

Innovación, Reducción de Costos y Rentabilidad en Proyectos Offshore

Cada año se lleva a cabo en Houston la conferencia mundial más importante en temas de exploración y explotación de hidrocarburos offshore: la Offshore Technology Conference (OTC). Este año la conferencia celebró su edición 50.

Durante este evento el Director de Proyectos y Tecnología en Shell, Harry Brekelmans, hizo algunas puntualizaciones que destacamos y analizamos en este nuevo Boletín Mensual de Gas Energy Latin America. La temática de Brekelmans gira entorno a la innovación y señala que esta puede encontrarse en múltiples formas: 1) Sistemas inteligentes, 2) Despliegues operacionales más rápidos, 3) Aumento de la seguridad en las operaciones, 4) Aspectos de colaboración y compartir información y otros.

Señala que un problema resuelto en algún lugar del mundo se convierte en una solución para toda la industria. El Directivo de Shell se pregunta: ¿Cómo hacer que un destello de ingenuidad se convierte en un legado que debe perdurar en el tiempo?, ¿Qué es lo que realmente hace la innovación duradera? La respuesta es sin duda la colaboración entre todos los involucrados y la interacción de la empresa emprendedora de un proyecto y las empresas que prestan los servicios asociados.

Brekelmans cita tres proyectos de Shell cuya innovación y alto nivel de colaboración marcaron hito en la tecnología de la exploración y explotación offshore: En primer lugar está el hito de la plataforma semi-sumergible Blue Waters 1, desarrollada por Shell en 1962, que permitió explorar en aguas ultra profundas del golfo de México. El segundo hito fue el desarrollo del campo Mars descubierto en 1989 utilizado por Shell para realizar estudios e innovar en tecnología exploratoria de yacimientos con estructuras y propiedades geológicas altamente complejas. El tercer hito lo marcó los desarrollos en el campo "Vito" ubicado en el golfo de México.

Campo Vito operado por Shell

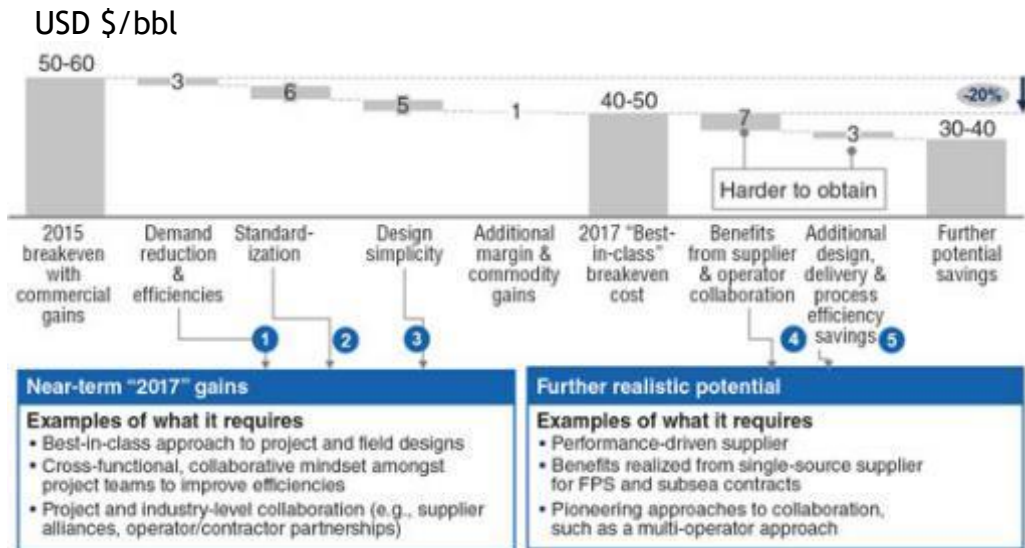


Fuente: <https://www.2b1stconsulting.com/shell-anadarko-and-statoil-at-concept-study-on-vito-us-gulf-of-mexico/>

El desarrollo costa afuera de Vito en Golfo de México fue cancelado en el año 2014 por elevados costos y la caída del precio del petróleo. Sin embargo, para Abril del 2018 Shell obtuvo finalmente su Final Investment Decision (FID) para este proyecto. Durante este periodo, Shell tuvo que implementar un proceso de reingeniería total del proyecto original tomando nuevas innovaciones, con lo cual logro reducir en 70% los costos para hacerlo viable. La innovación y colaboración explicadas por Shell anteriormente es sin duda el resultado final.

La expectativa de producción de este campo es de unos 100 mil barriles diarios a un costo promedio de 35 US\$/bbl (breakeven). El nuevo diseño recuperará menos petróleo que el diseño original pero con mayores márgenes de ganancia.

“Breakeven costs” para los nuevos desarrollos en el golfo de México



Fuente: McKinsey Energy Insights

En la gráfica superior hecha por McKinsey, se observa que los “breakeven costs” promedio para el Golfo de México Offshore el 2015 oscilaban entre 50 y 60 dólares el barril. Luego de la caída del precio del petróleo es cuando se da aún mayor énfasis a la innovación y colaboración y se logra la reducción de costos con diseños más simples y estandarizados. El 2017, el gráfico muestra que se había logrado una reducción de costos promedio importante hacia 30 a 40 dólares el barril.

Finalmente, en el marco de la conferencia, Brekelmans afirmó que “se debe ser disciplinado y pensar en costos de producción offshore en un rango promedio de 35 a 40 US\$/bbl”, “ lo que da seguridad que el portafolio de inversión sea sostenible en el tiempo”.

Gas Energy Latin America observa que el precio del petróleo (WTI) solo ha estado por dos meses durante el 2016 bajo el nivel de 35 dólares por barril. Por lo tanto estos proyectos en el Golfo de México con precios que están por los 60 a 70 actualmente se tornan sumamente rentables.

Boletín Mensual Junio 2018

Gas Energy Latin America



Oficinas Técnicas:

Bolivia, Perú y Venezuela: Para atender Argentina, Brasil, Chile, Colombia, Ecuador, México, Uruguay, Venezuela y países en Centroamérica y El Caribe.

GAS ENERGY LATIN AMERICA (GELA) es una empresa de consultoría especializada en el área energética (gas natural, petróleo, energía eléctrica y petroquímica) con actuación en toda América Latina y El Caribe desde 2008.

REPORTE DE PRECIOS DE GAS NATURAL

- Actualizaciones cada 4 meses
- Reporte de precios con análisis de Gas Energy Latin America

- Incluye:
 - ✓ Precios de importación de GNL
 - ✓ Precio de importación por gasoducto
 - ✓ Precios en boca de pozo
 - ✓ Precios de gas por usuario final: Industrial, Sector Generación Eléctrica, Residencial, Comercial y Gas Natural Vehicular (GNV)

ÚNICO EN LA REGIÓN



Para mayor información escribenos:
giovanna.alvarez@gasenergyla.com