



TECNICAS REUNIDAS

**RESULTADOS
Enero - Diciembre 2008**

ÍNDICE:

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

Cuentas Anuales del ejercicio 2008 auditadas por Price Waterhouse Coopers

1. PRINCIPALES MAGNITUDES

PRINCIPALES MAGNITUDES <i>Enero - Diciembre</i>	Año 2008 €millones	Año 2007 €millones	Var. %
Cartera	4.711	4.713	0%
Ingresos ordinarios	2.479	2.005	24%
EBITDA	148	113	31%
<i>Margen</i>	<i>6,0%</i>	<i>5,7%</i>	
EBIT	142	108	32%
<i>Margen</i>	<i>5,7%</i>	<i>5,4%</i>	
Beneficio Neto	140	108	30%
Posición Neta de Tesorería	575	422	36%

- En 2008, el beneficio neto alcanzó € 140 millones, un 30% superior al del ejercicio anterior.
- Las ventas del ejercicio se incrementaron en un 24% hasta los €2.479 millones, empujadas por el crecimiento en todas las divisiones.
- El beneficio operativo creció en más de un 30%, tanto en EBITDA como en EBIT, alcanzando niveles record de € 148 millones y € 142 millones, respectivamente. Los márgenes EBITDA y EBIT de 2008 crecieron 30 puntos básicos hasta 6,0% y 5,7%, respectivamente.
- A final de año, TR alcanzó una Posición Neta de Tesorería de € 575 millones (+36%), lo que refuerza la solidez de su balance.
- Las adjudicaciones en 2008 fueron de €2.207 millones. Las principales adiciones registradas en cartera en el cuarto trimestre fueron una desaladora para Water Corporation en Australia y las conversiones de Bourouge y Kayan. A principios de 2009, dos proyectos adicionales importantes fueron adjudicados a TR: el desarrollo del campo SAS para ADCO en Abu Dhabi y dos terminales de Gas Natural Licuado (GNL) para Gascan en España.
- A finales de Diciembre de 2008, la cartera se mantuvo en € 4.711 millones con proyectos que actualmente abarcan hasta el año 2012.

2. CARTERA

	Proyecto	País	Cliente	Entrega Estimada
Refino y Petroquímica	Hydrocraker - Danubio*	Hungría	MOL	2011
	Elefsina	Grecia	Hellenic Petroleum	2011
	Khabarovsk	Rusia	OC Alliance	2011
	Sines*	Portugal	Galp	2011
	Hydrocraker Complex -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
	Dung Quat	Vietnam	Petrovietnam	2009
	Planta de fenoles- Kayan	Arabia Saudita	Sabir	2009
	Planta de ácido nítrico	Chile	Enaex	2009
	Unidades de Refino	Mexico	Pemex	2009
	Rabigh**	Arabia Saudita	Saudi Aramco	-
Upstream y Gas	Mejillones	Chile	Codelco/Suez	2009
	Medgaz	Argelia	Medgaz	2009
	Saih Rawl (planta de compresión)	Oman	PDO	2009
	TFT	Argelia	Total/Repsol/Sonatrach	2009
	RKF**	Argelia	Cepsa/Sonatrach	-
	Hawiyah**	Arabia Saudita	Saudi Aramco	-
	Ju'aymah**	Arabia Saudita	Saudi Aramco	-
Telemetry**	Kuwait	KOC	-	
Energía	Manifa	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2012
	Moerdijk	Holanda	Essent	2010
	Extremadura	España	Green Fuel	2010
	Montoir de Bretagne	Francia	Gaz de France	2010
	Granadilla II	España	Endesa	2010
	Puerto de Barcelona	España	Gas Natural	2010
	San Adrian de Besos	España	Endesa	2010
	Saih Rawl (generación de energía)	Oman	PDO	2009
	Escatron II	España	Global 3	2009
Barranco de Tirajana III	España	Endesa	2009	
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 Diciembre 2008

A finales de Diciembre 2008, la cartera de pedidos de la compañía alcanzó € 4.711 millones. La división de Petróleo y Gas representó un 80% de cartera. La división de Energía, junto con el proyecto más significativo de la división de Infraestructuras e Industrias (la desaladora de Perth), representa un 20% de la misma. Otros contratos de "Infraestructuras e Industrias" no están incluidos en el cálculo de la cartera¹.

A finales de Diciembre de 2008, en la cartera de TR había incluidos dos proyectos firmados en la modalidad de "libros abiertos" que no han alcanzado todavía la fase de conversión: el proyecto de Sines en Portugal y el proyecto de hydrocracking para MOL en Hungría. La compañía estima que el valor total de estos contratos en cartera es de € 1.016 millones.

¹ Cálculo de la cartera: La división de infraestructuras e industrias trabaja en más de 200 proyectos con un tamaño medio de aproximadamente €300.000 y un plazo de ejecución inferior a un año. Dada la diferente naturaleza de esos proyectos respecto a los de otras divisiones, las cifras de cartera sólo deben incluir grandes proyectos con periodo de ejecución superior a un año, como la reciente adjudicada desaladora de Perth.

Durante el año, la cartera se benefició de las siguientes adjudicaciones:

- las dos nuevas unidades de hidrógeno del proyecto de Cartagena de Repsol YPF en España,
- el proyecto de mejora de la refinería de Elefsina para Hellenic Petroleum (HELPE) en Grecia,
- el complejo de hydrocracking para la refinería de Danubio para MOL en Hungría,
- el proyecto de generación de energía de Manifa para Saudi Aramco en Arabia Saudita,
- el ciclo combinado (CCGT) para Essent en Holanda,
- la unidad de alquiler para Enap en Chile,
- la planta desaladora para Water Corporation en Australia
- la conversión a llave en mano (LSTK) del proyecto de Borouge para ADNOC en EAU y
- la conversión a LSTK del proyecto de Kayan para SABIC en Arabia Saudita.

Adiciones de cartera en el cuarto trimestre:

En el cuarto trimestre de 2008 las principales adiciones registradas en cartera fueron:

- Técnicas Reunidas, junto con Valoriza Agua, A.J. Lucas y Worley Parsons, fue seleccionada para la construcción de una nueva planta desalinizadora de agua marina en Perth, Australia, para Water Corporation.

La planta desaladora Southern Seawater, tendrá una capacidad de 50 hm³ por año (ampliable a 100 hm³ en una segunda fase). La participación de Técnicas Reunidas es de 38%. El proyecto tiene un importe previsto de 955 millones de dólares australianos. La planta deberá ser entregada en el año 2011.

- Técnicas Reunidas y Saudi Kayan Petrochemical Company, firmaron el acuerdo de conversión a llave en mano para el Proyecto de Fenoles en el Complejo Petroquímico de Jubail, Arabia Saudita. El valor final del contrato asciende a 1.184 millones de dólares. TR empezó los trabajos este proyecto en el primer trimestre de 2007.
- Técnicas Reunidas y Abu Dhabi Polyemers Company Limited, Borouge, firmaron el acuerdo de conversión a llave en mano para el Proyecto de Sistemas Auxiliares e Interconexiones de la Expansión del Complejo Petroquímico de Ruwais en Abu Dhabi en los Emiratos Árabes Unidos. El valor final del contrato asciende a 1.390 millones de dólares. TR empezó los trabajos de este proyecto en el segundo trimestre de 2007.

Adiciones de cartera posteriores al cierre del ejercicio:

En 2009, la compañía ya ha consolidado dos grandes proyectos:

- Técnicas Reunidas conjuntamente con Consolidated Contractors International Company (CCC), fue adjudicataria de un proyecto EPC por Abu Dhabi Company for Onshore Oil Operations (ADCO), para el desarrollo del proyecto de los campos Sahil y Shah (paquete B) en Abu Dhabi, EAU. La participación de TR es de un 60%.

El contrato firmado bajo la modalidad "llave en mano", incluye el desarrollo de la ingeniería de detalle, el aprovisionamiento de equipos y materiales y la construcción y el montaje, para el desarrollo de los campos Sahil y Shah. La terminación del proyecto está prevista para finales de 2012 y tiene un valor aproximado de 1.300 millones de dólares.

- El consorcio Técnicas Reunidas - Acciona recibió de la empresa Gascan la adjudicación de un proyecto para la construcción de dos terminales de Gas Natural Licuado (GNL) en las localidades de Granadilla (Tenerife) y Arinaga (Gran Canaria).

El proyecto, en la modalidad de "llave en mano", incluye la ingeniería, suministro de equipos y materiales y construcción de: una planta de regasificación cuya capacidad es 150.000 Nm³/hora, un tanque de almacenamiento de 150.000 m³ de capacidad y las instalaciones de atraque de metaneros necesarias para cada una de las localidades mencionadas anteriormente. El alcance del trabajo también incluirá la redacción del proyecto de detalle, con una duración mínima de 6 meses y que abarcará todo el ejercicio 2009.

La planta proveerá gas natural principalmente para la generación eléctrica a través de plantas de ciclo combinado, las cuales sustituirán progresivamente a las centrales existentes que consumen gasoil. El plazo de entrega de cada planta rondará los 44 meses. El coste total del proyecto estará entre 450 y 490 millones de Euros.

3. CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA Enero - Diciembre	Año 2008 € millones	Año 2007 € millones	Var. %
Ingresos Ordinarios (Ventas)	2.478,5	2.005,2	23,6%
Otros ingresos	8,4	2,3	
Ingresos totales	2.486,9	2.007,5	23,9%
Aprovisionamientos	-1.681,7	-1.379,8	21,9%
Costes de Personal	-273,8	-214,0	27,9%
Otros gastos de explotación	-383,0	-300,4	27,5%
EBITDA	148,3	113,3	30,9%
Amortización	-6,0	-5,3	
EBIT	142,3	108,0	31,8%
Resultado financiero	4,7	6,0	
Resultado por puesta en equivalencia	0,5	0,6	
Beneficio antes de impuestos	147,5	114,6	28,7%
Impuesto sobre las ganancias	-7,2	-6,7	
Beneficio de Ejercicio	140,3	107,9	30,0%

3.1 INGRESOS ORDINARIOS

DESGLOSE DE INGRESOS ORDINARIOS Enero - Diciembre	Año 2008		Año 2007		Var.
	€ millones	%	€ millones	%	%
Petróleo y Gas	2.044,7	83%	1.647,1	82%	24,1%
Generación de Energía	326,4	13%	252,6	13%	29,2%
Infraestructuras e Industrias	107,4	4%	105,5	5%	1,8%
Ingresos Ordinarios (Ventas)	2.478,5	100%	2.005,2	100%	23,6%

En 2008, las ventas netas de Técnicas Reunidas crecieron un 23,6% alcanzando la cifra de € 2.478.5 millones. Todas las unidades de negocio contribuyeron a este fuerte crecimiento en ventas:

Petróleo y Gas: Desde Enero a Diciembre 2008, las ventas netas crecieron un 24% representando un 83% de los ingresos. El Refino y la Petroquímica fue la división que más contribuyó a ventas y a su crecimiento.

- Refino y Petroquímica: Los principales proyectos que contribuyeron a los ingresos en 2008 fueron el Kayan para SABIC (Arabia Saudita), el proyecto de Borouge para ADNOC (EAU), el proyecto de Cartagena para Repsol YPF (España) y el los proyecto de Khabarovsk para OC Alliance (Rusia).
- Producción y Gas Natural: El crecimiento de esta división se sustentó en el proyecto de Mejillones para Codelco / Suez en Chile, el desarrollo de la planta de compresión de Saih Rawl para PDO en Omán, el proyecto de Hawiyah para Saudi Aramco en Arabia Saudita y el proyecto de Medgaz en Argelia.

Generación de Energía: Las ventas de esta división crecieron un 29%, desde € 252,6 millones en 2007 hasta € 326,4 millones en 2008. Este crecimiento obedece principalmente a la ejecución de la planta de Saih Rawl en Omán, al proyecto de Montoir en Francia y a diversos proyectos en España.

Infraestructuras e Industrias: Las ventas en la división de infraestructuras e industrias se situaron en € 107,4 millones en el año 2008. Los proyectos que más contribuyeron a las ventas de la actividad fueron la ingeniería y construcción de dos plantas de producción para polisilicio y para obleas de polisilicio en el sur de España.

3.2 BENEFICIO OPERATIVO

MARGEN OPERATIVO	Año 2008	Año 2007	Var.
Enero - Diciembre	€ millones	€ millones	%
EBITDA	148,3	113,3	30,9%
<i>Margen</i>	6,0%	5,7%	
EBIT	142,3	108,0	31,8%
<i>Margen</i>	5,7%	5,4%	

DESGLOSE EBIT	Año 2008	Año 2007	Var.
Enero - Diciembre	€ millones	€ millones	%
Beneficio Operativo de las Divisiones	198,5	149,8	32,5%
Costes no asignados a Divisiones	-56,2	-41,8	34,4%
Beneficio de explotación (EBIT)	142,3	108,0	31,8%

- En 2008, EBITDA y EBIT alcanzaron € 148,3 millones y € 142,3 millones, respectivamente, ambos con un incremento de más de un 30%. Esta tasa de crecimiento, continúa reflejando una saneada combinación de crecimiento en ventas y expansión de márgenes.
- El margen operativo se situó en un 5,7% en 2008, creciendo desde un 5,4% en 2007. Este margen consolida una tendencia alcista debido a las favorables condiciones de mercado y al plazo de ejecución y efectivo coste del proyecto, por parte de Técnicas Reunidas.

3.3 BENEFICIO NETO

BENEFICIO NETO	Año 2008	Año 2007	Var.
Enero - Diciembre	€ millones	€ millones	%
Beneficio neto después de impuestos	140,3	107,9	30,0%
<i>Margen neto</i>	5,7%	5,4%	

RESULTADO FINANCIERO	Año 2008	Año 2007
Enero - Diciembre	€millones	€millones
Resultados financieros*	12,1	8,6
Ganancias/ pérdidas moneda extranjera	-7,4	-2,5
Resultado financiero neto	4,7	6,0

* Ingresos financieros generados por la gestión de tesorería

En 2008, el beneficio neto se incrementó un 30%, por encima del año anterior hasta un nivel de de € 140,3 millones.

- El ingreso financiero neto se redujo desde € 6,0 millones en 2007 a € 4,7 millones en 2008.

La debilidad de diversas divisas frente al Euro durante el cuarto trimestre de 2008, particularmente del peso mexicano, provocó el registro de pérdidas como consecuencia de la conversión a euros, de los saldos de activo y pasivo denominados en esas divisas al tipo de cambio de cierre.

- Técnicas Reunidas reconoció un impuesto de € 7,2 millones en el año 2008. La tasa impositiva fue ligeramente inferior a la del 2007, debido a una mayor contribución a ventas, principalmente en el cuarto trimestre, de las operaciones realizadas fuera de España, como Kayan y Bourouge.

4. BALANCE CONSOLIDADO

BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO 31 de Diciembre, 2008	Año 2008 € millones	Año 2007 € millones
ACTIVO		
Inmovilizado material e inmaterial	61,3	46,2
Inversiones en asociadas	11,5	7,5
Impuestos diferidos	26,6	19,6
Otros activos no corrientes	15,8	6,7
Activos no corrientes	115,1	80,0
Existencias	13,7	9,0
Deudores	1.422,8	919,2
Otros activos corrientes	16,6	29,1
Efectivo y activos financieros	638,5	479,8
Activos corrientes	2.091,6	1.437,1
TOTAL ACTIVOS	2.206,7	1.517,1
PASIVO		
Fondos propios	225,3	231,9
Pasivos no corrientes	43,7	23,2
Deuda Financiera	16,2	11,9
Otros pasivos no corrientes	27,5	11,2
Provisiones	24,1	25,1
Deuda Financiera	46,9	46,1
Proveedores y otras cuentas a pagar	1.765,4	1.134,6
Otros pasivos corrientes	101,2	56,2
Pasivos corrientes	1.913,5	1.236,9
	1.981,4	1.285,2
TOTAL PASIVO	2.206,7	1.517,1

FONDOS PROPIOS 31 de Diciembre, 2008	Año 2008 € millones	Año 2007 € millones
Capital, reservas, resultado del ejercicio	317,3	232,8
Autocartera	-55,6	0,0
Reservas de cobertura	-9,3	19,0
Dividendo a cuenta	-34,8	-25,2
Intereses minoritarios	7,7	5,2
FONDOS PROPIOS	225,3	231,9

POSICION NETA DE TESORERÍA	Año 2008	Año 2007
31 de Diciembre, 2008	€millones	€millones
Activos corrientes menos efectivo y activos financieros	1.453,1	957,3
Pasivos corrientes menos deuda financiera	-1.866,6	-1.190,8
CAPITAL CIRCULANTE NETO	-413,5	-233,5
Activos financieros corrientes	34,1	17,7
Efectivo y otros medios líquidos	604,3	462,0
Deuda financiera	-63,1	-58,0
POSICION NETA DE TESORERÍA	575,4	421,8
Tesorería neta + capital circulante neto	161,9	188,3

- La posición neta de tesorería a 31 de diciembre de 2008 fue de € 575,4 millones, con un incremento de € 153,6 millones comparado con el nivel del año anterior, una vez deducidas las salidas de caja relacionadas con la autocartera y el pago de dividendos.
- En enero de 2008, TR abonó un dividendo a cuenta de € 0,45 por acción y, en Julio, la compañía distribuyó un dividendo complementario de 0,524 por acción. En conjunto, el pago total de dividendos en 2008 relacionados con los resultados del año 2007 fue de € 54,5 millones (€0,974 por acción), lo que representa ligeramente más del 50% sobre el resultado neto del año 2007, en línea con la política de dividendos de la compañía.
- Los fondos propios decrecieron en € 6,6 millones respecto al año anterior como resultado de las compras de autocartera por € 55.6 millones, del mencionado anteriormente reparto de dividendos y del cambio en el valor de la reserva de cobertura.

ANEXO: COMUNICACIONES A LA CNMV HECHOS RELEVANTES Y OTRAS COMUNICACIONES

La compañía comunicó a la CNMV los siguientes hechos relevantes:

- Técnicas Reunidas ha resultado seleccionada, junto con Valoriza Agua (filial de Sacyr Vallehermoso), A.J. Lucas y Worley Parsons, formando todas ellas el consorcio "Southern Seawater Alliance", para la construcción de una nueva planta desalinizadora de agua marina en Perth, Australia, para Water Corporation. La participación de los miembros del consorcio es 38% para Técnicas Reunidas, S.A., 38% para Valoriza Agua y un 19% y 5% respectivamente para los dos socios australianos.

La planta desalinizadora, Southern Seawater Desalination Plant, tendrá una capacidad de 50 hm³ por año (ampliable a 100 en una segunda fase). El consorcio será el encargado del diseño, construcción llave en mano, operación y mantenimiento de la planta, incluyendo los conductos de transporte del agua y del resto de la infraestructura precisa para integrar la planta desalinizadora con el sistema integrado de suministro de agua. La planta deberá ser entregada en el año 2011.

El proyecto tiene un importe previsto de 955 millones de dólares australianos y en su ejecución contará con los servicios de aproximadamente 500 personas de forma simultánea.

El consorcio adjudicatario ha sido elegido por el énfasis de su oferta en los aspectos medioambientales entre ocho grupos de referencia del sector.

- El consorcio Técnicas Reunidas - Acciona ha recibido de la empresa GASCAN la adjudicación de un proyecto para la construcción de dos terminales de Gas Natural Licuado (GNL) en las localidades de Granadilla (Tenerife) y Arinaga (Gran Canaria).

El proyecto, en la modalidad de "llave en mano", incluye la ingeniería, suministro de equipos y materiales y construcción de: una planta de regasificación cuya capacidad es 150.000 Nm³/hora, un tanque de almacenamiento de 150.000 m³ de capacidad y las instalaciones de atraque de metaneros necesarias para cada una de las localidades mencionadas anteriormente.

La planta proveerá gas natural principalmente para la generación eléctrica a través de plantas de ciclo combinado, las cuales sustituirán progresivamente a las centrales existentes que consumen gasoil. Esta sustitución en los combustibles reducirá las emisiones a la atmósfera

permitiendo a las Islas Canarias adecuarse a los requerimientos medioambientales de la Unión Europea.

El plazo de entrega de cada planta rondará los 44 meses, comenzando el proyecto con la planta de Granadilla, la cual está en la fase final de obtención de todos los permisos pertinentes.

El valor del proyecto, entre 450 y 490 millones de Euros, supondrá una inversión muy importante en las islas que, además de dotarlas de una fuente de energía limpia y segura, permitirá el desarrollo de una industria paralela muy significativa con la consiguiente creación de un importante número de puestos de trabajo.

Los trabajos incluidos en el alcance del presente contrato comenzarán inicialmente con la redacción del proyecto de detalle, con una duración mínima de 6 meses y que abarcará todo el ejercicio 2009.

Gascan, compañía transportista de Gas Natural, es una empresa participada por UnelcoEndesa, Sodecan y otras empresas canarias, cuyo objetivo es la introducción del gas natural como fuente de energía en las Islas Canarias, cumpliendo así una resolución del Parlamento de Canarias.

- La compañía comunicó a la CNMV que el Consejo de Administración aprobó el 16 de Diciembre de 2008, la distribución de 0,64€ por acción como cantidad a cuenta del dividendo que se apruebe a cargo de los resultados del ejercicio 2008 en la próxima Junta General Anual. El importe total del dividendo ascendió a € 35 millones y fue efectuado el día 21 de enero de 2009.
- El 16 de Octubre, la compañía anunció un incremento de autocartera hasta alcanzar el nivel del 2,38% del capital suscrito.
- Técnicas Reunidas y Saudi Kayan Petrochemical Company, firmaron el acuerdo de conversión a llave en mano para el Proyecto de Fenoles en el Complejo Petroquímico de Jubail, Arabia Saudita.

El acuerdo firmado corresponde a la conversión a proyecto llave en mano del anterior contrato por servicios de ingeniería, por un valor final de 1.184 millones de dólares. TR empezó los trabajos de este proyecto en el primer trimestre de 2007, bajo un contrato en la modalidad “Libros Abiertos”.

El Proyecto de Fenoles, incluye las unidades para la producción de 290.000 t/a de cumeno, 220.000 t/a de fenol y 240.000 t/a de bisfenol – A. El fenol es utilizado para la producción de plásticos, resinas, policarbonatos y productos farmacéuticos.

El proyecto de fenoles forma parte del complejo petroquímico de Saudi Kayan, cuyos inversores principales son SABIC junto a su socio Kayan

Petrochemical Company. La inversión total estará alrededor de los 8 billones de dólares.

SABIC es la mayor compañía de Oriente Medio en capitalización bursátil, uno de los diez mayores productores petroquímicos del mundo y el cuarto productor mundial de polímeros.

SABIC tiene dos centros de producción en Arabia Saudita, en Al-Jubail y en Yanbu, incluyendo alrededor de 20 complejos petroquímicos, algunos de los cuales son operados en asociación con compañías multinacionales como Exxon Mobil, Shell y Mitsubishi Chemicals.

- Técnicas Reunidas, fue adjudicataria de un proyecto EPC para Abu Dhabi Company for Onshore Oil Operations (ADCO), parte del Grupo ADNOC, para el desarrollo del proyecto de los campos Sahil y Shah (paquete B) en Abu Dhabi, EAU.

El proyecto ha sido adjudicado al consorcio formado por TR y Consolidated Contractors International Company (CCC), en el que TR posee un 60%.

El contrato firmado bajo la modalidad “llave en mano”, incluye el desarrollo de la ingeniería de detalle, el aprovisionamiento de equipos y materiales y la construcción y el montaje, para el desarrollo de los campos Sahil y Shah. La terminación del proyecto está prevista para finales de 2012 y tiene un valor aproximado de 1.300 millones de dólares.

Este es el segundo contrato que ADNOC adjudica a TR. Siendo ésta la primera vez que ADCO cuenta con TR para el desarrollo de sus proyectos, queda de manifiesto una vez más el reconocimiento de TR en el negocio de Upstream de Petróleo y Gas.

La implicación de TR en este proyecto estará principalmente centrada en las líneas de producción de petróleo, separación primaria a través de las instalaciones de degasificación centrales y satélites, compresión de gas, líneas de transferencia, instalaciones de bombeo de crudo, oleoductos principales y sistemas de agua.

La participación de CCC en el proyecto será principalmente los trabajos de construcción relacionados con las actividades de ingeniería y aprovisionamiento, además de las tuberías de conexión con las instalaciones principales centrales de ASAB.

ADCO produce alrededor de 1,4 millones de barriles al día desde 5 campos (Asab, Bab, Bu Hasa, Sahil y Shah) representando el 60% de la producción de petróleo de Emiratos Árabes Unidos y está clasificado entre los 10 principales productores de petróleo del mundo. Estos

campos están unidos por sistemas de tuberías con almacenaje de crudo y medios de transporte en Jebel Dhanna.

TR y CCC han trabajado conjuntamente en el pasado, realizando diversos proyectos de la industria del petróleo y el gas.

- Técnicas Reunidas y Abu Dhabi Polymers Company Limited, Borouge, firmaron el acuerdo de conversión a llave en mano para el Proyecto de Sistemas Auxiliares e Interconexiones de la Expansión del Complejo Petroquímico de Ruwais en Abu Dhabi en los Emiratos Árabes Unidos.

El acuerdo firmado corresponde a la conversión a proyecto llave en mano del anterior contrato por servicios de ingeniería, por un valor final de 1.390 millones de dólares. TR empezó los trabajos de este proyecto en el segundo trimestre de 2007, bajo un contrato en la modalidad “Open Book Estimate” (OBE).

El proyecto incluye el suministro de todos los sistemas auxiliares e interconexiones de todos los paquetes de ampliación del complejo, llamado Borouge2. La ampliación de este complejo triplicará la capacidad de producción anual de poliolefinas hasta dos millones de toneladas, lo cual permitirá a Borouge suministrar a sus clientes productos de elevadas prestaciones para un cada vez mayor rango de aplicaciones.

Abu Dhabi Polymers Company Limited, Borouge, es un Joint Venture entre Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) y Borealis.

ADNOC, fundada en 1971, es una de las mayores compañías petroleras mundiales con una producción diaria de 2,7 millones de barriles al día.

Borealis es uno de los líderes europeos en la producción de poliolefinas. Pertenece en un 65% a International Petroleum Investment Company, IPIC, propiedad del Gobierno del Emirato Árabe de Abu Dhabi, y en un 35% a OMV, el grupo austriaco de petróleo y gas.