd. ha mantenido en suspenso el comienzo del proyecto.

El contrato, que será ejecutado bajo la modalidad llave en mano, tendrá un valor aproximado de algo más de 600 millones de dólares. La puesta en marcha de la planta está prevista para el tercer trimestre de 2015.

Yara ha escogido a TR no sólo como contratista principal de todo el proyecto, sino que también ha seleccionado la tecnología y “know how” de TR para las plantas de Nitrato Amónico Licor y Ácido Nítrico.

TR diseñará y construirá el proyecto, que comprende las siguientes unidades principales de proceso: Nitrato Amónico Licor, con una capacidad de 965 TPD. Ácido Nítrico, con una capacidad de 760 TPD. Planta de “prilling” de NAT (Nitrato Amónico Seco), con una capacidad de 915 TPD, en la que la licencia de uso de la tecnología pertenece a Yara.

TR ha completado la ejecución de una planta similar en tamaño y capacidad en Mejillones, Chile, que está funcionando satisfactoriamente y cumpliendo con todos los parámetros estipulados para ese proyecto.

Además TR está realizando en este momento la ingeniería de las plantas de ácido nítrico y nitrato amónico para Nitratos de Perú en Perú y para Incitec Pivot Dyno Nobel en Australia, utilizando también sus tecnologías propias.

El diseño y la construcción del Proyecto de NAT de Burrup tiene un diseño a base de módulos que serán fabricados fuera de Australia y posteriormente transportados a la obra.

Esta nueva planta de NAT será proveedora de empresas mineras en la región de Pilbara para la extracción de Iron Ore.

Yara International ASA es una compañía multinacional química noruega. Su principal área de negocio es la producción de fertilizantes nitrogenados; sin embargo, también produce hielo seco, nitratos, amoniaco, urea y otros productos químicos basados en el nitrógeno. Yara tiene sus oficinas centrales en Oslo y operaciones en curso en más de 50 países.

Orica, empresa cotizada en bolsa (Australian Stock Exchange), tiene más de 14.000 empleados por todo el mundo, en más de 50 países, suministrando productos y dando servicio a clientes en el doble de países. Orica ha ido evolucionado a posicionarse como uno de las primeras empresas de servicios a la minería.

Apache Corporation es una empresa Americana independiente en el mundo de Oil & Gas con sede central en Houston. Apache es una empresa multinacional con oficinas regionales y de operaciones en EEUU, Argentina, Australia, Canadá, Egipto y UK. En 2012, la capitalización del mercado de Apache fue aproximadamente USD 35 Billones.

- SABIC, a través de su filial unipersonal Petrokemya, adjudicó a TR un contrato EPC para construir una nueva planta de 140 KTA de acrilonitrilo-butadieno-estireno (ABS) situada en Al-Jubail, reino de Arabia Saudí. La planta será un añadido al complejo de Petrokemya y utilizará tecnología de emulsión ABS licenciada por SABIC Innovative Plastics.

El proyecto adjudicado a TR incluye la unidad de almacenamiento de productos químicos, la unidad de látex de polibutadieno (PBL), la unidad de "High Rubber Graft" (HRG), la unidad de estireno-acrilonitrilo (SAN), la unidad de mezcla de productos petroquímicos y sus instalaciones de servicios accesorios, la unidad de embalaje, las instalaciones de descarga, almacenamiento y canalización de acrilonitrilo, el "PK-East" de suministro de materia primas y sus instalaciones de servicios accesorios.

TR llevará a cabo toda la ingeniería de detalle, la compra y el suministro de los equipos y materiales, la construcción de la planta y su puesta en marcha. La planta estará finalizada en 2014. El contrato adjudicado tiene un valor aproximado de 400 millones de dólares.

Con la adjudicación de este duodécimo contrato de TR en el exigente mercado de Arabia, en el que TR ha estado trabajando de forma continua desde el año 2003, TR demuestra la confianza adquirida en ella por clientes de clase mundial. TR está muy satisfecha de continuar su relación con SABIC, con quien TR colabora actualmente en varios proyectos.

SABIC (Saudi Basic Industries Corporation) es una compañía diversificada, activa en productos químicos, polímeros, sustancias químicas para usos industriales, fertilizantes, metales y plásticos innovadores y es uno de los cinco principales fabricantes petroquímicos mundiales.

SABIC es un líder del mercado en productos clave tales como etileno, etilenglicol, metanol, MTBE y polietileno. SABIC opera en más de 40 países de todo el mundo y tiene 60 plantas de fabricación y mezcla de productos petroquímicos en Oriente Medio, Asia, Europa y las Américas. Tiene su sede en Riad, la capital de Arabia Saudita.

- SABIC y Exxon Mobil, a través de un consorcio 50-50, KEMYA, adjudicó a TR un contrato llave en mano para dos plantas de su complejo "Saudi Elastomers Project (SEP)" cuyo objetivo es producir nuevas materias primas y elastómeros destinados fundamentalmente para la industria automóvil y que se fabrican por primera vez en Arabia Saudita.

El alcance del trabajo adjudicado a TR incluye las plantas de Etilen-Propilen-Dien-Monómero (EPDM) y de Caucho Polibutadieno (PBR) y

consiste en la ingeniería, el suministro de los equipos y materiales, la construcción de la planta y la puesta en marcha. Las plantas se construirán en el actual recinto de KEMYA en Al Jubail. Las licencias de tecnología las proporcionará Exxon Mobil para la planta de EPDM y Goodyear para la planta de PBR.

El proyecto tiene programa su terminación mecánica en 2015, con un plazo de ejecución de 35 meses para EPDM y 32 para PBR, y tiene un valor de 400 millones de dólares.

Este es el decimotercer contrato en Arabia Saudita, el cuarto con SABIC en Arabia Saudita que recientemente adjudicó a TR el complejo de ABS para PETROKEMYA también en Al Jubail. TR está actualmente trabajando en otros proyectos para SABIC en España y China. Por otra parte, TR se afianza como contratista de Exxon Mobil para que ya ha trabajado en proyectos en China y Catar.

SABIC (Saudi Basic Industries Corporation) es un líder del mercado en productos como etileno, etilenglicol, metanol, MTBE y el polietileno. SABIC opera en más de 40 países en el mundo y tiene 60 plantas de alta tecnología en Oriente Medio, Asia, Europa y las Américas. Tiene su sede central en Riad.

Exxon Mobil es la mayor compañía de refinación y comercialización de productos petrolíferos. Su rama química figura entre las más grandes del mundo. Exxon Mobil es una empresa líder en energía, con más de 100 años de historia.

- El 26 de junio de 2012 la Junta General de Accionistas de la Sociedad acordó, siguiendo la propuesta del Consejo de Administración y previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones de la Sociedad, la reelección de D. Javier Alarcó Canosa como "Consejero externo dominical" de la Sociedad por el plazo estatutario de 5 años.

También, desde el final del segundo trimestre la compañía comunicó en julio a la CNMV los siguientes hechos relevantes:

- De acuerdo con la resolución aprobada en la Junta General de Accionistas, la compañía comunicó a la CNMV el pago final del dividendo 2011. En febrero, el Consejo de Administración decidió proponer a la Junta General de Accionistas un dividendo total de € 72,8 millones (1,355 Euros por acción) a cargo de los resultados de 2011.

En julio, la compañía distribuyó un dividendo complementario de €36,9 millones entre las acciones no incluidas como autocartera que asciende a €0,688 por acción.

- Sadara Chemical Company (Sadara), una “joint venture” entre Saudi Arabian Oil Company (Saudi Aramco) y The Dow Chemical Company (Dow), ha adjudicado a TR el proyecto Chem-III, parte del complejo químico que está siendo construido por Sadara en “Jubail Industrial City II”, Arabia Saudita. El complejo de Sadara en Jubail es el complejo químico más grande a nivel mundial construido en una sola fase.

El proyecto adjudicado a TR incluye las plantas de óxido de etileno, propilenglicol, polioles, etanolamina, etilenaminos y de éter butil glicol, así como las instalaciones auxiliares y de control precisas para su funcionamiento.

TR ejecutará la ingeniería de detalle, el aprovisionamiento y el suministro de equipos y materiales, la construcción de las plantas y la asistencia durante la puesta en marcha de las unidades. Está previsto que las plantas entren en funcionamiento durante el año 2015.

El contrato adjudicado tiene un valor aproximado de 800 millones de dólares.

La adjudicación de este contrato refuerza la posición competitiva de TR como una de las escasas compañías del mundo capaces de trabajar en ámbitos tan diversos como la producción de petróleo y gas, la generación de energía, el refino de petróleo y la industria petroquímica.

Saudi Aramco

Propiedad del Gobierno de Arabia Saudita, Saudi Aramco es una compañía completamente integrada en el sector del petróleo y de ámbito global, así como un líder mundial en exploración, producción, refino, distribución, transporte marítimo y marketing. Las reservas acreditadas de la compañía ascienden a 260 billones de barriles de petróleo (aproximadamente un cuarto del total mundial), las mayores de cualquier empresa a nivel mundial, y gestiona también las cuartas mayores reservas de gas del mundo.

Saudi Aramco es propietario y operador de la segunda mayor flota de transporte de petróleo del mundo para distribuir su producción de petróleo crudo, que ascendió a 3,3 billones de barriles en 2005. Además de sus oficinas principales en Dhahran, situada en la Provincia Oriental de Arabia Saudita, Saudi Aramco tiene filiales, “joint ventures” y sucursales en China, Japón, Holanda, Filipinas, República de Corea, Singapur, Emiratos Árabes Unidos, Reino Unido y los Estados Unidos de América.

Dow Chemical

Dow combina sus credenciales de ciencia y la tecnología con el “Elemento Humano” para innovar lo esencial para el progreso humano. La compañía integra química e innovación con los principios de sostenibilidad para ayudar a solucionar algunos de los principales problemas mundiales como la necesidad de agua potable, la generación de energías renovables y el aumento de la productividad agraria. El catálogo de actividades diversificadas desarrolladas por Dow, en las que es un líder de su industria, de especialidades químicas, materiales avanzados, ciencias agrarias y negocios en el ámbito del plástico ha permitido desarrollar una amplia variedad de productos tecnológicos y de soluciones a los consumidores de aproximadamente 160 países en sectores de alto crecimiento como electrónica, agua, energía, recubrimientos y agricultura. En 2011, Dow tuvo unas ventas anuales de 60 billones de dólares y empleó a aproximadamente 52.000 trabajadores a nivel mundial. Los más de 5.000 productos de Dow son producidos en 197 emplazamientos ubicados en 36 países.