

## Edición especial "Proyecto Rafael Urdaneta"

### En esta edición

	Página
• Editorial	1
• Definición del Proyecto	1
• Ganadores "Fase A": Chevron Corporation y Gazprom	2/4
• Descripción y Cronograma Fase B	2/3

Con miras a atender la demanda nacional de Gas actualmente en déficit y apuntalar su crecimiento, principalmente por los requerimientos de los sectores petrolero, eléctrico y petroquímico, así como fomentar el negocio internacional de Gas, el Ministerio de Energía y Petróleo (MEP) ha planteado dentro del Plan Nacional de Gas, el "Proyecto Rafael Urdaneta" ubicado en el Occidente de Venezuela, que consiste en la exploración y producción costa afuera de hidrocarburos gaseosos no asociados con la producción petrolera nacional.

Este proyecto está definido por 29 bloques: 18 bloques ubicados en el Golfo de Venezuela y 11 en Falcón Noreste, cubriendo en total un área aproximada de 30.000 Km<sup>2</sup>, donde pudieran encontrarse 26 billones de pies cúbicos de Gas y 7 mil millones de barriles de hidrocarburos líquidos. (Figura 1).

Dicho proyecto será ejecutado por empresas privadas que mediante licitación obtendrán licencias de exploración y producción de 30 años de duración, a ser otorgadas por el Ministerio de Energía y Petróleo (MEP).

Una vez declarada la viabilidad comercial de los bloques, el Estado podrá participar a través de Pdvsa con un porcentaje no superior al 35%. Estos proyectos se encuentran enmarcados en la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos, lo que permite una participación privada del 100% con un esquema de regalías del 20% y un ISLR del 34%.

La primera fase de este proyecto (fase A) fue anunciada el pasado 04 de abril en un acto público en Los Taques, Estado Falcón. Allí se ofrecieron los primeros 6 bloques exploratorios: 05 bloques ubicados en el área del Golfo de Venezuela y 1 bloque de desarrollo en la Vela Sur ubicado en el Noreste de Falcón. Según información de Pdvsa estas áreas son de riesgo exploratorio bajo y se encuentran cercanas a yacimientos actualmente en producción. Los primeros bloques ofrecidos del proyecto Rafael Urdaneta son:

### Editorial

Con motivo del anuncio por parte del Ministro de Energía y Petróleo, Rafael Ramírez Carreño, de las empresas ganadoras de la Fase A, e inicio de la Fase B, del Proceso de Selección de Empresas para el otorgamiento de Licencias de Exploración y Explotación de Gas No Asociado Costa Afuera en el Golfo de Venezuela, (Proyecto "Rafael Urdaneta"), hemos estimado oportuno realizar esta publicación especial del Infogas, con la finalidad de presentar una reseña especial de tan relevante Proyecto, incluido en el Plan Nacional del Gas.

En este sentido, iniciamos esta edición presentando la definición y evolución del Proyecto Rafael Urdaneta, a partir del anuncio de la Fase A, el 4 de abril del presente año, donde se ofrecieron los primeros seis bloques, fase que concluyó con el anuncio de las empresas ganadoras el pasado jueves 8 de septiembre de 2005, en donde resultaron favorecidas las empresas Chevron Corporation (Bloque Cardón III), y Gazprom (Bloques Urumaco I y Urumaco II), de las cuales se presenta un breve dossier, al final de este boletín.

Seguidamente se explica la Fase B del Proyecto, incluyendo el cronograma del mismo, que se estima debe concluir el 8 de diciembre próximo, con la entrega de las licencias por parte del Presidente de la República.

Una vez más, la AVPG observa con satisfacción procesos como éste, que contribuyen a consolidar el desarrollo de nuestra Industria del Gas Natural.

*Tito Bonadonna – Presidente de la AVPG*

Urumaco I (997,90 Km<sup>2</sup>); Urumaco II (986,92 Km<sup>2</sup>); Urumaco III (632,82 Km<sup>2</sup>); Moruy III (587,81 Km<sup>2</sup>); Cardón III (880,77 Km<sup>2</sup>) y La Vela Sur (159,62 Km<sup>2</sup>).

Dentro de este proceso, 29 empresas nacionales e internacionales presentaron los recaudos exigidos por Pdvsa y adquirieron la información técnica ("Data Pack") del Golfo de Venezuela y Falcón Noreste.

Durante el desarrollo de la fase A, el equipo técnico del MEP y de Pdvsa se reunió con los inversionistas interesados para tratar temas relacionados con la geofísica, geoquímica y geología de la zona. Asimismo, fueron recibidas y respondidas más de 900 preguntas vía Internet. Finalmente, sólo 6 compañías entregaron su oferta de licitación.

## Edición especial Proyecto Rafael Urdaneta



Figura 1. Proyecto Rafael Urdaneta en el Occidente del país. 29 Bloques en total

**Ganadoras de la Primera Fase.** La primera fase de este proyecto culminó el 08 de septiembre de 2005, cuando el Ministro de Energía y Petróleo, y Presidente de Pdvsa, Sr. Rafael Ramírez anunció dos empresas ganadoras y a su vez anunció el inicio a la Fase B.

La petrolera norteamericana Chevron Corp. obtuvo el bloque Cardón III por 5,6 MM\$; mientras que la rusa Gazprom fue la ganadora de los bloques Urumaco I (15,2 MM\$) y Urumaco II (24,8 MM\$). Cabe mencionar que el bloque Urumaco III se declaró desierto por los bajos montos ofertados, mientras que Moruy III y La Vela Sur no recibieron ofertas. De esta manera, el MEP recibirá 45,6 MM\$ por las ofertas ganadoras, más 7,25 MM\$ por los "Data Pack", lo que sumaría 52,85 MM\$ en total. Será el próximo 04 de octubre, en un acto en Punto Fijo, estado Falcón, cuando se tiene previsto la entrega de estas primeras licencias o derechos de exploración y explotación por parte del Presidente de la República.

**Fase B.** La figura 2 muestra el cronograma presentado por el Ministerio para la segunda fase (Fase B). Para esta etapa, los cinco bloques a ofrecerse son: Urumaco III (desierto de la Fase A), Moruy II; Castillete Noreste II; Cardón II y Cardón IV (ver figura 3).

Según la información suministrada, la confirmación de participación de las empresas invitadas deberá hacerse antes del 21 de septiembre; para luego hacerles entrega del modelo de licencia, las bases de selección y el "Data Pack". El lapso previsto para la inscripción de consorcios y las áreas de interés respectivas será hasta el 28 de octubre. La documentación por parte de las empresas interesadas deberá presentarse entre el 31 de octubre y 2 de noviembre. Para el 09 de noviembre se tiene previsto la entrega y apertura de ofertas y para el 16 de ese mismo mes, se darán a conocer los ganadores de esta ronda. Finalmente, las licencias serán otorgadas el 1 de diciembre de 2005.

## Edición especial Proyecto Rafael Urdaneta

ACTIVIDAD		Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
1	Anuncio Oficial Inicio Fase B	8			
2	Envío cartas de invitación	12 14			
3	Lapso para confirmación de participación empresas invitadas	12 21			
4	Entrega del Modelo de Licencia, Bases de Selección y del Paquete de Datos		23		
5	Sesiones técnicas (Data Room)		26 7		
6	Observaciones y preguntas al Modelo de Licencia y Bases de Selección		26 10		
7	Emisión de la versión revisada de las Bases de Selección y Modelo de Licencia		17		
8	Lapso para inscripción de Consorcios y Áreas de interés		17 28		
9	Lapso para presentación de Documentos Básicos			31 02	
10	Presentación y Apertura de Ofertas			9	
11	Anuncio de Ganadores			16	
12	Otorgamiento de Licencias				1

Figura 2. Cronograma presentado por el MEP para "Fase B", Proyecto Rafael Urdaneta

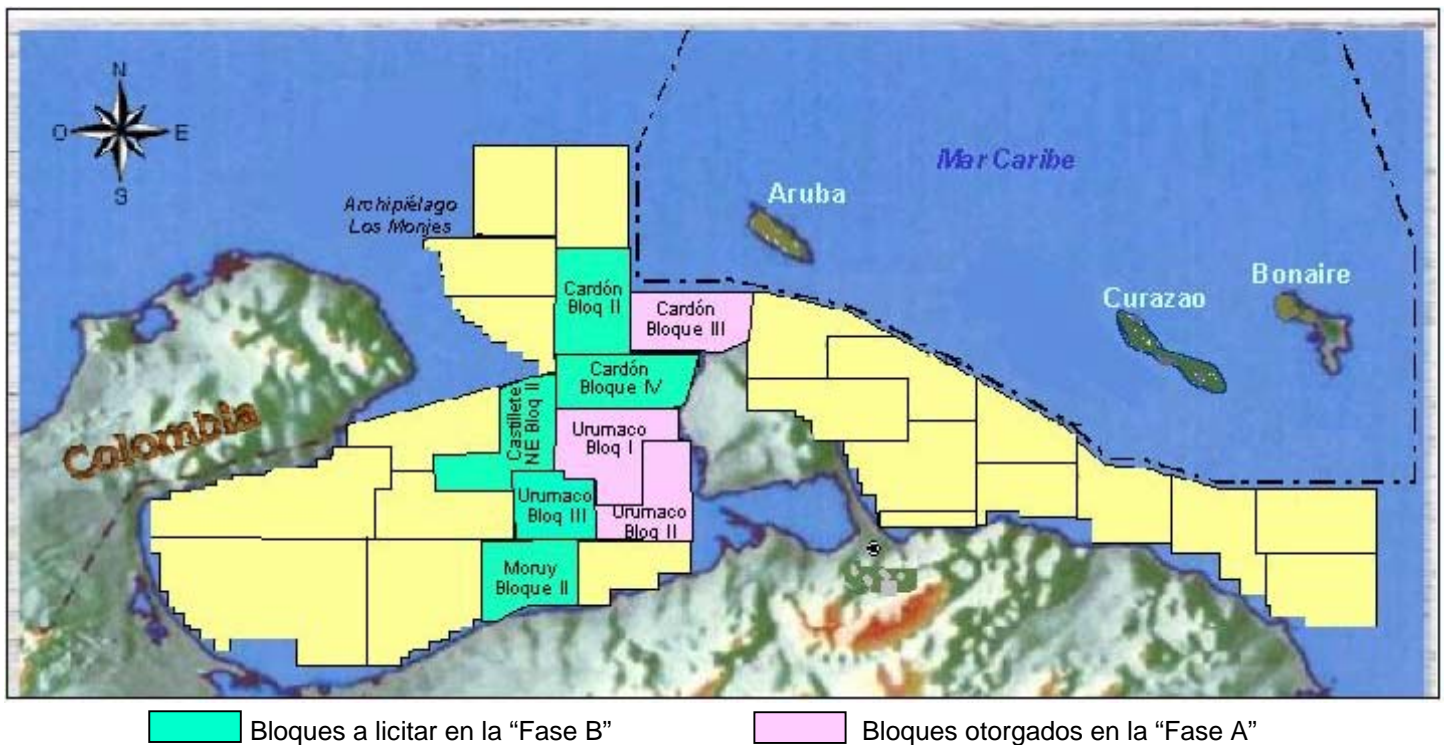


Figura 3. Ubicación geográfica Bloques "Fase B"

## Edición especial Proyecto Rafael Urdaneta

El Ministro Ramírez aclaró que para recibir las licencias de manos del ejecutivo, las empresas ganadoras deberán conformar una compañía anónima separada de su operación medular.

### **Gazprom: de Rusia al Golfo de Venezuela...**

El representante de Gazprom, Pavel Myasnikov, aseguró que se invertirán 13MM\$ durante los primeros 18 meses de exploración de los dos bloques ganados por esta empresa rusa.

Gazprom fue creada en 1993 por decreto del Presidente de la Federación Rusa y resolución del Consejo de Ministros. El estado es el socio mayoritario con 38,37% de participación. Su nombre actual según asamblea de socios celebrada en 1998 es "Open joint-stock company Gazprom". Es la compañía productora de Gas más grande del mundo. Su participación en la producción mundial de gas es acerca del 20%. Gazprom controla casi el 60% de las reservas de gas de Rusia y produce el 90% del gas de ese país. Suple el gas para generar el 50% de electricidad en Rusia y provee aproximadamente el 20% de los ingresos del presupuesto federal.

Gazprom es fundadora de 58 subsidiarias y participa en casi 100 empresas rusas y foráneas. Las actividades medulares de esta empresa son exploración, producción, transporte, procesamiento y mercadeo. Cerca de 300 mil personas trabajan en Gazprom y sus empresas subsidiarias.

El gas producido por Gazprom es entregado en 68 regiones de la Federación Rusa y es exportado a 27 países: Alemania, Italia, Francia, Turquía, Hungría, Czech, Eslovaquia, Polonia, Austria, Finlandia, Bulgaria, Rumania, Yugoslavia, Eslovenia, Croacia, Grecia, Suiza, Holanda, Bosnia, Macedonia, Gran Bretaña, Ucrania, Bielorrusia, Moldavia, Lituania, Latvia y Estonia.

Gazprom incursiona actualmente en proyectos de envergadura, tales como el gasoducto "The Blue Stream" una tubería de 1.213 km entre Rusia y Turquía, la cual cruza en casi 400 Km el Mar Negro; el gasoducto Yamal-Europa y el gasoducto North-Europa a través del mar báltico, entre otros.

Entre las compañías foráneas socias de Gazprom destacan: Ruhrgas (Alemania); Wintershall (Alemania); Gaz de France (Francia); Total (Francia); Eni (Italia); Enel (Italia); ExxonMobil (EEUU) y Royal Dutch Shell. Con ellas ha creado importantes consorcios, por ejemplo, en conjunto con Shell, ExxonMobil y PetroChina fundaron un joint-venture para construir el primer gasoducto que cruzará a China de Oeste a Este. Asimismo, en alianza con Ruhrgas y Gaz de France, la compañía Gazprom es propietaria del 49% del Sistema de Transporte (SPP) de Eslovaquia

### **Chevron Corporation**

Como miembro destacado por más de cinco años en nuestra Asociación, es una de las empresas líderes de energía en el mundo. Fundada hace 120 años, dirige negocios en 180 países con más de 53 mil empleados. Producen y transportan petróleo y gas natural, refinan, comercializan y distribuyen combustible y otros productos. Su sede se encuentra en San Ramón California. Según Alí Moshiri, presidente de Chevron Latin América Upstream, el otorgamiento de la licencia en el Bloque "Cardón III" apoya la estrategia caribeña de Gas regional, que incluye recursos en Trinidad & Tobago, Colombia y Venezuela.

En Venezuela, Chevron posee el 100% de participación en el Bloque 3 de Plataforma Deltana y comparte con ConocoPhillips y Pdvsa el Bloque 2 con un 60% de participación. Recientemente, ha perforado con éxito una serie de pozos exploratorios en esa zona costa afuera. También Chevron opera los campos Boscán y LL652 en el Occidente y tiene una participación de 30% en el proyecto Hamaca en la Faja del Orinoco. Posee en el país una red de 84 estaciones de servicio Texaco. Comercializa lubricantes para vehículos y clientes industriales y distribuye combustible para aviación en el aeropuerto de Valencia. Con Deltaven, Chevron Corp. tiene una alianza estratégica para proveer el 80% de los aditivos para lubricantes que requiere esa filial.

En los países que opera Chevron Corp. se ha destacado por su reconocida labor con las comunidades, integrando a sus empleados a las actividades comunitarias de la empresa. Un ejemplo loable de ello es el Programa de Talleres para escuelas públicas llevado a cabo junto con la organización Junior Achievement y el Programa voluntario de Becas de estudio de Fé y Alegría, ambos desarrollados por empleados de Chevron para América Latina en Caracas. De la misma manera, Chevron Corp. financia un programa de Cirugía Plástica reconstructiva para niños de bajos recursos con problemas de labio leporino y deformaciones faciales, que viene llevando a cabo médicos especialistas internacionales de Rotaplast International Inc.

Producción Ejecutiva: Noris Gómez y Nancy Pérez

**Derechos Reservados**

**Asociación Venezolana Procesadores de Gas**

Depósito Legal Nro. ppx200503CS402

ISSN: 1856 - 2841

Multicentro Empresarial del Este, Torre Libertador, núcleo B, piso 15, oficina B-152, entre avenidas Libertador y Francisco de Miranda, Chacao. Caracas.

Telfs: (58-0212) 265.58.17, 265.54.28 Fax: 261.58.55

e-mail: avpg@venezuelagas.net