



LA EXPLORACIÓN DE LA PLATAFORMA

**Offshore en el  
Mar Argentino: el proyecto  
que no tiene grietas**

COMODORO RIVADAVIA

**El Golfo San Jorge tiene  
su propio Vaca Muerta  
y sus vientos para ser  
clave en la transición  
energética**

EL CIERRE DE LA EXPO DE OIL & GAS REALIZADA EN NEUQUÉN

# Con altas expectativas por Vaca Muerta y asistencia récord, concluyó la AOG Patagonia 2022



A lo largo de tres días, más de 11.000 personas recorrieron la mayor Expo de energía de la Patagonia, que contó con la presencia de líderes de la industria y funcionarios nacionales que pusieron en el centro de la agenda la importancia de acelerar el desarrollo de Vaca Muerta. Con un robusto programa de ciclos técnicos, la feria abordó también los desafíos en el área de infraestructura y sirvió de plataforma para visibilizar el importante rol de la extensa cadena de valor del sector. El último día del evento fue para los jóvenes profesionales, que realizaron la sexta edición de las jornadas en la que se retomaron los grandes ejes de la agenda de Oil&Gas desde la óptica de las nuevas generaciones.

JOG 6

Los desafíos de la recuperación terciaria, *big data* y los no convencionales desde la óptica de los jóvenes

Qué papel juega el gas natural para potenciar el crecimiento del país

Cómo la producción de la cuenca Neuquina está transformando a la industria petrolera



1

JOG 6

# Los desafíos de la recuperación terciaria, big data y los no convencionales desde la óptica de los jóvenes profesionales

El primer panel de la jornada de Jóvenes Profesionales de la AOG Patagonia 2022 tuvo como temas destacados a la recuperación terciaria y la big data. Los desafíos de los no convencionales en este escenario.



**En el primer panel** de las jornadas de Jóvenes Profesionales del IAPG se llevó a cabo un encuentro sobre *upstream*, donde se desarrolló la recuperación terciaria y polímeros, a cargo de Alberto Iuliano, líder de Proyectos de EOR de la compañía PAE; el desarrollo de los no convencionales, por parte de Luciano Fucello, Country Manager NCS / Fundador CE (NCS+Contactos energéticos); y la big data aplicada a la industria, con Germán Serrano, Unconventional *Upstream* Technology Manager de YPF.

Alberto Iuliano destacó que “el EOR es un método de recuperación de hidrocarburos que consiste en inyectar productor que naturalmente no están en el reservorio para darle más vida al activo. La idea es controlar los procesos fisicoquímicos para obtener más hidrocarburos. Mundialmente el proceso más usado es el de los polímeros”. Además, indicó que “en la Argentina la recuperación terciaria representa el 1%, es pequeño, pero el crecimiento último de este proceso en el país es grande, tenemos que ver esa pendiente. Hay desarro-



**Alberto Iuliano**

/ LÍDER DE PROYECTOS DE EOR  
COMPAÑÍA PAE



**Luciano Fucello**

/ COUNTRY MANAGER NCS  
FUNDADOR CE



**German Serrano**

/ UNCONVENTIONAL UPSTREAM  
TECHNOLOGY MANAGER DE YPF

llo en las cuencas del Golfo o Neuquina que realmente han dado vida a activos que estaban en niveles de declinación fuerte”.

Además, afirmó que “lo que se tiene que dar para que un proyecto de recuperación terciaria funcione es contactar con todas las partes, no solamente el estudio del reservorio y la parte de producción, sino, también, con la parte de operación del campo”.

## Vaca Muerta

Fucello habló sobre cómo está el desarrollo de los no convencionales: “Vaca Muerta es realmente un éxito, se habla de la producción y la curva de aprendizaje de los últimos 12 años. Tenemos una productividad increíble”. Y añadió que “esto se da en un marco de normas, más allá de lo técnico, donde tenemos una provincia con historia petrolera, con instalación de infraestructura, con recursos hídricos y con licencia social, que es clave en el desarrollo de los no convencionales. Esto no es menor”.

Por su parte, Germán Serrano disertó sobre las distintas especialidades en tecnologías digitales están hoy en el foco del sector petrolero para los jóvenes de la industria. “Estamos atravesando un momento muy fuerte del proceso de digitalización de la industria del oil & gas, sobre todo si lo comparamos con cómo se operaba hace diez años atrás”, sostuvo. Y agregó que “se necesitan conocimientos integrados, sobre todo en desarrollar sistemas en electrónica, automatización, telecomunicaciones, ya que hoy tenemos un déficit de crecimiento y estamos tratando de cubrir. Se necesitan sacar datos en las operaciones de producción, fractura, en facilities, entre otros aspectos”.

“En cuanto a la parte de análisis de datos, están las carreras de matemática, física, programación, estadística y especializaciones en big data que hay en universidades públicas y privadas del país que están atravesadas por modelos predictivos que permiten mejorar la performance del día a día de las operaciones”, remarcó el técnico de YPF.

## Compatibilidad

Iuliano también describió que “el EOR y los no convencionales son totalmente compatibles. En la Argentina se están haciendo pruebas para hacer recuperación terciaria con gas en los no convencionales”. En tanto que Fucello destacó que “Vaca Muerta está en un momento donde la productividad está comprobada. El desafío está en la lucha por la eficiencia y en la superficie. El principal obstáculo que tiene Vaca Muerta es poder sacar el petróleo y gas que se produce, transportarlo y poder comercializarlo. Es importante el tema de los oleoductos y gasoductos. El principal problema acá está en el gas, pero lo mismo puede pasar con el transporte de petróleo”.

Por último, Serrano subrayó que “en los últimos años cambió la estrategia de pozos verticales a horizontales y, a su vez, a verticales ultra largo y esto tuvo que ver con la incorporación de la tecnología. Tiene que ver con las distintas herramientas que nos permite hacer estrategias nuevas de geonavegación. Y esto es una permanente preocupación de las operadoras y las empresas de servicios. La industria también está en búsqueda de qué es lo que pasa con la tecnología en otras partes del mundo”. ←



JOG 6

## Qué papel juega el gas natural para potenciar el crecimiento del país

Referentes del sector analizaron cuáles son los principales desafíos que existen en cuanto al desarrollo de gas y qué iniciativas se deberían poner en marcha para lograr el desarrollo de los recursos de Vaca Muerta.

**En el marco de la sexta edición de la JOG**, la Jornada de los jóvenes profesionales de la industria de Oil & Gas, expertos del sector gasífero dieron cuenta de la importancia de la ampliación del sistema de transporte de gas, de la oportunidad que presenta para la Argentina la generación de saldos exportables y el rol clave que ocupa en la transición energética.

En la jornada, organizada por las nuevas generaciones de profesionales que se inician en el sector, estuvieron presentes Pedro Locreille, gerente de *Midstream Gas Natural* de YPF; Mariano Marino, subgerente de Transporte y Servicios al Cliente de TGN y Salvador Gil,

director de carrera de Ingeniería en Energía en la Universidad Nacional de San Martín (UNSAM), quienes dialogaron sobre el Gas Licuado de Petróleo (GLP), evacuación, tratamiento y transporte de gas y su función en el proceso hacia energías más limpias.

### Desafíos

El límite de la capacidad de transporte emerge como uno de los obstáculos para el desarrollo de Vaca Muerta. Así lo señaló Locreille: “es necesario seguir construyendo redes de transporte desde los yacimientos y

también gasoductos porque el Néstor Kirchner queda chico para Vaca Muerta”.

Además, explicó que el gas proveniente de ese yacimiento “es distinto porque tiene un contenido de licuables, y en esto se diferencia de los convencionales. Las instalaciones quedaron desactualizadas y por eso el objetivo está en ampliar las plantas”. En base a esto, precisó “desde YPF nos encontramos trabajando en plantas de gas y construyendo nuevos gasoductos”.

En esa misma línea, Marino aseveró que “las normas deben acompañar al gas que existe en la región haciendo que el producto sea confiable y que al mismo tiempo no dañe las instalaciones de transporte, distribución y



consumo, las cuales deben funcionar bien para evitar problemas en la compresión y en los ductos”.

Por esta razón, y teniendo en cuenta el potencial que tiene la industria de GLP, Locreille planteó que “es necesario removerlo porque se condensan en los caños y se generan taponamientos”.

Asimismo, agregó que “cuando se recupera el GLP y se lo comercializa es tres o cuatro veces superior al precio que tiene el gas natural en el mercado”. “Aparece una oportunidad comercial porque se generan 2,4 millones de toneladas, de las cuales solo se consumen 1,5 millones y lo demás representa saldos exportables. Chile es un potencial gran cliente y tenemos la oportunidad de exportar por camiones”.

Aún así, considero que “serán necesarios nuevos ductos desde la cuenca Neuquina hasta los puntos de exportación”.

### Aspectos a resolver

Otro de los temas abordados por el panel fue el declino de la producción de gas natural que registra Bolivia y el impacto que representa para la Argentina. En esa clave, Marino manifestó que “el desafío es poder llegar, desde Neuquén, a las zonas que abarca el gasoducto Norte para abastecer a la zona de Tucumán y centro y no depender de Bolivia, pero para eso necesitamos obras de ampliación del ducto y de capacidad de transporte”.

Los disertantes también debatieron sobre los picos de demanda que se generan en los períodos invernales. Gil mostró que esta situación arroja que en esa



etapa del año “el consumo es seis veces más grande que el que tiene lugar en el verano lo que obliga a importar Gas Natural Licuado provocando un impacto negativo en lo económico y también en el sistema”. Y exhibió que “el pico se da porque construimos inadecuadamente el sistema de viviendas”.

No obstante, auguró que “todo esto es resoluble porque las mejoras en las viviendas se hacen con mano de obra local, lo cual generaría empleo y, eventualmente, tener una reserva y poder exportarla, lo que resolvería nuestros problemas”.

Locreille se mostró de acuerdo con esta visión y afirmó que “una forma de resolver el problema es con capacidad de almacenamiento”. Y añadió que “se necesita más capacidad de transporte y legislación porque el techo está en las instalaciones que faltan construir y la necesidad de tener socios que quieran invertir”.



**Mariano Marino**  
/ SUBGERENTE DE TRANSPORTE  
Y SERVICIOS AL CLIENTE DE TGN

**Pedro Locreille**  
/ GERENTE DE MIDSTREAM  
GAS NATURAL DE YPF

**Salvador Gil**  
/ DIRECTOR DE CARRERA  
DE INGENIERÍA EN ENERGÍA EN LA UNSAM

Se refirió a los jóvenes presentes y dijo “hay otra cuestión, la local, y es que faltan profesionales, ingenieros de todas las especialidades que se desarrollen en energía”.

En cuanto a la evacuación, Marino sostuvo que “debe existir la posibilidad de evacuar el gas y que llegue hasta los últimos puntos del sistema. Hay mucha infraestructura parada y es necesario llegar al norte, potenciar el último tramo del gasoducto de esa zona para tener capacidad de sobra y reactivar las exportaciones a Chile y llegar a Bolivia”.

**Gasoducto Néstor Kirchner**

Tras ser consultados por el impacto que genera el nuevo gasoducto, Marino expresó “se habla de la primera etapa porque ya en el primer invierno desplazaría la necesidad de un barco regasificador en Bahía Blanca y permitiría revertir la importación”.

En ese mismo sentido, Locreille remarcó que “Argentina importa GNL y gasoil para centrales eléctricas y esto impacta negativamente en la balanza comercial, entonces esta obra tendría un beneficio económico y de abastecimiento”.

**Transición energética**

Gil subrayó que “entre el 35 y 40 por ciento de la población mundial no tiene acceso a energía limpia”. “La mayoría de los países de Latinoamérica no dispone de una red de gas como la que tenemos nosotros. El mundo nos necesita para bajar sus emisiones y cuidar su salud”, aseveró.

De igual forma, indicó que “el gas tiene un rol importante en la transición energética global”. “Debería ser el reemplazante natural del carbón ya que representa una reducción que oscila entre el 40 y 50 por ciento de las emisiones”, cuantificó. Sin embargo, advirtió que “esto debería venir acompañado también de una transición del uso de la energía. “Debemos reducir los consumos para abastecer la demanda y generar un círculo virtuoso”.

Por último, concluyó que “el gas no es un combustible más, es un elemento clave que contribuye al desarrollo energético del país dado que podemos potenciar la producción a fin de exportarlo al mundo”. “Lo que es evidente es que debemos hacerlo en el tiempo limitado que se nos presenta”, finalizó. ←





JOG 6

## Cómo la producción neuquina está transformando a la industria petrolera

Vaca Muerta está revolucionando a la industria petrolera argentina, a pesar de las dificultades financieras y de infraestructura que limitan su crecimiento inmediato. Un panel de expertos conversó sobre el presente y futuro de la producción y la actividad en el *play* neuquino.

**La producción de gas y petróleo** no convencionales transformó a la Neuquina en la principal cuenca productora de hidrocarburos de la Argentina. Una transacción que su crecimiento conlleva para los sectores de *upstream* y *downstream*. Sobre estos temas conversó un panel de expertos en la AOG Patagonia dedicado al presente y al futuro de la cuenca Neuquina.

Vaca Muerta ya es una realidad que lleva a las empresas y al Estado a trabajar para incrementar la pro-

ducción. Pero la oferta actual ya representa un desafío en sí misma. Daniel Prietto, gerente del Complejo Industrial Plaza Huincul de YPF, explicó que para las refinerías no viene siendo sencilla la adopción de los crudos no convencionales, especialmente en un contexto de declive en la producción de crudos convencionales. “El *shale* nos desafió a transformarnos y rápidamente empezar a plantear planes de inversión, de reconversión, de mezclas de crudos, a pensar en cómo encontrar la mejor manera, con los crudos disponibles

en el país, de procesarlos de manera conjunta, optimizando los rendimientos y sosteniendo los niveles de producción”, explicó Prietto.

En cambio, el momento que atraviesa la cuenca neuquina es propicio para las operadoras en la zona. Los niveles de rentabilidad son los más elevados que hoy ofrece la Argentina para las productoras de hidrocarburos. Daniel Dreizzen, director de Energía de la consultora Ecolatina, explicó que el *shale oil* ofrece una tasa de retorno en dólares de entre 40 y 50%, la mayor rentabilidad actual en el mercado argentino. “Los pozos son rentables, en no convencionales el petróleo es casi el doble de rentable que el gas”, señaló. El modelo utilizado por Ecolatina no incluye ciertos costos, como podría ser la necesidad de una planta de tratamiento o ampliaciones de facilities.

### Rentabilidades

Las rentabilidades en *shale oil* explican la afección de las operadoras por perforar nuevos pozos. No obstante, las dificultades financieras nacionales atentan contra las inversiones en exploración. “Es difícil porque en la Argentina tenemos bastante incertidumbre financiera y legal, con lo cual sumarle a esa incertidumbre una chance de éxito a un proyecto exploratorio, que en general va entre el 5 y 30% dependiendo del proyecto, hace que esa toma de decisiones se vuelva difícil”, analizó Dreizzen.

Pese a las dificultades financieras y macroeconómicas, el gobierno encontró en el Plan Gas.Ar una herramienta que permitió incrementar la producción en la cuenca neuquina y dar un horizonte a la industria y consumidores. Juan José Carbajales, ex subsecretario de Hidrocarburos de la Nación y actual consultor, es optimista respecto a la continuidad del plan. “El Plan Gas.Ar aseguró un volumen, a un precio que se conoce, y de alguna manera se va a constituyendo en un sistema. El ministro de Economía anunció ayer que esto va a continuar, con una ronda cuatro para llenar el gasoducto Nestor Kirchner, y una ronda cinco para ver que pasa en diciembre de 2024, si esto se va a extender por más años”, señaló.

### Cuello de botella

Las expectativas de producción tanto de gas como de petróleo en la cuenca neuquina son elevadas, pero se encuentran limitadas en lo inmediato por la falta de infraestructura de transporte. En el caso del gas, Carbajales trazó un panorama sobre cuáles pasos sería necesario dar para incrementar la producción. “Tenemos que seguir ampliando el Plan Gas.Ar porque nos ha traído muchas soluciones. Para eso hay que realizar una nueva licitación para llenar el gasoducto Nestor Kirchner. Luego reemplazar el gas de Bolivia, ese gas es flat y lo podemos suplir con nuestra propia producción. Luego ver cómo sigue la película, de 2025 en adelante. Hay una idea que es extenderlo por cuatro años para empalmar con los proyectos *offshore* como el Fénix”, analizó el ex subsecretario de Hidrocarburos.

Dreizzen subrayó el potencial en petróleo, señalando que Vaca Muerta podría pasar de 340.000 barriles diarios en la actualidad a más de 700.000 para 2030. Pero ya sea en petróleo o en gas los desafíos son de infraestructura de transporte. También financieros y cambiarios. “Otro desafío es lo que llamo la operación financiera normal. Ni siquiera es seguridad jurídica. Precios y competitividad ya hay, pero simplemente falta tener un marco para que las empresas puedan ingresar dinero, invertirlo y si tienen utilidades que puedan sacarlas”, añadió el hombre de Ecolatina.

Por último, Prietto señaló que el *shale oil* genera en la industria de refinación el desafío de completar las adecuaciones que sean necesarias para operar con ese tipo de crudo. “Como país hace muchos años que somos importadores estructurales de gasoil y tenemos capacidades ociosas en distintos puntos de los procesos de las refinerías, que se encuentran limitadas por las restricciones en cuanto a la gestión de los componentes livianos y en cuanto a la gestión de la energía en las unidades de destilación para poder incrementar el procesamiento de crudo”, puntualizó el gerente de Plaza Huincul sobre las restricciones que existen para incrementar el procesamiento de crudo no convencional y así producir más combustibles. ←



DIVERSIDAD Y EL AMBIENTE LABORAL

## El rol de las mujeres, la diversidad y las nuevas formas del trabajo en la industria de Oil & Gas

La jornada de jóvenes profesionales tuvo un espacio para debatir, intercambiar experiencias y profundizar sobre agendas cada vez más presentes en la industria de Oil & Gas como son la diversidad y el ambiente laboral. Cómo son las nuevas modalidades del trabajo y cuál es el rol de la mujer en el sector.

**La Jornada de Jóvenes Profesionales** del IAPG se dio un tiempo en el evento AOG Patagonia 2022 para debatir y profundizar sobre la diversidad, el rol de las mujeres y las nuevas modalidades del trabajo en el sector. En el panel “Diversidad, Inserción laboral y nuevas modalidades de trabajo” se profundizó sobre estos conceptos cada vez más habituales en la industria. Sobre la agenda de diversidad disertó María Laura García, directora de Recursos Humanos de Tecpetrol, en tanto que sobre inserción laboral lo hizo

Victoria Traverso, gerente de Talento de PAE y sobre las nuevas modalidades de trabajo habló Marisol Cordón, gerente de Cultura y Cambio de YPF.

García resaltó que “trabajamos con al menos cuatro generaciones y tenemos la necesidad de innovar, generar ambientes más estimulantes y creativos. Tenemos que generar estrategias diferentes por esta misma diversidad”. Por otro lado, destacó que “tenemos cada vez más mujeres en la industria, como ingenieras y geólogas, entre otras profesiones o actividades. Te-

nemos más diversidad de género y mujeres entrando en la industria que aportan miradas distintas y complementarias. La diversidad es un capital que hay que desarrollar”.

“En Tecpetrol tenemos el programa Más Diversidad (+d) desde hace cuatro años y medimos la participación. La mitad de las personas jóvenes que participan hoy son mujeres. Esto lo vemos como un orgullo, pero, además, es una gran riqueza. Se trata de una mirada de largo plazo, porque no podemos pretender que haya un 50% de participación de mujeres en toda la industria de un día para el otro, porque históricamente esto no fue así”, argumentó.

### Diversidad

En el +d “también tenemos como eje en el programa a las discapacidades y la comunidad LGTBQ+, que fueron propuestos por nuestros colaboradores. Esto nos hace mirar a la diversidad desde un sentido más amplio, no solamente desde el género, ya que nuestra industria a lo largo de los años ha sido masculinizada”, contó García.

“Frente a esta diversidad tenemos que pensar cosas nuevas. Hace un año creamos un ente interno para +d, que no está dentro del área de recursos humanos, es un ente independiente. Esto nos permitió dar un salto realmente cualitativo y ya pasó a ser un tema de decisión del negocio. Ya no se trata del impulso desde recursos humanos para que haya más mujeres, si no que es un tema que es parte del negocio”, concluyó.

Por su parte, Victoria Traverso habló sobre los nuevos perfiles que se toman en cuenta desde los recursos humanos: “creemos que este trabajo tiene que ver con incorporar las singularidades, que mucho tiene que ver con lo que recién mencionaba María Laura. Tenemos que pensar qué necesitamos nosotros como organización para que se sumen y también entender qué necesitan los jóvenes que se quieren sumar, qué es lo que los atrae”.

“A partir de esto, empezamos a desarrollar más experiencias vinculadas a la singularidad. Esto es un desafío enorme a la hora de gestionar y preparar a los líderes”, expresó la gerente de PAE.

### Singularidad

Además, Marisol Cordón remarcó un aspecto que circuló en todo el panel: “Victoria habló de singularidad y María Laura de diversidad. Creo que las nuevas formas de trabajo traen estas dos cosas. Todas las organizaciones nos preguntamos cuál es la nueva forma de trabajo, pero creo que no hay una nueva forma, tiene que ver con lo que hacemos cada uno de nosotros en nuestras organizaciones todo el tiempo”. “Las nuevas formas del trabajo nos interpelan, nos plantea un desafío y nos motiva, nos da incertidumbre. Este es el valor de pensar las nuevas formas del trabajo”, añadió.

Además, mencionó que “antes, cuando hablábamos y pensábamos del trabajo lo hacíamos sobre el lugar físico, pero en el último tiempo nos dimos cuenta que, en realidad, estamos hablando de las personas que están trabajando. En una oficina, en un pozo, en una estación de servicio. Se trata de personas en un entorno distinto”.

**Córdón: «por eso creemos que los desafíos sobre las nuevas formas de trabajo tienen que ver con pensar en las personas, en la singularidad, pluralidad, que nos interpela a pensar todos los días qué necesitamos y para qué.»**

Córdón sostuvo también que “por eso creemos que los desafíos sobre las nuevas formas de trabajo tienen que ver con pensar en las personas, en la singularidad, pluralidad, que nos interpela a pensar todos los días qué necesitamos y para qué”.

“Durante la pandemia, que ya la dejamos bastante atrás, nosotros nos metimos en las casas de otros y esto no es menor. Vimos quién la estaba pasando un poco mejor y otros no tanto. Y tuvimos que contemplar todas esas situaciones”, concluyó la gerente de YPF. ←

EXPO EN COMODORO RIVADAVIA

# «El Golfo San Jorge tiene su propio Vaca Muerta y sus vientos para ser clave en la transición energética»

Al anunciar una nueva edición de Expo Industrial, Comercial y de Innovación Tecnológica, el intendente de Comodoro Rivadavia, Juan Pablo Luque, remarcó la necesidad de saldar una deuda histórica que aún mantiene su región: la de no depender exclusivamente del petróleo y diversificar su matiz productiva a tono con los tiempos que corren.



**Comodoro Rivadavia** será sede en el mes de octubre de la octava edición de la Expo Industrial, Comercial y de Innovación Tecnológica. Así lo confirmó el intendente de la ciudad chubutense, Juan Pablo Luque, quien dio detalles sobre la iniciativa durante la última jornada de Argentina Oil & Gas (AOG) Patagonia 2022.

En primer término, el jefe comunal consideró gratificante visitar Neuquén y comprobar el desarrollo al-

canzado en Vaca Muerta. “Muchos de quienes en su momento escuchábamos hablar sobre su potencial, hoy estamos realmente impresionados por los logros registrados. Ya no se trata de una promesa, sino de una realidad. Verificarlo en vivo y en directo, como representante de la Cuenca del Golfo San Jorge, resulta impactante. Vengo de una ciudad que tiene 121 años y que produce petróleo desde hace aproximadamente

116. Estar aquí e impulsar ideas en conjunto, trabajando como región patagónica, representa una oportunidad maravillosa”, expresó.

Además de resaltar el espíritu colaborativo del gobernador neuquino Omar Gutiérrez y ponderar el respaldo de las empresas que apuestan tanto por el desarrollo de la Cuenca del Golfo San Jorge como por el de la Cuenca Neuquina, Luque agradeció acompañamiento del secretario general del Sindicato Petrolero Jerárquico de la Patagonia Austral, José Llugdar, y de los representantes de la Casa del Chubut que estuvieron presentes en la AOG Patagonia 2022. “Hace tiempo coincidimos con estos actores acerca del potencial que ofrece el país en materia de energías alternativas, pero también sobre la necesidad de aprovechar los recursos hidrocarbúricos que nos dio la naturaleza. Todavía tenemos muchas riquezas por seguir explotando”, aseveró.



## Hoja de ruta

Si bien es innegable el crecimiento productivo que viene experimentando la Cuenca Neuquina, Luque enfatizó que la Cuenca del Golfo San Jorge aún es responsable de cerca de un 35% de los hidrocarburos que hoy se extraen en la Argentina. “Desempeñamos un rol histórico en el abastecimiento petrolero del país. Tal vez faltó visión para aprovechar los momentos de ma-

## Luque

/INTENDENTE DE COMODORO RIVADAVIA

«Recién ahora estamos explorando el verdadero potencial renovable a explotar en la Cuenca del Golfo San Jorge y comprobando, por ejemplo, que albergamos los tres parques eólicos más eficientes del mundo.»

yor bonanza en pos de diversificación nuestra matriz productiva. Llegó la hora de saldar esa deuda, ponernos serios y planificar el desarrollo masivo de las fuentes alternativas”, proyectó.

El proceso de la transición energética, apuntó, todavía está dando sus primeros pasos a escala local. “Todavía no hemos trazado la hoja de ruta y hace falta un plan concreto que nos ordene. Recién ahora estamos explorando el verdadero potencial renovable a explotar en la región y comprobando, por ejemplo, que albergamos los tres parques eólicos más eficientes del mundo”, especificó.

## Industria verde

A decir de Luque, la industria verde está expandiéndose aceleradamente a nivel global, incluso en muchos países que carecen de posibilidades concretas de desarrollar energías renovables en sus territorios. “Nosotros, en cambio, formamos parte de una región privilegiada y estamos llamados a desempeñar un papel protagónico en lo que viene. La Cuenca del Golfo San Jorge tiene su propio Vaca Muerta: sus vientos. La calidad de los mismos ya está sobradamente demostrada. Invitamos a todos los actores interesados a colaborar con su aprovechamiento”, sentenció.

En ese sentido, indicó, la próxima Expo Industrial, Comercial y de Innovación Tecnológica será una excelente oportunidad para estrechar lazos comerciales e intercambiar experiencias valiosas. “La idea es convocar al Estado y al sector privado para que sea posible pasar de las menciones vinculadas con la transición energética al trazado de un plan estratégico y un marco normativo que permitan un desarrollo sectorial a gran escala. “, concluyó. ←



CIERRE DE LA AOG PATAGONIA

## Offshore en el Mar Argentino: el proyecto que no tiene grietas

Marcelo Guiscardo, del Clúster de Energía Mar del Plata, y Diego Lamacchia, de Leviticus Subsea, analizaron la hoja de ruta que tiene por delante la actividad *offshore* en el país, con foco en los proyectos exploratorios en la plataforma continental a 400 Km de Mar del Plata.

**Un par de horas antes** que la AOG Patagonia 2022 cerrara sus puertas se desarrolló la conferencia "El proyecto de *Offshore* en el Mar Argentino", en el auditorio del Espacio Duam, en la ciudad de Neuquén. Allí estuvo presente Marcelo Guiscardo, presidente de la Fun-

dación Clúster de Energía Mar del Plata, y –a través de videollamada desde Houston- Diego Lamacchia, VP de Operaciones de Leviticus Subsea. Ambos hicieron un repaso de las "bondades" de este tipo de desarrollos para la Argentina, así como del alto riesgo que impli-

can las operaciones en alta mar. Y coincidieron en que se trata de un proyecto que se comparte desde lo político y que es una gran oportunidad para el país por la cantidad de barriles de petróleo que se podrían producir, incluso, superando la producción actual de Vaca Muerta.

"Este es un proyecto que no tiene grietas", definió Guiscardo, remarcando que durante el gobierno de Cristina Fernández de Kirchner fue quien extendió las áreas, ampliando la cuenca del Mar Argentino, en 2013, de las 200 millas marítimas a las 300, y esto permitió licitar las nuevas áreas. Durante el gobierno de Mauricio Macri, se licitaron esos bloques y ya con el gobierno actual se continuó con los procesos para brindar los permisos, sobretodo, de obtener la tan deseada "licencia social", con los pasos establecidos como las Audiencias Públicas. "La sociedad tiene que decidir qué es lo que quiere hacer", dijo.

### Bondades y alto riesgo

Durante la conferencia se defendió la importancia que tiene el *Offshore* argentino en números. El llamado a licitación para la exploración implica una superficie ofrecida de 225.000 km<sup>2</sup>; y una adjudicada de 94.834 km<sup>2</sup> (un 42%). Las áreas ofrecidas son 38 y las adjudicadas, 18 (47%); y la inversión comprometida -según datos de YPF- en total en las 18 áreas, es de 720 millones de dólares. Y se enumeró a "los grandes jugadores" que están interviniendo, por ejemplo, empresas operadoras como Enap, Eni, Equinor, ExxonMobil, Pan American Energy, Pluspetrol, Sipetrol, Shell, Tecpetrol, Total Energies, Wintershall, YPF, Ullow Oil; a empresas de servicios como Baker Hughes, Halliburton, Weatherford, Schlumberger; y la pata tecnológica del Conicet, el centro tecnológico argentino que engloba también a otras organizaciones.

A su vez, se mencionó la dificultad de explorar áreas con un tamaño superior a los 15.000 km<sup>2</sup>. "son áreas tan grandes, que aunque se haga sísmica, no se sabe qué hay", afirmó Lamacchia. Ahora bien, aseguró que "si el pozo es bueno, se va a desarrollar con certeza".

Teniendo en cuenta el camino que aún falta recorrer para tener empresas operando en la zona del Mar Argentino, ubicada frente a Mar del Plata, se especula con que "se van a acortar los tiempos", aun teniendo mucha oposición social por el temor a la contaminación ambiental

### Números

Hay dos áreas grandes, el Mar Argentino Norte, y la Cuenca de Malvinas. En Mar del Plata, las compañías y organizaciones están todas esperando que se concreten los proyectos: "son 73 las compañías que quieren trabajar en el Oil and Gas", indicó Guiscardo.

El pozo denominado CAN-100 es el ejemplo dado para dimensionar "todo lo que puede dar" el *Offshore* argentino: es un área que se ubica a 300 kilómetros de la costa de Mar del Plata, de allí se cree que podrían

**El llamado a licitación para la exploración implica una superficie ofrecida de 225.000 km<sup>2</sup>; y una adjudicada de 94.834 km<sup>2</sup> (un 42%). Las áreas ofrecidas son 38 y las adjudicadas, 18 (47%); y la inversión comprometida -según datos de YPF- en total en las 18 áreas, es de 720 millones de dólares.**

surjir unos 1.700 millones de barriles de petróleo equivalentes. Este yacimiento -indicaron- puede generar 22.000 puestos de trabajo, va a necesitar una inversión de 6.000 millones de dólares y puede producir 80.000 barriles por día. Es decir, el 15 % aproximadamente de lo que se está produciendo hoy en la Argentina.

Si llega a haber un descubrimiento "van a venir muchos más que van a querer explorar, las posibilidades

crecen automáticamente”. “Hay muy buenas posibilidades en Argentina teniendo en cuenta lo que se viene realizando en la Cuenca Austral desde hace muchos años”, señaló Guiscardo.

Tomaron como ejemplo un estudio elaborado por la consultora EcoLatina Energy diciendo que lo que están esperando en porcentaje del PBI es que pueda lograr un crecimiento de un 3,5 por ciento.

### ¿Offshore versus Vaca Muerta?

Guiscardo mencionó que –como se escuchó durante toda la AOG Patagonia- las expectativas son que la producción de Vaca Muerta llegue –en 10 años- a 1 millón de barriles por día, y aseguró que “el *Offshore* tiene el mismo tipo de potencialidad, pero los riesgos son totalmente diferentes”. Sí, aclaró, que un solo descubrimiento en el fondo marino implicaría que esas áreas pasan del 20 al 80 % de probabilidad de encontrar petróleo. Además, dijo que “el *offshore* es más eficiente, ya que 8 pozos pueden producir 80 mil barriles por día”.

Ahora bien, se puso el foco también en la falta de capacitación de personal especializado: “Vamos a tener que capacitar a gente a trabajar en *offshore* en la provincia de Buenos Aires, es algo nuevo”, expresaron.

Otro de los puntos salientes de la conferencia fue la seguridad de las operaciones y en la necesidad de hacer un balance entre riesgos y beneficios. Lamacchia dijo que en el ciclo de vida del proyecto, el diseño de



### Guiscardo

/ CLÚSTER DE ENERGÍA MAR DEL PLATA

«El offshore es más eficiente, ya que 8 pozos pueden producir 80 mil barriles por día.»

seguridad se aplica durante toda la etapa del proyecto, y que se deben tomar medidas precautorias para que la operación sea lo más segura posible.

Y aclaró que lo que más cuesta controlar son los errores humanos: “Se utilizan herramientas que son de alta complejidad, y los riesgos no se pueden controlar al 100 % porque somos seres humanos y está asociado a nuestro comportamiento. A pesar de que son operaciones de alto riesgo, son operación muy provechosas”.

Una de las opciones que consideraron viables es la creación de un Centro Tecnológico del *Offshore*, - que aún no existe en Argentina- y la intención es que se instale en Mar del Plata.

Además, se mostró como atractivo que Mar del Plata ya tiene a su puerto en condiciones con diques secos para reparar barcos, y la presencia de la Prefectura Argentina con todo su equipamiento. ←



GA  
LE  
RÍA

