



# Éxito de los contratistas españoles de ingeniería en el mercado exterior

Resultados de la encuesta anual de INDUSTRIA QUÍMICA

Los contratistas españoles están presentes en Oriente Medio, en prácticamente todos los países americanos, incluidos EEUU y Canadá, en el norte de África, y en países de todos los continentes.

**José Corrales**  
INDUSTRIA QUÍMICA

### ÉXITO EN EL MERCADO EXTERIOR

Con la inversión dentro del país bajo mínimos, los contratistas españoles de ingeniería están obteniendo importantes éxitos en el mercado exterior. Algunas de las empresas del sector dedican la totalidad de sus recursos a los proyectos de exportación.

El logro más notable del año pasado fue la firma, a finales de junio, de un contrato de más de 3,5 miles de millones de dólares para la construcción de una nueva refinería de petróleo de 10 millones de t/a en Turquía. El propietario es la petrolera azerbaiyana Socar, y el contratista principal es Técnicas Reunidas (TR), que lidera un consorcio formado por la compañía italiana Saipem y la coreana GS, junto con la inversora japonesa Itochu. Este éxito fue superado este año por la contratación de la nueva refinería de Talara, en Perú. Se trata de una moderna refinería de conversión profunda con unidades de FCC y Flexicoking, que sustituirá a la refinería actual que data de 1917. El importe del contrato es de 2,7 miles de millones de dólares, y a diferencia del de Socar, pero fue adjudicado a Técnicas Reunidas en solitario.

Pero estos no son los únicos contratos en el exterior. Los contratistas españoles están presentes en Oriente Medio, en prácticamente todos los países americanos, incluidos EEUU y Canadá, en el norte de África y en un sinnúmero de países de todos los continentes. En las respuestas a la encuesta de INDUSTRIA QUIMICA listan proyectos en países tan inesperados como Australia, Canadá, Polonia o Suráfrica; aunque los países con más proyectos siguen siendo los de Oriente Medio, seguidos a bastante distancia por los latinoamericanos.

### EL 67% DE LAS EMPRESAS ENCUESTADAS CONSIDERA QUE LA SITUACIÓN ES BUENA

El 67% de las empresas encuestadas considera que la situación es "bue-

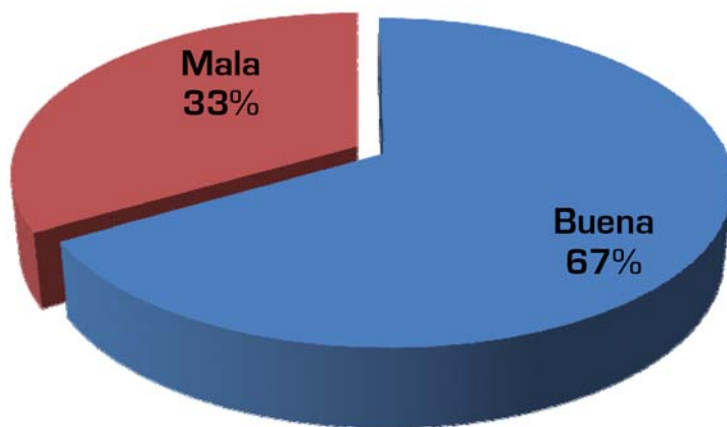
na" (Figura 1). Este porcentaje es algo inferior al del año pasado, que fue del 75%, pero en parte pudiera ser porque las empresas dedicadas a proyectos de generación eléctrica tienen este año más peso en la muestra. La situación y las perspectivas de estas

empresas son significativamente peores que las dedicadas a las plantas de procesos.

Las previsiones para el año próximo (Figura 2) han mejorado claramente con respecto al año anterior. Un 67% de las encuestadas considera que la

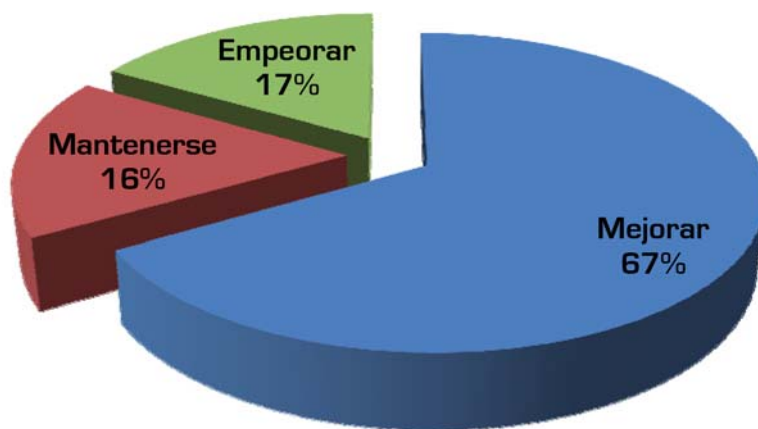
Los contratistas españoles de ingeniería están obteniendo importantes éxitos en el mercado exterior. Algunas de las empresas del sector dedican la totalidad de sus recursos a los proyectos de exportación

Figura 1. Opinión sobre la situación actual del sector



El año anterior la opinión fue 25% Mala y 75% Buena

Figura 2. Opinión sobre la evolución futura del sector



El año anterior la opinión fue 50% Mejorar y 50% Mantenerse

situación tiende a mejorar. El año pasado esta cifra fue del 50.

El empleo ha mejorado considerablemente (Figura 3), y el grado de ocupación se mantiene en niveles muy elevados.

La dedicación al mercado exterior va desde el 50% de una de las empresas dedicadas a la generación eléctrica, al 100% de otra dedicada casi exclusivamente a las plantas de proceso. Las primeras tienen más dificultades para salir al exterior; un problema derivado sin duda de la propia naturaleza del negocio y del papel preponderante de los fabricantes de turbinas.

## PERSPECTIVAS A MEDIO Y LARGO PLAZO

La encuesta está centrada en el corto plazo, donde tanto la situación actual como las perspectivas son muy buenas. Cara al medio plazo, cabe destacar que uno de los puntos débiles de los contratistas españoles es que su experiencia internacional está muy centrada en el refinado de petróleo. En este campo están entre los primeros del mundo; sin embargo, en la extracción de petróleo, especialmente en alta mar, y en muchas ramas de la petroquímica, su experiencia es más limitada.

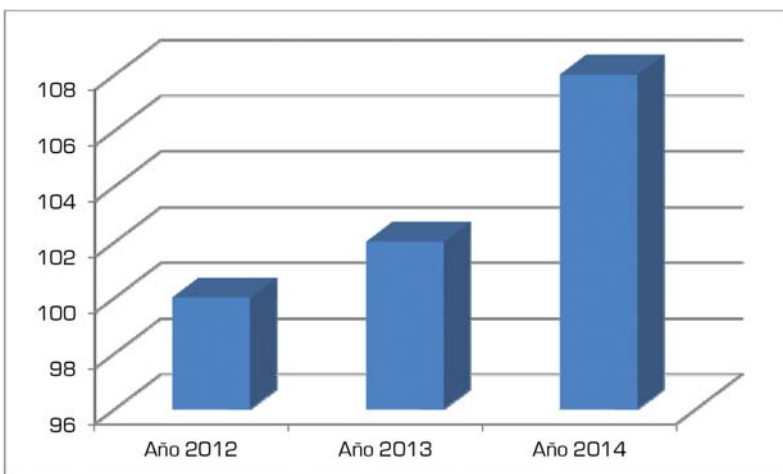
En estos años se ha construido un elevado número de grandes refinerías, especialmente en el Medio y Lejano Oriente. China ha superado ya los 12 millones de barriles diarios de capacidad de refinado y en Arabia han entrado ya en funcionamiento las nuevas macro-unidades de 400.000 barriles diarios. Pero mientras la producción sigue aumentando, el crecimiento de la demanda de productos refinados de los gigantes asiáticos ha perdido fuerza y, por otro lado, la demanda europea sigue siendo muy baja, debido a la crisis y al impulso de los biocombustibles.

Por tanto, es muy probable que en los próximos años caiga considerablemente el número de proyectos de refinado, y eso afecte negativamente a los contratistas españoles. De hecho, BP ya ha anunciado el abandono de un proyecto para construir una nueva refinería de 200.000 b/d en China.

Otra área en la que las compañías españolas tienen muchas referencias es la de la construcción de plantas de regasificación de gas natural. Pero en España hay una importante sobrecapacidad, y en el resto del mundo es difícil saber cuál va a ser su evaluación, debido a que el *fracking* está cambiando por completo el mapa gasístico mundial.

Mientras que a medio plazo pudieran sufrir una leve caída del mercado, debido a la actual sobrecapacidad de refinado, el largo plazo parece muy positivo. La actividad de los grandes contratistas de ingeniería está muy ligada al desarrollo del sector energético, y especialmente al de los hidrocarburos, y este sector tiene su crecimiento asegurado. Por el lado de la demanda, basta con recordar que, mientras en Europa tenemos un vehículo por cada dos personas, en el total del mundo solo hay uno por cada ocho personas. Por tanto, la demanda futura de hidrocarburos para alimentar a los futuros coches está asegurada. Hace unos pocos años se pensaba que la limitación estaría en el petróleo disponible para alimentar tanto coche, pero las tecnologías de exploración y extrac-

**Figura 3.** Evolución del grado de ocupación. Media ponderada de forma aproximada en función del tamaño de las empresas



**Figura 4.** Vista de la actual Refinería de Talara de Petroperú, que será remplazada por una nueva refinería de conversión profunda construida por Técnicas Reunidas





ción de hidrocarburos han avanzado tanto en estos últimos años que ese temor ya se ha disipado.

El avance tecnológico más importante es el de la fracturación hidráulica o *fracking*, una técnica que permite extraer los hidrocarburos encerrados en el interior de las diminutas oquedades de las rocas sedimentarias. Consiste en inyectar en las rocas agua a presión mezclada con arena, metanol y otros productos químicos que ayudan a disgregar la roca y favorecer la salida del hidrocarburo. Su éxito comercial ha sido tal que está cambiando el panorama energético mundial. A Canadá y a EEUU les ha permitido ya reducir drásticamente sus importaciones de gas y petróleo. En el resto del mundo su desarrollo está siendo mucho más lento debido a las presiones medioambientales, pero nadie duda que terminará por imponerse; entre otras cosas porque

**Si no hubiese sido por el fracking, las actuales incertidumbres en Irak y Libia y las tensiones con Rusia hubiesen disparado ya los precios hasta el punto de suponer una amenaza para la salida de la crisis actual**

los costes de exploración, tan elevados en otros tipos de yacimientos, son muy bajos en este caso. Si no hubiese sido por el *fracking*, las actuales incertidumbres en Irak y Libia y las tensiones con Rusia hubiesen disparado ya los precios hasta el punto de suponer una amenaza para la salida de la crisis actual.

En España se estiman recursos importantes extraíbles mediante *fracking* en Cantabria, norte de Castilla y León y País Vasco; pero su explotación está mucho muy retrasada. Los estudios preliminares realizados en el yacimiento de Enara, Álava, ofrecen indicios esperanzadores.

Pero el *fracking* no es la única mejora. El porcentaje del petróleo que se puede extraer de un yacimiento con técnicas tradicionales es de poco más de un tercio. Pero ahora la extracción con vapor y con la ayuda de productos químicos está ayudando a recuperar una buena parte de los dos tercios restantes. Los costes de la explotación de yacimientos en aguas muy profundas también están mejorando sensiblemente. La última tendencia en estos yacimientos es la de situar los equipos de separación y tratamiento en el fondo marino, reduciendo así el elevado coste de las plataformas de aguas profundas. ■

## Válvulas ARI

Calidad y Seguridad Alemana en Proyectos Industriales

ARI ZETRIX®  
ARI SAFE®

ARI ARMATUREN

[www.comeval.es](http://www.comeval.es)

