

INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO PRIMER SEMESTRE DEL EJERCICIO 2014

1. Evolución del negocio

1.1 Evolución del negocio en el primer semestre de 2014

Técnicas Reunidas, TR, obtuvo un beneficio de explotación en el primer semestre del ejercicio 2014 de 75,3 millones de euros, un 3,1% superior respecto al alcanzado en 2013. Durante este periodo, los ingresos ordinarios ascendieron hasta 1.478,7 millones de euros, con una mejora del 6,0%, respecto al mismo periodo del año anterior, impulsados por una cartera de proyectos a ejecutar record para la compañía.

La totalidad de los ingresos procedieron en un 95% de la actividad desarrollada en el área de Petróleo y Gas, que continúa manteniendo el mayor peso de la facturación del grupo, gracias sobre todo a las oportunidades del área de refino; en un 2% de los proyectos de generación de Energía y en un 3% del área de Infraestructuras e Industrias.

Por otro lado, la actividad comercial que lleva desarrollando la compañía durante años anteriores, ha generado sus frutos consiguiendo nuevos contratos en distintas áreas geográficas: Arabia Saudita, Perú, República Dominicana, Bangladesh y Canadá.

1.2 Evolución de las áreas de negocio en el primer semestre 2014

La evolución de cada una de las diferentes áreas de negocio de TR ha sido la siguiente:

Petróleo y Gas

La división de petróleo y gas natural continúa siendo el área de actividad más importante de TR. En el primer semestre de 2014, llegó a representar un 95% de las ventas del grupo, alcanzando la cifra de 1.404 millones de euros.

En esta área, TR engloba su actividad de refino, petroquímica y puesta en producción de campos de petróleo y gas.

Las adjudicaciones más relevantes que se han producido durante este periodo fueron las siguientes:

Proyecto de Jazan en Saudi Arabia

Saudi Aramco, la empresa estatal de petróleo de Arabia Saudí, seleccionó a Técnicas Reunidas para la ejecución del contrato llave en mano del proyecto Utilities & Common Area dentro del complejo GICC (Gasificación Integrada en Ciclo Combinado) que será desarrollado en la provincia de Jazan, sudoeste de Arabia Saudí.

INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO PRIMER SEMESTRE DEL EJERCICIO 2014

El complejo GICC de Jazan, que será el más grande del mundo de este tipo, convertirá en gas de síntesis el residuo de vacío obtenido de la refinería adyacente, de 400.000 bpd de capacidad y en la que TR se encuentra ejecutando actualmente dos proyectos. La capacidad eléctrica de la planta será de aproximadamente 2.400 MW los cuales serán en gran parte exportados a la red nacional.

El alcance del proyecto incluye la ejecución de las instalaciones de los servicios auxiliares de la planta GICC bajo un contrato llave en mano que comprende los servicios de ingeniería, aprovisionamiento de equipos, construcción, precomisionado y soporte a la puesta en marcha de las unidades. El monto del contrato es cercano a los 1.700 millones de dólares, y las instalaciones entrarán en operación en 2017.

Refinería de Talara en Perú

Técnicas Reunidas y Petroperú firmaron en el primer semestre de 2014, el acuerdo final de conversión a contrato llave en mano para el proyecto de la modernización de la refinería de Talara, Perú, para la ejecución de la ingeniería, aprovisionamientos y construcción de las unidades de tratamiento de crudo de la modernización de dicha refinería. Su valor total es de algo más 2.700 millones de dólares.

El proyecto incluye el diseño y la ingeniería de detalle, el aprovisionamiento de todos los equipos y materiales, la construcción y asistencia a la puesta en marcha de las instalaciones en un plazo de 55 meses. El objetivo del proyecto es producir combustibles, diésel 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 una reducción del impacto ambiental, una producción de combustibles de mejor calidad y por supuesto un aumento de la capacidad de procesar crudos pesados para incrementar su flexibilidad operativa.

En el marco de la preocupación por el medio ambiente, esta refinería tendrá emisiones mínimas, generará su propia energía eléctrica y dispondrá de sus instalaciones de desalinización y potabilización del agua de mar para no alterar los acuíferos de la zona.

El proyecto de modernización permitirá incrementar la producción de la refinería de 62.000 a 95.000 barriles al día.

Proyecto para la refinería de Sturgeon, Canadá

En el primer semestre de 2014, North West Redwater Partnership adjudicó a Técnicas Reunidas un contrato llave en mano de 580 millones de dólares canadienses para la ejecución de las unidades de recuperación de ligeros y de azufre, integradas en la Fase 1 de la Refinería North West Redwater Sturgeon en Alberta, Canadá.

INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO PRIMER SEMESTRE DEL EJERCICIO 2014

North West Redwater Partnership es el resultado de la unión entre las empresas North West Upgrading Inc. y Canadian Natural Resources Limited, con una participación del 50% cada una.

El alcance del proyecto incluye la ingeniería, compras, construcción y puesta en marcha, hasta la terminación mecánica de la unidad de recuperación de ligeros y la planta de azufre, que forman parte de la primera fase de la refinería de bitumen que tendrá una capacidad de procesamiento de aproximadamente 78.000 barriles por día de una mezcla de bitumen sintético diluido para transformarlo en productos de alto valor (nafta dulce estabilizada, diésel de muy baja concentración de azufre, gasoil bajo en azufre, gas licuado de petróleo, hidrógeno y dióxido de carbono de alta pureza).

Este proyecto para North West Redwater Partnership, es la continuación del proceso de expansión de TR en el mundo y reforzará considerablemente la presencia y posicionamiento de la compañía en Canadá.

Ejecución de los proyectos

En el primer semestre de 2014 los proyectos que más avance experimentaron fueron: La refinería de Izmit para Tüpras en Turquía, el complejo petroquímico Sadara para Dow Chemical y Saudi Aramco en Arabia Saudita, el proyecto Kemia para Sabc y Exxon Mobile, el proyecto Petrokemya para Sabc, el proyecto de petroquímica para Yara/Orica/Apache en Australia, el proyecto de gas de Gran Chaco para YPFB en Bolivia y el proyecto de arenas bituminosas para CNRL en Canadá.

Energía, infraestructuras e industrias

Durante el primer semestre del ejercicio 2014, las ventas de esta área de negocio fueron de 74 millones de euros, por el reducido número de contratos recibidos en años anteriores. Sin embargo hasta julio de 2014, la división de energía ha resultado adjudicataria de cuatro grandes proyectos:

Proyecto en Ashuganj en Bangladesh

Ashuganj Power Station Company Ltd (APSC) seleccionó a TR, que lidera un consorcio junto a TSK, como contratista principal para la ingeniería, compra de equipos y materiales, construcción y puesta en marcha de una nueva planta de generación de electricidad en Ashuganj, Bangladesh. El contrato ha sido adjudicado bajo la modalidad llave en mano con un valor aproximado de 300 millones de dólares.

El objetivo del proyecto es la construcción de una nueva instalación de ciclo combinado en base a gas natural para producción de energía eléctrica, que será exportada a la red de distribución local. El ciclo combinado consta de una turbina de gas, una caldera de recuperación y una turbina de vapor así como de todos sus sistemas auxiliares. Generará una potencia neta de unos 380 MW en condiciones del emplazamiento, a 35°C y 98% de humedad.

El proyecto está financiado por el Banco Asiático de Desarrollo.

INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO PRIMER SEMESTRE DEL EJERCICIO 2014

Unidad de generación de energía para PGE en Polonia

El consorcio formado por Técnicas Reunidas, Mitsubishi Hitachi Power Systems Europe (MHPSE) y Budimex firmaron un contrato “llave en mano” y “a tanto alzado” con Polska Grupa Energetyczna (PGE) relativo a la construcción de una nueva unidad de generación de carbón en la central eléctrica de Turów en Bogatynia, al sudoeste de Polonia.

El alcance del proyecto de la nueva unidad de carbón supercrítico de 450 MWe, que quemará lignito local en cumplimiento con las severas regulaciones ambientales locales y tendrá una eficiencia muy superior a la de una central de carbón convencional, incluirá una caldera de carbón, tratamiento de gases de combustión, turbina de vapor y todo el equilibrio apropiado de la central, incluida una torre de refrigeración de tiro natural.

El valor contractual total asciende a 3.250 millones de zloty (aproximadamente 770 M€) lo que representará para TR un aumento de su cartera de aproximadamente 170 M€.

La orden para proceder a la ejecución del contrato será notificada por PGE antes de finales de este año. La central estará operativa a los 56 meses de la orden de ejecución.

Central de generación de electricidad para AES en República Dominicana

AES Dominicana, a través de Dominican Power Partners (DPP), adjudicó a Técnicas Reunidas la ejecución de las obras de conversión a ciclo combinado de la central eléctrica Los Mina en Santo Domingo, República Dominicana.

La nueva central permitirá aumentar su capacidad de generación de energía en 114 MWe adicionales al actual ciclo abierto de 210 MWe. La planta existente en la actualidad cuenta con dos turbinas de gas que operan en ciclo abierto. Tras ellas, TR instalará dos generadores de vapor de recuperación de calor, una turbina de vapor y todos los componentes necesarios para la planta. El proyecto se ha adjudicado a TR como contrato llave en mano, incluyendo los servicios de ingeniería, aprovisionamiento de equipos y materiales, construcción, puesta en servicio y puesta en marcha de la central, hasta alcanzar su pleno funcionamiento comercial.

El valor del contrato es de aproximadamente 140 millones de dólares. A la firma del mismo, DPP emitirá una orden de ejecución limitada, a la que seguirá el aviso de ejecución final, previsto para septiembre de este año. La planta se finalizará en un plazo de 27 meses tras el aviso de ejecución final.

INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO PRIMER SEMESTRE DEL EJERCICIO 2014

Central de generación de electricidad en Perú

EnerSur, una de las principales compañías de generación de energía eléctrica en Perú y parte del grupo GDF Suez, seleccionó a Técnicas Reunidas junto a la peruana JJC Contratistas Generales para la ejecución del contrato de diseño y construcción de una nueva central de generación de energía eléctrica en Ilo, en el sur de Perú.

La nueva central contempla la instalación de tres turbinas de gas con combustible dual con una potencia neta total de 500 MWe \pm 20%. El alcance del proyecto incluye los servicios de ingeniería, suministro, construcción y puesta en marcha hasta operación comercial.

La instalación permitirá a EnerSur hacer frente a sus obligaciones de garantía de potencia en el programa de reserva fría "Nodo Energético del Sur", que aportará una mayor seguridad de suministro eléctrico a los consumidores finales, incluyendo consumidores domésticos e importantes proyectos mineros en el sur de Perú.

El contrato ha sido adjudicado por aproximadamente 240 millones de dólares, y el importe correspondiente a TR es la mitad de esta cantidad. Tras la firma del contrato, el cliente dará una orden de ejecución limitada a la que seguirá la orden de ejecución final, prevista para octubre de este año. La planta estará en operación 23 meses tras la orden de ejecución final.

2. Principales riesgos e incertidumbres segundo semestre 2014

La actividad de TR está sometida a diversos riesgos de negocio como son, entre otros, la volatilidad del precio de las materias primas que afecta a los precios de los equipos y suministros, la capacidad de sus proveedores para atender los pedidos, la disponibilidad de recursos de ingeniería, construcción y montaje y la volatilidad del mercado de divisas, propios de la actividad del sector.

También la compañía está expuesta a las circunstancias económicas globales o del mercado local que pueden afectar a todo tipo de sectores. Así, conflictos de naturaleza geopolítica que afecten a países con actividad o influencia en el sector de la energía, pueden incidir en la evolución de la actividad del grupo. También la crisis financiera internacional ralentiza la adjudicación y arranque de los proyectos, al requerir plazos superiores para obtener la financiación de algunos proyectos. Finalmente la presencia de nuevos competidores, muy especialmente de origen coreano, que ofrecen precios competitivos, impulsa a la empresa a mejorar su estrategia comercial abriéndose a nuevos mercados y tipología de clientes.

Técnicas Reunidas centra su atención en la gestión del riesgo de ejecución de los proyectos, tanto en los que comienzan, como en aquellos cuya entrega tendrá lugar este año o que se encuentran aún en fase de garantía.