

# Comisión de Producción y Desarrollo de Reservas - IAPG

# Comisión de Producción y Desarrollo de Reservas

- Quién:** la conforma un grupo de más de 25 profesionales.
- Cuándo:** reuniones cada 2 semanas - Viernes de 12:30 a 14:00.  
Próxima reunión 28 septiembre.
- Qué:** hicimos/haremos.

# Comisión de Producción y Desarrollo de Reservas

-¿Qué hicimos recientemente?



 **OFFSHORE**  
EN ARGENTINA

**1° Jornada sobre Offshore  
de la República Argentina**

**07  
JUN  
2018**

# Comisión de Producción y Desarrollo de Reservas

## -¿Qué hicimos recientemente?



**El Gobierno de la Provincia de Salta y el Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG) tienen el agrado de invitarlo a participar de la presentación del Plan de Licitaciones de las Áreas de Exploración de la Provincia de Salta**

El evento se realizará el martes 4 de septiembre de 2018 de 09.00 a 12.15 h en el Auditorio del Instituto, Maipú 639, Ciudad de Buenos Aires.

# Comisión de Producción y Desarrollo de Reservas

## -¿Qué hicimos recientemente?



5ª Jornada de  
**Recuperación Mejorada  
de Petróleo - EOR**  
12 y 13 septiembre - Buenos Aires



Revelando el potencial  
de **los convencionales**

# Comisión de Producción y Desarrollo de Reservas

Jornadas de  
Producción,  
Transporte y  
Tratamiento de gas  
4-5 OCT 18



## Jornadas de Producción Transporte y Tratamiento de Gas (Neuquén 4 y 5 de Octubre 2018)



# Comisión de Producción y Desarrollo de Reservas

-¿Qué haremos?

**2019**

5 al 8 de Noviembre - Mar del Plata



7 MO. CONGRESO **iAPG**

## Producción y Desarrollo de Reservas

5 - 8 de Noviembre 2019  
Mar del Plata, Argentina

# Comisión de Producción y Desarrollo de Reservas

También tratamos otros temas que le interesan a la actividad.

Ejemplo:

- Prácticas Recomendadas
- Efectuamos análisis técnicos, ej: “Proyecto de Ley de Recupero de pozos de baja productividad o inactivos”
- Comenzaremos a trabajar en nuevas legislaciones que ayuden a desarrollar “Yacimientos maduros”.



# Comisión de Producción y Desarrollo de Reservas



## 1ª Jornada de Almacenamiento de Gas

Armonizando la producción y la demanda  
26 de Septiembre de 2018, Buenos Aires





## **BREVE RESEÑA HISTORICA SOBRE ALMACENAMIENTO DE GAS**

### **El Mundo y la Región Sudamericana:**

- En el mundo operan unas 680 estructuras de almacenamiento.
- Argentina cuenta con un almacenaje en la Cuenca del Golfo San Jorge.
- Diecinueve países son exportadores de Gas Natural Licuado (GNL).
- Unos 360 buques metaneros movilizan el GNL.
- Perú cuenta con una planta de Licuefacción de Gas Natural,
- Chile opera dos plantas de GNL, una en Quinteros y otra en Mejillones.
- Argentina opera una pequeña unidad de Licuefacción en Buenos Aires.
- Argentina y Brasil operan plantas de regasificación de GNL con Buques.

### **Argentina y el almacenamiento de gas**

Las décadas sucesivas al año 1970 muestran situaciones a partir de las cuales pueden resumirse algunas de las principales acciones en las que se desarrollo la búsqueda de alternativas de almacenamiento de gas.



## Década de 1970

- En el año 1972 da comienzo la adquisición de gas natural a Bolivia.
- La Cuenca Noroeste manifiesta crecientes disponibilidades de gas, entre otros, los Yacimientos Ramos y Aguarangue.
- En la Cuenca Neuquina surge el yacimiento Loma La Lata y se lo vincula inicialmente al Gasoducto Neuba I.
- Con la expansión del Gasoducto Gral. San Martín y cruce del Estrecho Magallanes se vincula la Cuenca Austral al sistema de transporte de gas.

Estos aspectos, por demás significativos, evidencian la necesidad de buscar alternativas para ese gas, así como modular las variaciones de consumo gas invierno/verano.

- Gas del Estado inicia el estudio de estructuras aptas para almacenar gas natural en zonas próximas a grandes centros de consumo.
- Buenos Aires y otros puntos próximos centros de consumo importantes no evidencian aspectos positivos para tal fin.



- **Se observa un ámbito favorable en yacimientos en avanzado estado de agotamiento en la Cuenca Cuyana – lamentablemente sin buenos resultados.**
- **Surge una alternativa potencial de almacenamiento en la localidad de Beazley en la Provincia de San Luis, donde YPF llevaba a cabo tareas exploratorias. Gas del Estado llama a licitación internacional para el conocimiento necesario para su desarrollo.**
- **Se selecciona una empresa francesa que reunía antecedentes de primer nivel en la materia.**
- **Lamentablemente dicha licitación fue impugnada, y en los primeros años de la década del 80 se resolvió suspenderla.**

**Queda como anécdota que, el gasoducto Centro Oeste, en base a la expectativa que esa zona ponía de manifiesto, su traza pasa por Beazley (Pcia. de San Luis).**



## Década de 1980

- Se llevan a cabo estudios preliminares en la Cuenca de Santa Lucia en Uruguay.
- La puesta en servicio de los Gasoductos Centro Oeste y Loma la Lata Buenos Aires (Neuba II), ralentizan la búsqueda de estructuras destinadas al almacenamiento de gas.

## Década de 1990

- Privatización de Gas de Estado.
- se potencia la construcción de centrales térmicas, operadas con gas natural y la exportación de gas a países vecinos.
- Pierde interés la búsqueda de alternativas de almacenamiento.
- En 1999 Argentina interrumpe sus compras a Bolivia.
- Queda YPF como impulsor de estudios destinados a localizar estructuras para el almacenamiento de gas.
- Puesta en servicio de un yacimiento en avanzado estado de agotamiento, que a partir del año 2001 abastece a la ciudad de Comodoro Rivadavia.



## Década de 2000

- La declinación de las Reservas de gas, su producción y los compromisos de exportación asumidos hacen que en el año 2004 deba reiniciarse la adquisición de gas a Bolivia y se interrumpen las exportaciones de gas.
- En el año 2008 se inicia la adquisición de Gas Natural Licuado para su regasificación en barcos destinados a tal fin, con localización en Buenos Aires (Bahía Blanca) y posteriormente (Escobar).

## Década de 2010

- Ya en este periodo, que estamos transitando, emergen las formaciones Shale y Tight Gas con producciones que en los próximos años, en la Cuenca Neuquina, pueden duplicar su producción actual de gas.
- Esta situación ha revitalizado el estudio de alternativas de almacenamiento de gas como puente destinado a optimizar la producción y la demanda.



**Dejo en manos de los destacados panelistas que participan en este evento para que podamos incursionar en la realidad presente y vislumbrar que nos depara el futuro.**

**Mi visión sobre el futuro queda reflejada en la siguiente reflexión:**

**“Soy un optimista. Y todo aquel interesado en el futuro debería serlo.”**

**Arthur C. Clarke.**