



@megsaenlinea

un modo distinto de comunicarnos



Contenido

- Editorial
- Balance 2022 y proyecciones 2023
- Plan Gas.Ar - Rondas 4 y 5
- Novedades Gasoducto Néstor Kirchner
- Concursos CAMMESA
- Subasta ANCAP



Editorial

por Daniel Horacio Núñez

El pasado 13 de diciembre se cumplieron 115 años del hallazgo de petróleo en un pozo que venían perforando en la localidad de Comodoro Rivadavia, provincia de Chubut, con el objeto de conseguir agua potable.

Desde entonces, la fecha invita a celebrar aquel acontecimiento pero, sin dejar de tener en cuenta los posteriores descubrimientos y el fantástico desarrollo que la industria hidrocarburífera tuvo en el país.

Cinco años después, el 29 de octubre de 1918, el equipo Patria, dirigido por el ingeniero Enrique Cánepa, descubrió en Neuquén, en Plaza Huincul, a 605 metros de profundidad, una nueva reserva de hidrocarburos.

Difícilmente hayan imaginado, soñado quizás, que poco más de 80 años después, la región (Huincul está a unos 80 kilómetros de Añelo) sería reconocida a nivel mundial como el segundo recurso no convencional de gas natural y el cuarto de petróleo, convirtiéndose en tema vital para la economía argentina.

No hay grieta política al momento de considerar la importancia de potenciar sus posibilidades relacionándolo no sólo con el autoabastecimiento energético sino en la factibilidad cierta de exportar el recurso que hoy tiene una alta demanda a nivel internacional.

2022 fue un año de crecimiento para la industria hidrocarburífera marcando récords de productividad para Vaca Muerta. 2023 se presenta como una bisagra en la historia tras haber abordado la generación de la infraestructura necesaria para que ese potencial se convierta en realidad.

Balance 2022 y proyecciones 2023

El sitio Energía & Negocios (www.energiaynegocios.com.ar) publicó el 24 de diciembre una excelente nota en la que recopiló la opinión de los CEOs de algunas de las más importantes empresas de la industria hidrocarburífera. A continuación reproducimos fragmentos de lo expresado por los directivos que, incluidos por el redactor, conducen entidades que participan activamente como Agentes MEGSA.



Pablo González, Presidente de YPF

"Estamos cerrando un año excepcional para YPF. Los resultados del tercer trimestre nos muestran que hemos logrado salir de la situación compleja en donde estábamos tras años de desinversión, caída de la producción y endeudamiento.". "A partir de estos muy buenos resultados, decidimos ampliar el plan de inversiones a más de 4.000 millones de dólares para este año lo que nos permitirá obtener un crecimiento de la producción total del orden del 9%, el crecimiento orgánico más importante de los últimos 25 años. Para el año que viene, vamos a aumentar las inversiones para superar

los 5.000 millones de dólares, una de las mayores desde la recuperación de YPF. Tenemos una compañía que está en pleno crecimiento con una agenda de proyectos muy relevantes para el país en todas sus áreas de negocios."... "YPF es clave en el escenario actual de mayor demanda de energía y vamos a liderar el proceso para autoabastecer al país y convertirlo en un exportador de energía: mejorando nuestra actividad convencional, potenciando el desarrollo de Vaca Muerta y financiando obras de infraestructura y transporte que permitan el crecimiento de la producción."... "Con Vaca Muerta logramos demostrar que somos muy competitivos a nivel mundial, con costos de desarrollo similares a los del Permian en Estados Unidos y es la segunda reserva de gas y la cuarta de petróleo de un mundo que demanda energía y seguridad en la provisión. Nosotros podemos jugar un rol clave en ese escenario."



Javier Rielo, Director General de Total Austral y TotalEnergies Cono Sur

"Total Austral finaliza 2022 consolidado como primer productor privado de gas natural del país y habiendo lanzado y aprobado el proyecto gasífero offshore Fénix, costa afuera de Tierra del Fuego. En concordancia, nos afianzamos como compañía multienergía tanto a nivel mundial como nacional, consolidando las distintas ramas de manera centralizada. Esta evolución se acompaña en Argentina con tres parques productores de energía renovable solar y eólica, distribuidos en el territorio, y la firma de un memorándum de entendimiento con la provincia de Tierra del Fuego para

identificar y determinar las condiciones necesarias para el desarrollo de proyectos de energías renovables en la provincia."... "Estamos construyendo actualmente la plataforma marítima para Fénix, que esperamos poder instalar el año próximo, para poder concretar luego la perforación de tres pozos e inyectar así un volumen de diez millones de metros cúbicos de gas natural en el sistema troncal para el abastecimiento del mercado local. El volumen de gas aportado por Fénix representa entre 100 y 200 millones de dólares estadounidenses de ahorro fiscal por mes, a un precio de importación de 10 ó 20 dólares por millón de BTU."... "En Neuquén, seguimos avanzando para completar la saturación de la capacidad de tratamiento de la planta de gas de Aguada Pichana Este y ya estamos trabajando en su posible expansión. En el resto de los bloques en esta cuenca estamos coordinando las inversiones y ampliaciones de la capacidad de producción en línea con los proyectos de ampliación de la infraestructura necesaria para la evacuación de la nueva producción."



Ricardo Markous, CEO de Tecpetrol

"Durante el 2022 mantuvimos nuestras operaciones según lo planificado, a pesar del contexto desafiante, y continuamos avanzando en mejoras productivas llegando a producir 20.6 millones de m³/d en nuestro principal yacimiento de gas, Fortín de Piedra. Incrementamos el nivel de inversiones y cumplimos nuestros exigentes compromisos de entrega de gas de Neuquén en los meses de invierno."... "Los principales proyectos para el 2023 son continuar con el desarrollo del área Fortín de Piedra (el principal yacimiento gasífero de la cuenca neuquina), y de las áreas El Tordillo (Chubut) y Aguara Güe (Salta), y avanzar en la evaluación del potencial de petróleo de las áreas Los Toldos II Este y Puesto Parada en Vaca Muerta." "Tecpetrol se encuentra muy bien posicionado para el desarrollo del shale: contamos con el conocimiento, la experiencia, los recursos tecnológicos y un acreage interesante para aumentar la producción -siempre que haya mercado- no solo en Fortín de Piedra, sino también en otras áreas de la cuenca. Además, las principales oportunidades que vemos para la Argentina son la posibilidad de exportar energía integrándose con los países limítrofes, los proyectos de LNG y la posibilidad de industrializar el gas."... "El escenario internacional actual está marcado por una alta volatilidad en el mercado de energía que impacta en el incremento de precios de LNG que Argentina importa en invierno. El gasoducto Presidente Néstor Kirchner reducirá la necesidad de continuar importando este recurso a partir del invierno de 2023; sin embargo, se requerirá de su ampliación (con compresión) y la construcción de la segunda etapa Salliqueló - San Nicolás para lograr mayores reducciones de las importaciones."



María Tettamanti, Directora General de Camuzzi

"Desde el plano operativo, económico y financiero, ha sido un año extremadamente complejo. Los atrasos en la tarifa de distribución se prolongaron en el tiempo sin que se hayan implementado subsidios o asistencias económicas que permitan compensarlos. Este contexto nos ha obligado a ser más eficientes que nunca en la administración de los recursos, extremar la creatividad y redoblar los esfuerzos para implementar políticas de gastos muy restrictivas que no impacten en la prestación del servicio. No obstante, el balance desde el punto de vista de nuestro equipo humano ha sido sobresaliente. Con enorme esfuerzo pudimos sostener una operación tan significativa como la nuestra - que representa casi el 50% del territorio nacional - cumpliendo con los estándares regulatorios de calidad de servicio establecidos."... "Sin dudas el 2023 será un año difícil para todos, pero más aún para nuestra industria, ya que venimos sosteniendo una operación sumamente compleja, con costos crecientes y sin los ingresos suficientes para poder afrontarlos."... "En este sentido, nuestros proyectos estarán enfocados en operar y mantener nuestra propia infraestructura, para garantizar la continuidad del suministro a los usuarios actuales." "Particularmente en el ámbito de la distribución de gas natural, que es el sector en donde Camuzzi desarrolla sus operaciones, es prioritario que las autoridades de gobierno comprendan la urgencia de normalizar la tarifa de distribución y abandonar de una vez por todas y para siempre, las políticas de congelamientos tarifarios que lamentablemente han sido moneda corriente en estos 30 años de operación en el país."... "Esperamos que en el corto plazo el sector retome el sendero de normalidad tarifaria establecida en el marco regulatorio, para contar con una tarifa definitiva que pueda sostenerse en el tiempo y que permita obtener los ingresos suficientes para satisfacer todos los costos operativos razonables aplicables al servicio, impuestos, amortizaciones y una rentabilidad razonable, tal como lo dispone la denominada Ley del Gas. En definitiva, esperamos que se cumpla la ley, para posibilitar un servicio de calidad que llegue a la mayor cantidad de usuarios posibles."

Plan Gas.ar 4 y 5



El 22 de noviembre, el ministro de Economía Sergio Massa encabezó junto con la secretaria de Energía Flavia Royón, el acto de adjudicación de las Rondas 4 y 5 de Plan Gas.ar que se llevó a cabo en el Centro Cultural Kirchner con la presencia de los Gobernadores de Chubut y Neuquén (este en forma virtual), directivos de las empresas que participaron de la licitación y numerosos invitados, en un marco de satisfacción general por los resultados obtenidos.

Se esperaba ese clima en virtud de que, la semana anterior, en la apertura de las ofertas se conoció que el volumen ofrecido casi duplicó el total solicitado, en particular más de 45 millones de metros cúbicos diarios para el llenado del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, más del doble de la capacidad de la que se dispondría a principios de 2024.

Para la Ronda 4.1 (extensión Ronda 1 a los años 2025 a 2028, Neuquén) fueron adjudicadas Mobil Argentina, PAE, Pampa Energía, Petrobrás Operaciones, Pluspetrol, Shell Argentina, Tecpetrol, Total Austral, Vista Oil & Gas, Wintershall DEA e YPF.

Para la Ronda 4.1 (extensión Ronda 3 a los años 2025 a 2028, Neuquén) Pampa Energía, Pluspetrol y Tecpetrol.

Para la Ronda 4.2 (gas incremental 2023 y 2024, extensión 2025 a 2028, Neuquén) Pampa Energía, Petrobrás Operaciones, Pluspetrol, Tecpetrol, Total Austral, Wintershall DEA e YPF.

Para la Ronda 5.1 (extensión Ronda 1 a los años 2025 a 2028, Chubut y Santa Cruz) CGC y PAE.

Para la Ronda 5.2 (gas incremental 2023 y 2024, extensión 2025 a 2028, Austral y Noroeste) CGC.

En materia de precios se logró mantener el precio del Plan Gas.Ar 20/24 hasta el 2028 para el gas de base, y se obtuvieron mejoras para el resto de los renglones licitados.

Massa, destacó que "el Plan Gas.Ar 2023-2028 permitirá al Estado un ahorro en subsidios de 19.500 millones de dólares en los próximos cinco años" y afirmó que "esto pone a la Argentina frente a la oportunidad más grande de construir orden fiscal".

Destacó además la importancia del Plan Gas en materia de importaciones, subrayando que "lo más importante que produce este programa es el cambio en la matriz del producto bruto interno de la Argentina. En el 2026, si seguimos adelante con este programa, las importaciones del sector de hidrocarburos van a llegar a pesar en nuestras reservas y en nuestra balanza comercial lo mismo que pesa todo el complejo soja".

Novedades Gasoducto Néstor Kirchner



Adjudicación Plantas Compresoras

Energía Argentina S.A. (ENARSA) adjudicó las obras de Ingeniería, provisión de equipos y materiales, y construcción de las plantas compresoras Tratayén y Salliqueló para el Gasoducto Presidente Néstor Kirchner.

Como resultado de la Licitación Pública Nacional GNK 12, la compañía adjudicó la Planta Compresora Tratayén a Sociedad Argentina de Construcción y Desarrollo Estratégico (Sacde) y la Planta Compresora Salliqueló a la UTE Contrera Hermanos-Esucu.

La construcción de estas plantas compresoras, pensadas para la etapa siguiente del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, estaba prevista para 2024, pero fueron adelantadas un año.

La puesta en marcha según las propuestas adjudicadas será el 9 de julio en el caso de Tratayén y el 17 de agosto de 2023 para la de Salliqueló.

Vale recordar que el primer tramo del Gasoducto según el proyecto permitirá la evacuación de 11 millones de metros cúbicos diarios de gas a partir del 20 de junio de 2023 según los cálculos oficiales. Una vez que las plantas compresoras estén en funcionamiento dicha capacidad prácticamente se duplicará.

Avances en la construcción del primer tramo

El CEO del grupo Techint, Paolo Rocca, afirmó el pasado 16 de diciembre, durante el Seminario Propymes organizado por el grupo, que el Gasoducto estará listo en la fecha pautada por ENARSA, es decir el 20 de junio de 2023.

Para sustentar sus dichos, explicó que ya se despacharon 120 kilómetros de caños y el ritmo actual de despacho es de tres kilómetros diarios de tubería, y va a ser mayor.

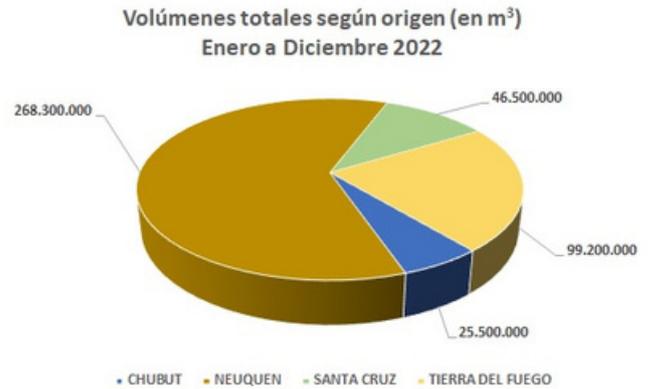
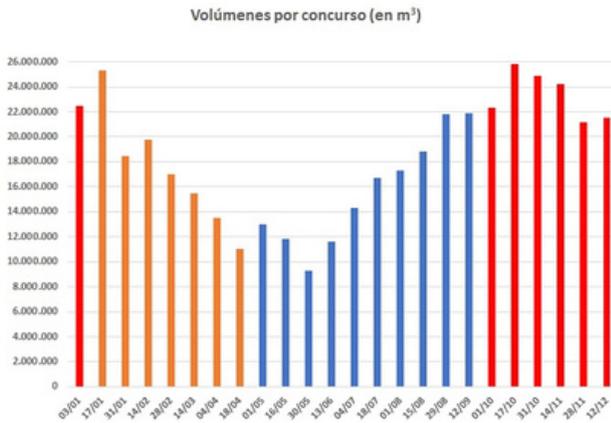
En total serán 56.700 tubos con costura, de 12 metros de largo y unos 5.000 kilos de peso.

Además, comenzó a funcionar la planta de soldadura de doble junta con la que esos caños se unirán de a dos antes de su disposición en las respectivas zanjas, lo que acelerará notablemente el proceso.

Este equipamiento de alta tecnología, permite soldar simultáneamente el exterior y el interior de cada junta brindando mayor seguridad a la misma.

Concursos CAMMESA

Dado que al momento de preparar este newsletter ya se han cumplimentado los concursos realizados por MEGSA para el abastecimiento de gas natural quincenal para centrales térmicas hasta el 31 de diciembre ponemos a disposición los gráficos habituales pero tomando el año calendario de despacho. Es decir, los concursos en los que aquellos productores que habiendo sido adjudicados en el Plan Gas.Ar ofrecieron a CAMMESA volúmenes adicionales entre el 01/01 y el 31/12/2022.



Subasta ANCAP



El 14 de diciembre MEGSA realizó para ENARSA una subasta para cumplir con su compromiso de abastecimiento a la Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland del Uruguay (ANCAP) durante el período enero - abril 2023 por 350.000 metros cúbicos diarios. Entre los cinco oferentes resultó adjudicada una comercializadora por un precio del fluido puesto en GBA de 4,70 USD/MMBTU.