



El Estado argentino: camino a convertirse en el principal productor de hidrocarburos del país

El Estado argentino: camino a convertirse en el principal productor de hidrocarburos del país

Por *Federico Bernal*

Buenos Aires, Abril de 2008

Con las reformas estructurales de los noventa la tan ansiada y planificada desregulación y privatización de la industria petrolera y energética en la Argentina se hicieron realidad. El modelo de gestión privada de la energía (un sistema que para funcionar y “regularse” depende exclusivamente de las señales de precios del mercado), se abrió paso desplazando al modelo de gestión pública. El proyecto de desindustrialización y atraso tecnológico del aparato productivo nacional, con sus consecuentes crisis y conflictos políticos y sociales, amén de su vulnerabilidad económica externa y subordinación financiera internacional, así lo demandaba.

Pero de 2003 a la fecha el “intervencionismo” de mercado en el sector ampliado de la energía comienza a revertirse. Cinco años después, el Estado comienza no sólo a gestionar sino a convertirse en el actor central del sector. En efecto, y al margen de las contradicciones y cuestiones aún irresueltas, dos hechos ratifican el cambio de modelo. El primero de ellos: el lanzamiento y la ejecución del **Plan Energético 2004-2013** (analizado oportunamente en el Suplemento Cash 27/1/08); y el segundo, la decisión oficial de convertir al Estado (a través de ENARSA) en el principal actor exploratorio y productor de petróleo y gas natural del país.

Como se sabe, la matriz energética primaria de la Argentina depende en un 90% de los hidrocarburos, mientras que la termoelectricidad participa con el 56% de la generación eléctrica neta, abastecida a su vez en un 83% por gas natural (promedio del segundo semestre de 2007 – CLICeT). A pesar de ello y de acuerdo al panel de energía del pasado Coloquio de IDEA, entre 1990 y 2007 la actividad exploratoria privada (más Petrobras) se caracterizó por una “notoria disminución en la perforación de pozos exploratorios; la concentración de la actividad en cuencas productivas, la actividad moderada en áreas de mayor riesgo y nula en cuencas no productivas; la disminución del tamaño de los yacimientos descubiertos y el fuerte déficit de inversión en exploración”. Un *mea culpa* que no hace más que demostrar una constante histórica: el Estado (YPF SE) invirtió un 50 a un 70% más en exploración que el sector privado, números que ratifican su inoperancia y desinterés a la hora de compatibilizar el pago de dividendos a sus accionistas con la seguridad energética nacional.

En este sentido y en consonancia con el cambio en el modelo energético, ENARSA retoma la tradición exploratoria y productiva de la YPF estatal, y lo hace en un contexto desfavorable en materia de acceso a las cuencas productivas y a las mejores no productivas *on-shore* con las que cuenta el país. De aquí que sus mayores esfuerzos exploratorios se concentren en el mar argentino, sin que por ello implique cesión alguna



de las áreas trabajadas o de las reservas descubiertas. La producción se controlará a través del Estado y se priorizará el abastecimiento interno. Al respecto, ENARSA pone a disposición ocho áreas de su titularidad para las tareas exploratorias *off-shore*, previendo el lanzamiento de otras nuevas y que en muy poco tiempo ampliarán el espectro operatorio con el objetivo final de su desarrollo total. Asimismo, y según trascendió extraoficialmente, se espera que la primera perforación estatal en el mar argentino (en alianza con Repsol-YPF, Sipetrol y ENAP) se realice durante el segundo semestre de este año.

En materia de provisión de petróleo, PDVSA y ENARSA finalmente acordaron para el bloque 6 de la Faja del Orinoco un 60% y 40%, respectivamente. Un esquema accionario más que interesante cuando se lo compara con otros contratos en la Faja y que confirma el espíritu sudamericano, solidario e integracionista encarado por ambos países. El acuerdo con PDVSA asegurará al país una producción de 200 a 250 mil barriles diarios durante los próximos 20 años, abierto a renovaciones futuras. Una cifra cercana a la producción promedio registrada por Repsol-YPF durante 2007 o al 36% de la producción total nacional a diciembre de 2007 (IAPG). Una vez concluida la certificación del bloque, prevista para mediados de año, se comenzará con la construcción de una planta mejoradora de crudo (extra pesado a convencional) y con la elaboración del plan de desarrollo del campo. De no existir mayores inconvenientes, la primera e histórica perforación será una realidad para fines de 2008, principios de 2009.

En cuanto a la provisión de gas natural, ENARSA prevé en breve la construcción de una planta de regasificación de gas natural licuado (LNG) en Bahía Blanca, con capacidad máxima para unos 10 millones de m³ diarios. El gas procesado por esta planta vendrá fundamentalmente de Venezuela, entre otras potencias gasíferas. Asimismo y consecuencia de un acuerdo 50-50 entre ENARSA, ANCAP y UTE, una segunda planta espera construirse en Uruguay, de igual capacidad que la anterior. Si bien una cantidad importante del gas regasificado se destinará al mercado uruguayo, la Argentina recibirá una proporción destacable. La sumatoria de los proyectos de LNG más el gas boliviano traído vía Gasoducto del NEA (27,7 millones de m³ diarios en 2011), harán de la oferta primaria gasífera en manos de ENARSA la principal del país a partir de 2011-2012.

Cabe destacar que la estrategia gasífera nacional se asienta en los mismos principios que rigen la de las grandes potencias y bloques regionales mundiales: 1) la duplicidad “gas natural licuado (LNG) – gas por gasoducto” del suministro externo; 2) la diversificación de las fuentes (por ejemplo EEUU y la Unión Europea tienen ambos un proveedor principal seguido por tres menores); y 3) el aseguramiento de proveedores cuyas reservas superen el 2% de las reservas mundiales. A diferencia de otros consumidores, la Argentina presenta la ventaja de la proximidad geográfica del proveedor, pudiendo además contribuir directamente en su estabilidad política por formar parte junto a la nación exportadora de un mismo bloque de poder (UNASUR).

Ante la inacción de los operadores privados y de Petrobras, con el objetivo de detener la caída progresiva del horizonte de reservas (desde 1989) y satisfacer la creciente demanda interna, el Estado se perfila como el principal productor (proveedor) de



petróleo y gas natural del país en los próximos años, única fórmula compatible con un modelo nacional productivo y socioeconómicamente justo y desarrollado.

Federico Bernal. Buenos Aires, 25 de Abril de 2008.



NOTAS SOBRE EL AUTOR

Federico Bernal

- Es bioquímico y biotecnólogo de la Universidad de Buenos Aires.
- Fue becario de investigación en el Instituto Nacional de Tecnología Agropecuaria (INTA), en el Instituto Nacional de Alimentos (INAL) y en el Instituto Nacional de Medicamentos (INAME).
- Desde hace varios años se desempeña como Director Ejecutivo de la Sociedad Iberoamericana de Información Científica (SIIC) y como Director Editorial del Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICeT).
- También se desempeña como colaborador del Área de Recursos Energéticos y Planificación para el Desarrollo del IDICSO (Universidad del Salvador), y como columnista especializado en materia energética del periódico Página/12 y del mensuario Le Monde Diplomatique "el Dipló" (Edición Cono Sur).
- En 2006 fue conductor del programa de TV por cable "Conciencia y Energía", transmitido por Canal Metro.
- Ha participado como expositor en numerosos seminarios y congresos nacionales e internacionales sobre la problemática energética de Argentina y de América Latina.
- Entre sus últimas publicaciones, se destacan: *"Petróleo, Estado y Soberanía. Hacia la empresa multiestatal latinoamericana de hidrocarburos"* (Ed. Biblos, Buenos Aires, 2005) y co-autor de *"Cien años de petróleo argentino. Descubrimiento, saqueo y perspectivas"* (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2008).
- Es bisnieto del Ing. Enrique Hermitte, descubridor del petróleo argentino en Comodoro Rivadavia, el 13 de Diciembre de 1907.



Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas

<http://www.cienciayenergia.com>

Buenos Aires, República Argentina

Ciencia y Energía es el Portal de Internet Oficial del CLICeT



Staff del CLICeT

Dirección Editorial

Federico Bernal y Ricardo De Dicco
editorial@cienciayenergia.com

Dirección de Investigación Científico-Técnica

Ricardo De Dicco y José Francisco Freda
investigacion@cienciayenergia.com

Dirección Comercial y Prensa

Juan Manuel García
comercialyprensa@cienciayenergia.com

Dirección de Arte y Diseño Gráfico

Gabriel De Dicco
webmaster@cienciayenergia.com



Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas

<http://www.cienciayenergia.com>

Buenos Aires, República Argentina

Ciencia y Energía es el Portal de Internet Oficial del CLICeT



Coordinadores de los Departamentos de la Dirección de Investigación Científico-Técnica

- ***Latinoamérica e Integración Regional***
Gustavo Lahoud y Federico Bernal
- ***Defensa Nacional, Seguridad Hemisférica y Recursos Naturales***
Gustavo Lahoud
- ***Industria, Ciencia y Tecnología para el Desarrollo***
Federico Bernal y Ricardo De Dicco
- ***Estadística, Prospectiva y Planificación Energética***
Ricardo De Dicco, José Francisco Freda y Alfredo Fernández Franzini
- ***Energía en Argentina***
Federico Bernal
- ***Energía en el Mundo***
Facundo Deluchi y Gustavo Lahoud
- ***Energías Alternativas y Renovables***
Juan Manuel García y Federico Bernal
- ***Tecnología Nuclear Argentina***
Ricardo De Dicco y Facundo Deluchi
- ***Tecnología Aeroespacial Argentina***
Ricardo De Dicco y Facundo Deluchi



Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas

<http://www.cienciayenergia.com>

Buenos Aires, República Argentina

Ciencia y Energía es el Portal de Internet Oficial del CLICeT