

## Más allá del Offshore en Argentina



### Gustavo Fabián Acosta-profesor (ITBA)

Para el desarrollo de hidrocarburos en el mundo del Offshore, se requiere mucho tiempo de estudio, análisis e investigación antes de que la primera molécula sea producida. Son muchos especialistas diferentes, que comienzan por la adquisición de datos y luego los pozos exploratorios para verificar estudios. Con esa información se avanza en las decisiones de inversión y modelos de negocios, después la perforación, luego la instalación y operación hasta la finalización de un proceso que puede demandar varias décadas de actividad.

#### El inicio

La concesión es el comienzo para avanzar. En noviembre de 2018 la Secretaría de Gobierno de Energía realizó el llamado a concurso público para la adjudicación de 38 áreas Offshore en las cuencas Argentina Norte, Austral y Malvinas Oeste, de la plataforma marítima argentina, para otorgar permisos de exploración luego de 30 años, en este llamado se detallaron las condiciones para los permisos de exploración y la concesión de explotaciones.

Las cuencas licitadas representan 225.000km<sup>2</sup> de superficie marítima. Las cuencas licitadas se encuentran tanto en aguas someras (hasta 100 m, Cuenca Austral), como en aguas profundas (hasta 600 m, Cuenca Malvinas Este) y ultra-profundas (hasta 4.000 m, Cuenca Argentina Norte).

En mayo de 2019 a través de la Resolución 276, la secretaria de energía oficializo el fin de la primera ronda Offshore. Como resultado de la licitación, se adjudicaron 18 de las 38 áreas, por un total de 724 MMUSD a un total de 9 consorcios, conformados por 13 empresas distintas. Las 18 áreas adjudicadas, 7 bloques de la cuenca argentina Este, 2 de la Austral y 9 de la Malvinas Oeste, suman 94,8 miles de km<sup>2</sup>, lo que representa el 47% del total de la superficie que se licitó.

#### La Producción Argentina

El aporte de la producción Offshore en la Argentina es el ~ 17,7% de la producción total de gas, con 24 MMm<sup>3</sup>/d de gas natural y el ~ 2,3% de la producción total de petróleo, con 11,4 kbbl/d de petróleo, según los datos del 2019 mientras que en los últimos diez años la producción de petróleo se ha mantenido estable y en el caso del gas se ha duplicado

Realizar una perforación costa afuera o sobre cualquier espejo de agua, es una tarea desafiante y conlleva múltiples operaciones, empresas, recursos, con costos elevados. La LOGÍSTICA es determinante, por lo tanto, se piensa con mucho tiempo de anticipación se planifica todo en función de la arquitectura del pozo y del equipo seleccionado para el desarrollo. Luego de la afirmación de la existencia de hidrocarburos en cantidades necesarias para su extracción, se procede a la producción de los mismos.

La misma se realiza en función de las profundidades, para lo cual se utilizan diferentes sistemas de producción desde una plataforma apoyada, las que existen en Argentina hasta un barco de producción o FPSO. Cada sistema de producción de hidrocarburos tiene sus particularidades, desde la unidad mínima de una plataforma apoyada hasta un barco de producción FPSO (Floating Production Storage & Offloading) y actualmente el FLNG (Floating Liquefied Natural Gas). Este último tipo de desarrollo está preparado para licuefacción el gas natural en el mar, para luego ser cargado a los barcos metanero y exportarlo a un mercado mundial.

#### Conclusión: Desafíos grandes y múltiples

Los tiempos son largos para desarrollar la extracción de hidrocarburos en el Offshore, por lo tanto, se necesita planes sólidos a larga escala, ya que los recursos económicos son grandes para invertir. Los retos son más que un desarrollo en el mar, hay que pensar en forma ecológica y complementaria.

La formación de profesionales tiene que ser en un amplio sentido transversal, científico, ambiental y desarrollar nuevas visiones. Reducir el Footprint ambiental es básico y determinante para cualquier desarrollo. Significa que hay que pensar todo en forma sistémica.

Los hidrocarburos hay que pensarlos con las energías renovables. Es la energía del futuro una nueva simbiosis entre todas, que el petróleo y el gas natural se use para lo que es irremplazable, el resto pensar y desarrollar nuevos sistemas.

Los nuevos líderes, los jóvenes y todos los involucrados en esta maravillosa industria, tiene que desarrollar una visión amplia, ética integra, con conciencia ecológica. Los nuevos "Petrojeros Ecológicos", es el desafío.

### “Necesitamos más científicos y soñadores”

Esta es una edición de la nota “Mas allá del offshore en Argentina” publicada completa en la edición #54 de la revista contacto SPE, y disponible en la web de la SPE Argentina.

### PRÓXIMOS EVENTOS

| Día       | Hora Bs. As | Modalidad | Conferences                                                                              | Distinguished Lecturer |
|-----------|-------------|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|
| 28/3/2022 | 13:00       | Virtual   | Data Science Applications to Time-Series Data A Hydraulic Fracturing Case Study          | Jessica Iriarte        |
| 6/4/2022  | 17:00       | Virtual   | Machine Learning Applications for Optimizing Real-Time Drilling and Hydraulic Fracturing | Yuxing Ben             |
| 21/4/2022 | 18:00       | Virtual   | To Increase Production, Listen to your Well!                                             | Dr. Luis Quintero      |

## NUEVOS SOCIOS Y RENOVACIONES

La SPE pone a disposición de sus socios la fortaleza de una comunidad nacional e internacional con más de 140.000 miembros en 144 países y acceso exclusivo a descuentos en publicaciones, papers y suscripciones.

Contáctenos por información sobre descuentos vigentes.

Más información en [www.spe.org.ar](http://www.spe.org.ar)

Colaboraron en esta edición: Gustavo Fabián Acosta  
Comité editorial: Claudio Barone / Maria Isabel Pariani