



Análisis de la producción e importación de gas natural en el primer cuatrimestre de 2015

**Análisis de la producción e importación de gas natural
en el primer cuatrimestre de 2015**

Por Ricardo De Dicco*

Tabla de Contenidos

Presentación	3
Análisis de la producción nacional y de la importación de gas natural en el primer cuatrimestre de 2015.....	4
La cuestión del gas y los medios de desinformación masiva.....	10
Referencias bibliográficas	16

* Ricardo De Dicco es Director de Investigación Científica y Tecnológica del OETEC.

Presentación

El presente informe tiene por objeto analizar la evolución mensual de la producción nacional y de la importación de gas natural de Argentina durante el primer cuatrimestre de 2015. En un segundo y breve capítulo indaga sobre la desinformación producida por los medios concentrados de prensa y por ex secretarios de Energía respecto a las verdaderas causas que provocaron a partir de 2004 la importación de gas natural procedente de Bolivia y desde 2008 de GNL, sobre el despacho nacional de gas natural y sobre el ocultamiento de las obras de infraestructura gasífera realizadas y en ejecución en el contexto del Plan Energético Nacional vigente.

Resumen Ejecutivo del primer capítulo

En el primer cuatrimestre de 2015 los volúmenes correspondientes a la producción nacional de gas natural aumentaron 3,6% en relación a igual período del año anterior, mientras que los volúmenes de importación de gas natural (boliviano + GNL) mostraron una disminución de 23,8% en el período estudiado, permitiendo un ahorro de divisas superior a los US\$ 800 millones.

Distintas situaciones se conjugaron para que se pudiera arribar a este resultado:

- Reducción de los precios del barril de petróleo y de sus derivados en el mercado internacional, que al igual que el GNL (gas natural licuado), disminuyeran el valor del gas natural que se importa de Bolivia por resultar su precio de una fórmula que lo varía en función de los internacionales.
- Una caída en la demanda de los hidrocarburos importados que consume el parque de generación termoeléctrica, debido a una mayor participación de la producción nacional de gas natural.
- Un aumento en la producción nacional de petróleo y de gas natural liderada por YPF.
- Un benigno comienzo del otoño favoreció la disminución de las importaciones de GNL.
- La intervención del Ministerio de Planificación Federal, que a través de la Secretaría de Energía de la Nación, impulsó una más eficiente utilización y control de la infraestructura del mercado ampliado de la energía.

Ricardo De Dicco. Buenos Aires, 17 de Junio de 2015.

Análisis de la producción nacional y de la importación de gas natural en el primer cuatrimestre de 2015

La producción nacional de gas natural alcanzó su pico máximo en 2004, comenzando a declinar a partir del año siguiente, debido a la desinversión provocada por el oligopolio petrolero liderado por la YPF gestionada por Repsol como respuesta a la decisión del Gobierno Nacional de cumplir con la seguridad jurídica de los ciudadanos argentinos correspondiente a la satisfacción de las necesidades del mercado interno (leyes 17.319 y 24.076) en detrimento de las exportaciones que sólo beneficiaban a los agentes económicos privados que las realizaban.

En los últimos años, la producción gasífera nacional mostró las siguientes disminuciones: 2,7% en 2010 respecto a 2009, 3,4% en 2011 respecto a 2010, 3,1% en 2012 respecto a 2011 y 5,5% en 2013 respecto a 2012. Como resultado de la recuperación de YPF por parte del Estado Nacional en Abril de 2012 y del Decreto 1277 del mismo año, las principales empresas productoras de gas natural iniciaron a partir de 2013 compulsivas inversiones en los yacimientos maduros, en el descubrimiento de nuevas áreas y en el desarrollo de nuevas técnicas de explotación (tight gas) y de formaciones geológicas de gas de esquisto (shale gas). A consecuencia de ello, en 2014 se logró frenar las tendencias declinantes en las producción gasífera nacional iniciadas en 2005, registrándose una caída de apenas 0,3% en relación a 2013.

Pero los resultados más relevantes de las inversiones promovidas por el Gobierno Nacional comienzan a registrarse en el primer cuatrimestre de 2015: la producción nacional de gas natural aumentó 3,6% en relación a igual período del año anterior. En sentido opuesto, las importaciones de gas natural boliviano que comenzaron a partir de 2004 y las de gas natural licuado (GNL) a partir de 2008, que en 2014 alcanzaron su pico máximo, incrementándose en 10,3% respecto a los volúmenes importados el año anterior, en el primer cuatrimestre de 2015 registraron una caída de 23,8% en relación a igual período del año anterior, obteniéndose un ahorro de US\$ 808,2 millones.

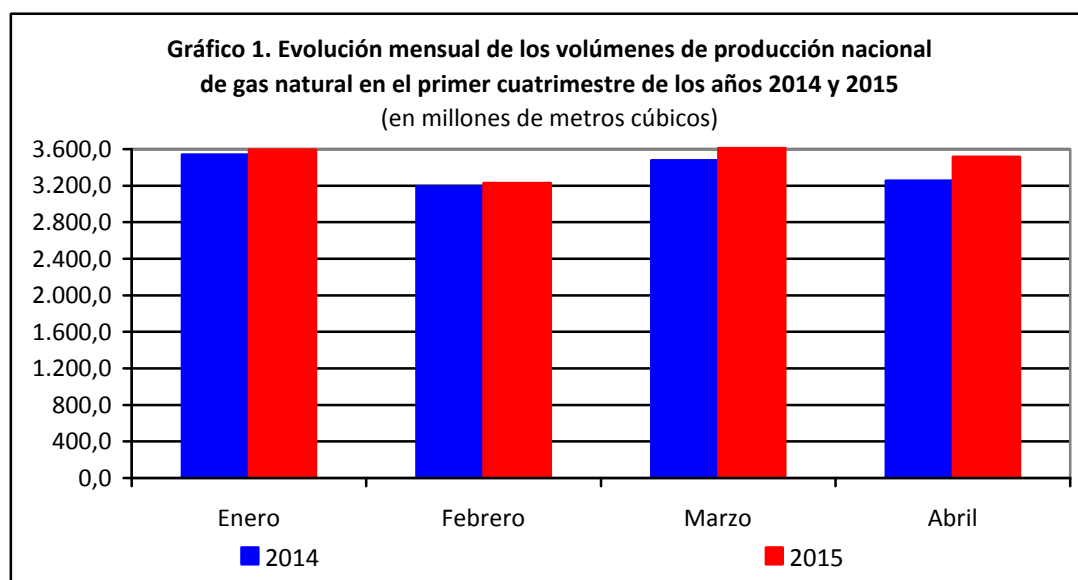
En ese sentido, se observa que la participación de la producción nacional en la oferta total de gas natural en el primer cuatrimestre de 2015 fue de 81,4%, registrándose un incremento de 6,7% respecto a igual período del año anterior. Mientras que la participación de la importación (de gas boliviano y de GNL) en la oferta total de gas natural en el primer cuatrimestre de 2015 fue de 18,6%, registrando una caída de 21,5% respecto a igual período del año anterior.¹

¹ Según el grupo de los 8 ex secretarios de Energía, en representación del señor Apud, que estuvo apenas 8 días en dicho cargo durante la administración de Fernando de la Rúa, en Argentina "Tenemos aproximadamente un 40% de déficit de gas que se compensa con importaciones": <http://www.infobae.com/2015/06/16/1735664-deficit-energetico-argentina-importa-el-40-del-gas-que-consume>

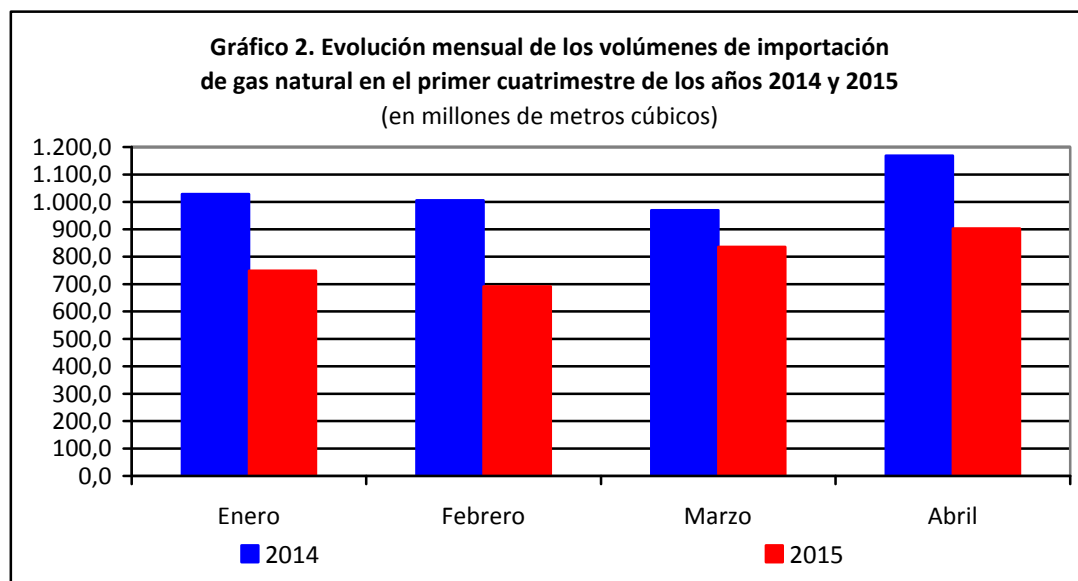
A continuación se presenta una tabla y los gráficos correspondientes a la evolución mensual de los volúmenes de producción nacional y de importación de gas natural (boliviano + GNL) en el primer cuatrimestre de 2015 respecto a igual período del año anterior:

Tabla 1. Evolución mensual de los volúmenes de producción nacional y de importación de gas natural en el primer cuatrimestre de 2015 respecto a igual período del año anterior (en millones de metros cúbicos)					
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	TOTAL
Producción Local	3.595,4	3.229,4	3.611,3	3.515,8	13.951,9
<i>Variación % 2014-2015</i>	1,6	1,2	3,8	8,0	3,6
Importación	748,6	691,8	835,5	902,9	3.178,9
<i>Variación % 2014-2015</i>	-27,2	-31,2	-13,8	-22,7	-23,8
OFERTA TOTAL	4.344,0	3.921,2	4.446,8	4.418,7	17.130,8
<i>Variación % 2014-2015</i>	-4,9	-6,6	0,0	-0,1	-2,9

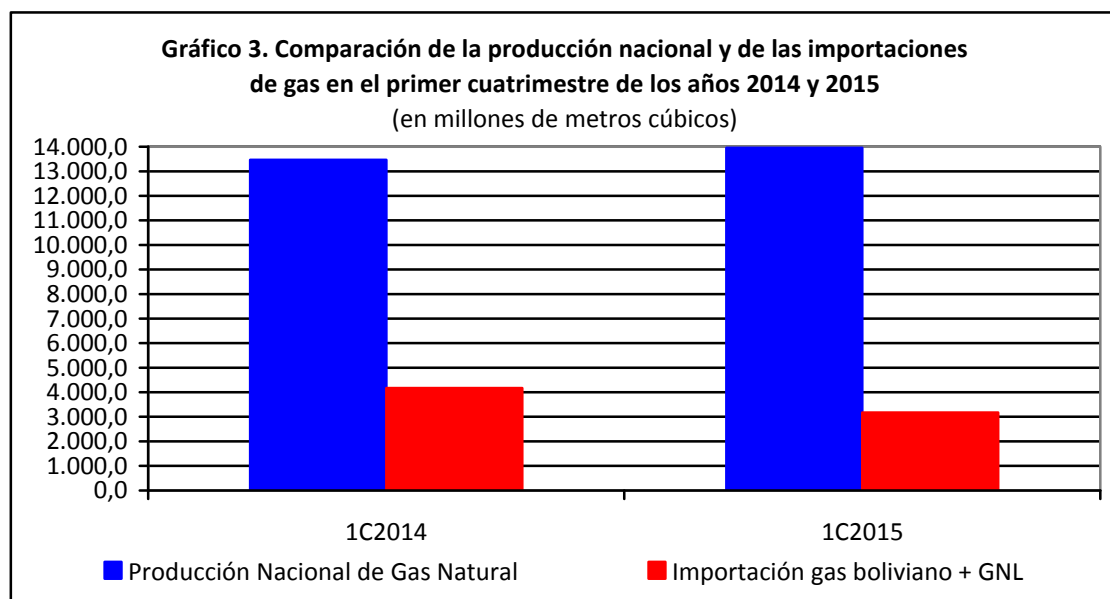
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Cabe destacar que en 2013 la nueva gestión pública de YPF logró frenar las tendencias declinantes en la producción de hidrocarburos heredada de la gestión Repsol, que en el caso del gas natural registró un aumento de 2% en relación a 2012. En 2014 la producción gasífera de YPF se incrementó en 12,5%. En el primer cuatrimestre de 2015, la producción gasífera de YPF ascendió 15,1% en relación a igual período del año anterior. Este dato es muy importante, considerando que YPF es el principal productor gasífero del país, concentrando actualmente una cuota de

mercado del 30,4% (cuando se recuperó la empresa, en Abril de 2012, YPF concentraba el 22,9% de la producción nacional de gas natural).

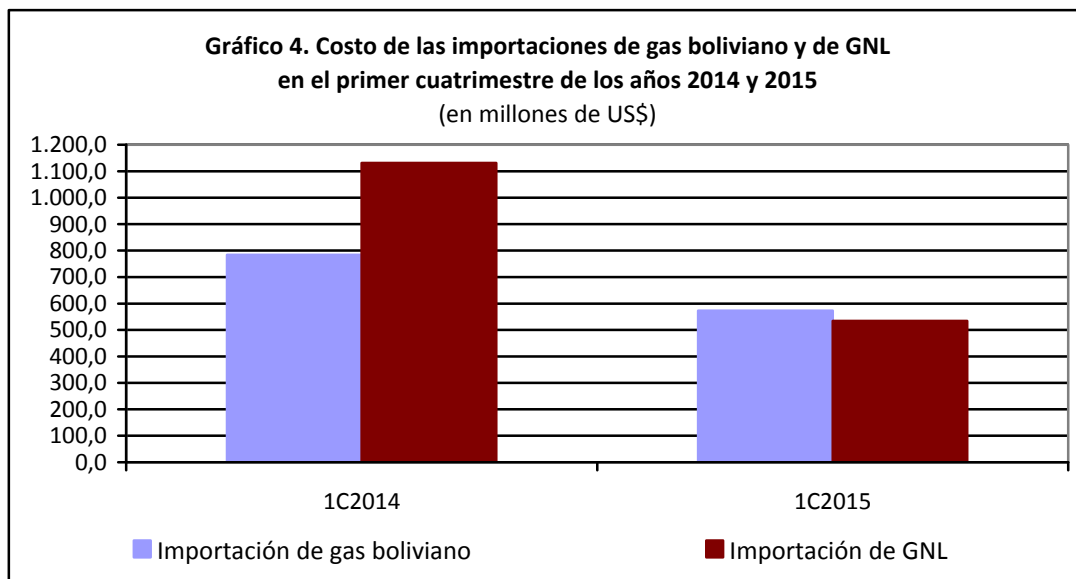
A continuación se presenta una tabla y los gráficos correspondientes a los volúmenes y montos de importación de gas natural boliviano y de GNL en el primer cuatrimestre de 2015 respecto a igual período del año anterior.

Como se puede observar, los volúmenes de gas natural procedentes de Bolivia durante el período estudiado apenas se incrementaron en 0,9%, mientras que el costo de esa importación disminuyó en 27%, permitiendo un ahorro de US\$ 211,4 millones. Ello como consecuencia de la reducción del precio del gas boliviano, que pasó de US\$ 11 el millón de BTU a US\$ 7,8 el millón de BTU, por resultar su precio de una fórmula que lo varía en función de los internacionales. En el caso de los volúmenes importados de GNL, durante el período estudiado se observa una significativa disminución de 46,1%, y en igual sentido el costo de importación declinó 52,8%, permitiendo un ahorro de US\$ 596,8 millones. En suma, los volúmenes importados de gas natural (procedente de Bolivia + GNL) descendieron en el primer cuatrimestre de 2015 un 23,8%, y el costo de esas importaciones cayeron 42,2%, permitiendo un ahorro de US\$ 808,2 millones.

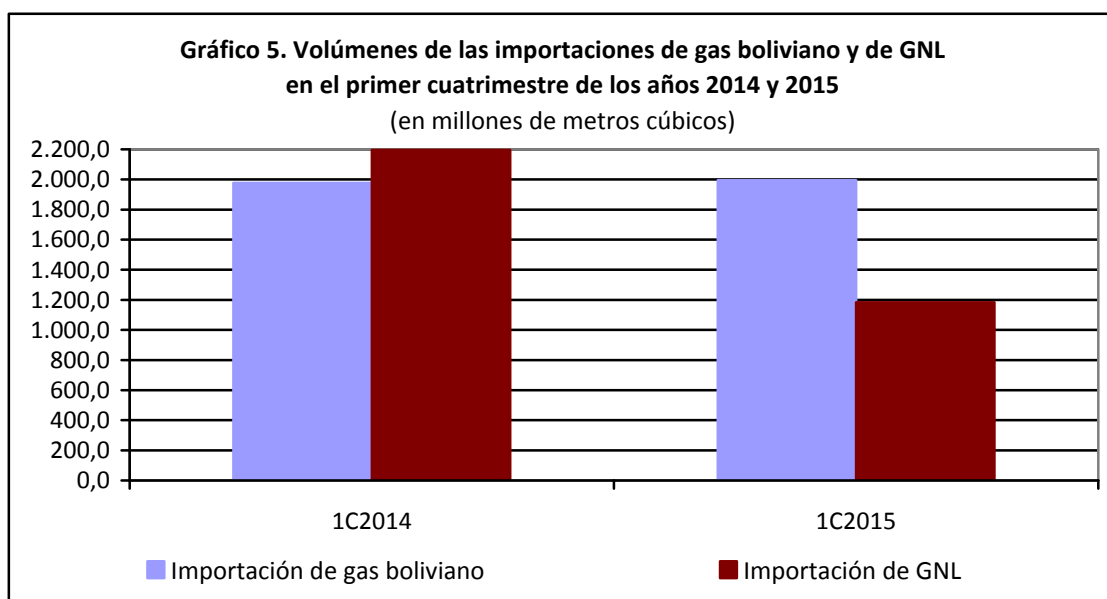
Tabla 2. Volúmenes y costos de las importaciones de gas natural boliviano y de GNL en el primer cuatrimestre de los años 2014 y 2015 (en millones de metros cúbicos y de US\$ según corresponda)

	1C2014	1C2015	Diferencia	Variación %
Gas Boliviano (millones de US\$)	784,1	572,7	-211,4	-27,0
Gas Boliviano (millones de m3)	1.976,9	1.995,4	18,5	0,9
GNL (millones de US\$)	1.130,9	534,1	-596,8	-52,8
GNL (millones de m3)	2.195,4	1.183,5	-1.011,9	-46,1
TOTAL Importado (millones de US\$)	1.915,0	1.106,8	-808,2	-42,2
TOTAL Importado (millones de m3)	4.172,3	3.178,9	-993,4	-23,8

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Distintas situaciones se conjugaron para que se pudiera arribar a este resultado:

- Reducción de los precios del barril de petróleo y de sus derivados en el mercado internacional, que al igual que el GNL (gas natural licuado), disminuyeran el valor del gas natural que se importa de Bolivia por resultar su precio de una fórmula que lo varía en función de los internacionales.
- Una caída en la demanda de los hidrocarburos importados que consume el parque de generación termoeléctrica, debido a una mayor participación de la producción nacional de gas natural.
- Un aumento en la producción nacional de petróleo y de gas natural liderada por YPF.
- Un benigno comienzo del otoño favoreció la disminución de las importaciones de GNL.²
- La intervención del Ministerio de Planificación Federal, que a través de la Secretaría de Energía de la Nación, impulsó una más eficiente utilización y control de la infraestructura del mercado ampliado de la energía.

Resulta interesante leer los editoriales de los medios de desinformación masiva que suelen ocultar los resultados positivos y tergiversar las problemáticas en la cuestión del gas, evitando explicar a sus lectores cuáles fueron las causas que provocaron la importación gasífera a partir de 2004. Sobre este aspecto abordaremos en el próximo capítulo.

² Según CAMMESA, la temperatura media de Marzo de 2015 fue de 22,9°C, el mismo mes del año anterior fue de 20,7°C y la histórica del mes es de 21,5°C. Similar tendencia se registró en la temperatura media de Abril de 2015, que fue de 20,6°C, considerando que el mismo mes del año anterior fue de 18,3°C y la histórica del mes es de 17,8°C.

La cuestión del gas y los medios de desinformación masiva

¿Por qué Argentina importa gas boliviano desde 2004 y GNL desde 2008?³

El sofisma de "crisis energética" proveniente del neoliberalismo como crítica al Plan Energético Nacional lleva ya once años. Arrancó en 2004, específicamente cuando el Presidente Néstor Kirchner comenzó a cuestionar los acuerdos gasíferos firmados por Menem y Frei a mediados de la década del '90. ¿Cuál era la situación al año de asumido el primer gobierno kirchnerista? La Argentina exportaba gas natural a Chile, recurso estratégico y natural no renovable de gran participación en la matriz energética nacional. Millones de argentinos sin acceso al servicio público de gas distribuido por redes, provincias enteras sin gasoductos troncales que le suministrasen gas por redes, padecerían el engendro de ver cómo las administraciones de Menem y De la Rúa construían gasoductos para llevar nuestro gas más allá de la cordillera, pasando de largo por las necesidades de consumo local, desabasteciendo y boicoteando la industrialización, golpeando fuerte la calidad de vida de la sociedad.

En efecto y a mediados de 1995, las administraciones de Argentina y de Chile firmaron un acuerdo de complementación económica que estableció las normas de regulación de la interconexión gasífera y suministro de gas entre ambas naciones. El mismo comprometía a nuestro país a efectuar exportaciones de gas natural a Chile de acuerdo a las tarifas y volúmenes que empresas privadas de ambos lados de la frontera consensuaran. Dicho acuerdo se logró bajo el supuesto pretexto de que en la Argentina existía un excedente importante de gas natural y que por tal motivo había que exportarlo. Sin embargo y en aquel entonces, más del 60% de la población argentina carecía de acceso al gas natural por redes, la participación de este hidrocarburo en la matriz energética se venía incrementando en nuestro país por el aumento de la potencia instalada del parque de generación térmico-fósil y la perspectiva para los siguientes diez años señalaba que tales compromisos no podían llegar a ser cumplidos. Esta información era de conocimiento pleno en la Secretaría de Energía de la Argentina y de la entonces Comisión de Energía de Chile al momento de firmarse el citado acuerdo en 1995. Los volúmenes exportados a Chile se vendían a US\$ 2 el millón de BTU, mientras que del otro lado de la frontera se comercializaban a US\$ 29 el millón de BTU. Una verdadera estafa.

³ Originalmente publicado por Ricardo De Dicco en Enero de 2014 en el website del OETEC, en el documento de trabajo titulado "*Indicadores Energéticos de Argentina - Enero de 2014*" (25/01/2014): <http://www.oetec.org/informes/indicadoresenergeticos250114.pdf>

Luego fue reproducido parcial o totalmente, según corresponda en los libros: "*Ex secretarios de Energía bajo la lupa*", de Federico Bernal, Ignacio Sabbatella y Ricardo De Dicco (Editorial Planeta, Diciembre/2014) y "*Operación Nisman*", de Federico Bernal y Ricardo De Dicco (Editorial Planeta, Abril/2015); y en el documento de trabajo de Ricardo De Dicco publicado en el website del OETEC bajo el título: "*Décimo primer aniversario del Plan Energético Nacional 2004-2019*" (11/05/2015): <http://www.oetec.org/informes/dediccoplanenergetico110515.pdf>

Por otra parte, luego de la inauguración del gasoducto NEUBA II en 1988 no hubo ninguna inversión hasta 2004 que permitiera aumentar la capacidad de transporte troncal de gas natural en el interior del país; sin embargo, se construyeron una decena de gasoductos de exportación (inaugurados entre 1996 y 2003) que a lo largo de su extensión no brindaban acceso al gas natural por redes a ninguna localidad argentina. Esta información es de público acceso y se encuentra perfectamente detallada por el Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS) de la República Argentina.

Las exportaciones a granel de gas natural de la Argentina (más del 90% destinadas a Chile, y el resto a Brasil y a Uruguay) comenzaron en el año 1997, y mantuvieron un crecimiento significativo y sin interrupciones hasta el año 2004. A partir de 2005, y notablemente desde 2007, tales exportaciones gasíferas comenzaron a declinar por solicitud de la Secretaría de Energía de la Nación, dependiente del Ministerio de Planificación Federal, a los efectos de satisfacer las necesidades del mercado interno, en coincidencia con el respeto a la seguridad jurídica de los ciudadanos argentinos (leyes 17.319 y 24.076). ¿Cómo se empezó a cambiar semejante robo al pueblo argentino? El gobierno nacional resolvió exigir a las empresas que operaban en nuestro país satisfacer prioritariamente las necesidades de consumo gasífero del aparato productivo nacional, en detrimento de las exportaciones que sólo beneficiaban a empresas privadas, las cuales habían demostrado que las rentas extraordinarias internalizadas durante el auge de exportación gasífera (1997-2007) y los respectivos aumentos sistemáticos en las tarifas dolarizadas de gas por redes (1993-2000) no fueron destinadas a la expansión del sistema nacional de transporte troncal y al sistema de distribución, respectivamente, sino por el contrario una parte del capital obtenido fue transferido al exterior y otra a la construcción de una decena de gasoductos de exportación que en su trayecto dentro del territorio argentino no abastecían a ninguna aglomeración urbana.

Ahora bien y según el ENARGAS, los volúmenes exportados de gas natural durante el período 1997-2007 suman 52.041,2 millones de metros cúbicos, es decir, el equivalente al pico de producción anual registrado en 2004, o si se prefiere el equivalente a 1,2 veces la demanda anual de gas natural por redes del aparato productivo nacional en 2013. Más importante aún, esos volúmenes de gas natural exportados durante 10 años equivalen a 2 veces los volúmenes de gas natural importados de Bolivia durante el período 2004-2013, o a casi 3 veces los volúmenes de gas natural licuado (GNL) importados durante el período 2008-2013. Por consiguiente, la exportación de gas argentino durante el período 1997-2007 fue equivalente a 1,2 veces los volúmenes importados de gas boliviano y de GNL. Dicho de otra forma, de haberse defendido y respetado durante los años '90 la seguridad jurídica de los ciudadanos argentinos, manifestada en las leyes 17.319 y 24.076 (prohíben la exportación de gas cuando el mercado interno está insatisfecho), se hubiera evitado que un pequeño grupo de empresas que se benefició con el 70% de libre disponibilidad de las divisas generadas por exportación de gas, explotara

irracionalmente nuestros yacimientos (al día de hoy muestran un horizonte de vida inferior a los 7 años).

Si no fuera por las formaciones geológicas de explotación no convencional (como Vaca Muerta) que comenzaron a desarrollarse con inversiones genuinas y constantes a partir de 2013, nuestro país estaría hoy a un paso de convertirse en importador total de petróleo y gas. En este sentido, en 1995 se tendría que haber exigido a las empresas invertir sus ganancias para ampliar la capacidad de transporte troncal y de distribución de gas por redes, así como en el desembolso de inversiones de capital de riesgo en exploración, tanto en la adquisición de nuevas tecnologías de recuperación como en la ampliación de las fronteras productivas de yacimientos en explotación; también, se las debería haber obligado a invertir en la búsqueda de nuevos yacimientos convencionales y en el desarrollo de formaciones shale, al igual que en el aumento sostenido de la producción gasífera mediante una explotación racional de este recurso natural y estratégico no renovable. Pero nada de eso se hizo.

En fin y recapitulando, cuando el Presidente Néstor Kirchner decidió comenzar a revertir todo este engendro -en sus propias palabras: "Mi tarea es garantizar el abastecimiento del país" (diario La Nación, 29 de abril de 2004), el lobby de las empresas que negociaban a espaldas del pueblo argentino y en detrimento de la seguridad jurídica de la ciudadanía entraba en acción. Y fue justamente allí, en 2004, que para atemorizar a la población impusieron mediáticamente la falacia de una Argentina en "crisis energética". Les resultaba inconcebible que el gobierno nacional luchara para que el gas argentino se destine primero a sus ciudadanos. A modo de emblemático ejemplo, véase la nota firmada por el relator neoliberal Joaquín Morales Solá, del 29 de abril de 2004, titulada "*La crisis energética profundiza las heridas con Chile*" (el diario La Nación defendiendo la depredación -estafa- de nuestro gas natural, contrarrestando el mismo día la posición del Presidente de la Nación); una de las primeras notas periodísticas al respecto que denotan una profunda ignorancia por quien la escribió, nula capacidad de análisis objetivo y rigurosidad científica en la investigación, lo cual explica su verdadero propósito: manipular negativa y periódicamente a la opinión pública con desinformación, que es la esencia del relato anti-kirchnerista.

Administración del despacho nacional de gas natural

El martes 16 de Junio de 2015 los medios de desinformación masiva publicaron editoriales abordando los cortes de gas a las industrias como si fueran resultado de un procedimiento basado en el antojo y capricho del gobierno de turno, o lo que es peor, dando a entender que es resultado de una pésima planificación estratégica en materia de política energética.⁴

⁴ <http://www.lanacion.com.ar/1802129-por-el-frio-cortaron-40-el-gas-a-mas-de-300-industrias>
http://www.ieco.clarin.com/economia/gas-cortes_0_1376862787.html

A continuación se analizará brevemente cómo se encuentra establecido en Argentina el control de despacho de gas natural durante los meses de otoño e invierno. El control de despacho de gas se efectúa diariamente y se realiza mediante controles de presión de, al menos, dos veces al día:

- Días de invierno u otoño que por su severidad podría presentarse riesgo de disminución de line pack (gas acumulado en gasoducto), se procede así: el consumo prioritario es el residencial, comercial y GNC, y a estos usuarios nunca se les corta el servicio por razones de Seguridad Nacional. Cubierto este consumo la prioridad es el consumo industrial contratado en firme. Cubierto este consumo lo que queda se distribuye entre las usinas termoeléctricas. El consumo industrial contratado interrumpible es el que se corta. Se debe tener en cuenta que las industrias contratan en forma interrumpible parte de su consumo para ahorrarse el costo de contratar en firme. Tendría que ser de extrema severidad climática en un día en particular como para establecer un nivel de interrupción de suministro superior.
- Días de invierno u Otoño en que hay severidad climática pero sin riesgo de disminución de line pack, se procede así: el consumo prioritario es el residencial, comercial y GNC, y a estos usuarios nunca se les corta el servicio. Cubierto este consumo, la prioridad es el consumo industrial contratado en firme. Cubierto este consumo, lo que queda se distribuye entre las centrales termoeléctricas. El remanente se distribuye entre el consumo industrial contratado interrumpible.
- Resto de días de invierno u Otoño donde no hay riesgo de disminución de line pack, se procede así: prácticamente no hay cortes, salvo en alguna zona puntual donde sea muy severo el clima y a los efectos de mantener la presión en los caños.

Las obras de infraestructura que los medios de desinformación masiva ocultan

El Ministerio de Planificación Federal gestionó entre 2004 y 2014, en el contexto del Plan Energético Nacional vigente, planes de inversión en infraestructura energética por más de AR\$ 146.000 millones, de los cuales el 78% correspondieron a inversiones públicas, y el resto a inversiones mixtas y privadas. Entre los resultados obtenidos, podemos destacar:

- Incorporación de potencia instalada al SADI 2004-2014: 11.590 MW.
- Extensión de red líneas de alta y extra alta tensión 2004-2014: 5.810 km.
- Cantidad de hogares incorporados al SADI con acceso al servicio público de electricidad 2004-2014: 4,5 millones.
- 320.000 nuevos medidores comerciales e industriales conectados a la red eléctrica; 70.000 nuevos medidores rurales y de riego.

- Extensión del Sistema Nacional de Gasoductos Troncales 2004-2014: alrededor de 3.000 km.
- Cantidad de hogares incorporados al servicio público de gas natural por redes 2004-2014: 3 millones.
- 120.000 nuevos medidores comerciales e industriales conectados a la red de gas.

En todos los proyectos participó la Industria Nacional.

A continuación caracterizaremos la obra de infraestructura gasífera más importante del país: el Gasoducto del Noreste Argentino (GNEA). Tendrá una capacidad de transporte en su gasoducto troncal de hasta 11,2 millones de m³/diarios capaz de abastecer las necesidades de 3,4 millones de ciudadanos que viven en 168 localidades de 6 provincias argentinas: 31 de Formosa, 34 de Chaco, 37 de Santa Fe, 1 de Salta y 65 localidades entre Corrientes y Misiones. Las obras civiles consisten en 4.144 km de gasoductos troncales y de aproximación, 8 plantas compresoras y 165 plantas reguladoras. Esta mega obra es impulsada por el Estado Nacional a través de Energía Argentina S.A. (ENARSA), empresa pública dependiente del Ministerio de Planificación Federal, y se realiza en el marco del Plan Energético Nacional vigente desde 2004.

Cabe recordar que el Proyecto del GNEA nace en el Gasoducto de Integración Juana Azurduy (GIJA), en la provincia de Salta. El GIJA vincula Argentina y Bolivia mediante un gasoducto de 42 km de longitud. Esta obra, también a cargo de ENARSA, fue oficialmente inaugurada el 30 de Junio de 2011.

El Ministerio de Planificación Federal estimó oportunamente que la inversión pública requerida para el Proyecto del GNEA podría alcanzar los AR\$ 25.000 millones (casi US\$ 2.864 millones según cotización actual: US\$ 1 = AR\$ 8,73) y generar 25.000 puestos de trabajo directos (17.000 en las primeras dos etapas del Proyecto). Considerando los aproximadamente 15.000 km de redes domiciliarias, el Proyecto se expande a más de 19.100 km de cañerías (troncales, de aproximación y de distribución domiciliaria), y por consiguiente el monto total de inversión asciende a AR\$ 28.500 millones (casi US\$ 3.265 millones).

Los 4.144 de gasoductos troncales y de aproximación, fueron planificados para ser construidos en tres etapas: 798 km en la Etapa I, 2.200 km en la Etapa II y 1.146 km en la Etapa III. Veamos a continuación una breve caracterización de cada una de las mismas:

- Etapa I. Los contratos fueron firmados el 4 de Agosto de 2014 y las obras se encuentran en ejecución. Comprende tres tramos de gasoductos troncales de 24" cada uno que en conjunto suman 798 km: un tramo de 230 km en la provincia de Salta, otro de 303 km en Formosa y otro de 265 km en Santa Fe. La inversión pública de la primera etapa fue estimada en AR\$ 4.930 millones (casi US\$ 565 millones) y abastecerá a 23 localidades de 3 provincias: 1 en Salta, 8 en Formosa y 14 en Santa Fe. Cabe destacar que la primera soldadura

de esta etapa comenzó el 23 de Febrero de 2015 en la provincia de Formosa; días más tarde, el 16 de Marzo, se produjo la primera soldadura en la provincia de Santa Fe. Se estima que las obras de esta etapa deben concluir antes de fin de año.

- Etapa II. Los contratos fueron firmados el 14 de Enero de 2015. Comprende la construcción de 667 km de gasoductos troncales de 24" y 1.533 km de gasoductos de aproximación de 8", 6" y 4" en las provincias de Formosa, Chaco y Santa Fe, que en conjunto sumarán 2.200 km. La inversión pública para la segunda etapa fue estimada en más de AR\$ 11.348 millones (casi US\$ 1.300 millones) y abastecerá a 80 localidades de 3 provincias: 23 en Formosa, 34 en Chaco y 23 en Santa Fe. Estas obras demandarán un tiempo de construcción de 24 meses.
- Etapa III. Consiste en la construcción de 345 km de gasoductos troncales y 801 km de gasoductos de aproximación en 65 localidades de las provincias de Corrientes y de Misiones, que contemplan el cruce del río Paraná. Se estima que antes de fin de año deberían firmarse los contratos.

Las empresas que participarán en las etapas I y II, según informó la cartera aludida, son todas argentinas: Servicios Vertúa, Helpport, CPC, Techint, Contreras Hnos, Panedile, Rovella Carranza, Chediack, UCSA, Conta Walter Mario, BTU, Esuco, Víctor Contreras y JCR, todas ellas para las obras civiles. Mientras que la fabricación y provisión de cañerías quedó a cargo de M. ROYO S.A. y de Tenaris Siat S.A. de la Organización Techint.

Vale destacar que el 19 de Marzo de 2015 el mismo ministerio acordó con la provincia de Santiago del Estero extender la traza del GNEA hasta la localidad santiagueña de Selva, mediante la construcción de un gasoducto de 15 km, desde la localidad santafecina de Ceres.

Hoy, 17 de Junio de 2015, el Ministerio de Planificación Federal y el gobierno de la provincia de Formosa firmaron un convenio para el llamado a licitación pública para la construcción de redes de distribución de gas natural en 8 municipios de la citada provincia,⁵ beneficiando a 50.181 ciudadanos, que demandará una inversión pública superior a los AR\$ 209,4 millones.

⁵ Municipios de la provincia de Formosa que serán beneficiados por la inversión pública en la construcción de redes de distribución de gas natural: Los Chiriguanos, Laguna Yema, Pozo del Mortero, Ing. Guillermo N. Juárez, Pozo del Tigre, Estanislao del Campo, Juan G. Bazán y Las Lomitas.

Referencias bibliográficas

De Dicco, Ricardo (21/05/2015). *Inversiones en infraestructura eléctrica de generación y transporte 2004-2014*. Documento de Trabajo del Área de Energía del OETEC. <http://www.oetec.org/informes/obraselectricas160315.pdf>

De Dicco, Ricardo (11/05/2015). *Décimo primer aniversario del Plan Energético Nacional 2004-2019*. Documento de Trabajo del Área de Energía del OETEC. <http://www.oetec.org/informes/dediccoplanenergetico110515.pdf>

De Dicco, Ricardo (25/01/2014). *Indicadores Energéticos de Argentina - Enero de 2014*. Documento de Trabajo del Área de Energía del OETEC. <http://www.oetec.org/informes/indicadoresenergeticos250114.pdf>

Ministerio de Planificación Federal (17/06/2015): <http://www.minplan.gob.ar/noticia/21116/el-ministro-de-vido-se-reunio-con-el-gobernador-de-formosa-para-avanzar-con-obras-de-gas-complementarias-del-gnea.html>

OETEC (07/04/2015). *La importancia del GNEA: desarrollo, interconectividad y relevancia geopolítica*. <http://www.oetec.org/nota.php?id=1108&area=1>

Secretaría de Energía de la Nación: <http://www.energia.gov.ar/home/hidrocarburos.php>

NOTAS SOBRE EL AUTOR

Ricardo De Dicco

- Es especialista en Economía de la Energía y en Infraestructura y Planificación Energética del Instituto de Investigación en Ciencias Sociales (IDICSO) de la Universidad del Salvador.
- Especialista en Tecnología Nuclear y en Teledetección Satelital del Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICeT).
- Se desempeñó entre 1991 y 2001 como consultor internacional en Tecnologías de la Información y de las Telecomunicaciones Satelitales.
- A partir de 2002 inició sus actividades de docencia e investigación científica sobre la problemática energética de Argentina y de América Latina en el Área de Recursos Energéticos y Planificación para el Desarrollo del IDICSO (Universidad del Salvador), desde 2005 en la Universidad de Buenos Aires, a partir de 2006 como Director de Investigación Científico-Técnica del CLICeT, desde 2008 es miembro del Observatorio de Prospectiva Tecnológica Energética Nacional (OPTE) de Argentina, desde 2011 consultor externo de INVAP Sociedad del Estado y desde 2013 es Director del Observatorio de la Energía, Tecnología e Infraestructura para el Desarrollo (OETEC) y Coordinador de la Comisión de Energía Nuclear Metalúrgica de la Asociación de Industriales Metalúrgicos de la República Argentina (ADIMRA).
- También brindó servicios de consultoría a PDVSA Argentina S.A. y de asesoramiento a organismos públicos e internacionales, como ser la Comisión de Energía y Combustibles de la H. Cámara de Diputados de la Nación, el H. Senado de la provincia de Buenos Aires, el Ministerio de Educación de la Nación, el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios y la Organización de Naciones Unidas.
- Ha participado como expositor en numerosos seminarios y congresos nacionales e internacionales sobre la problemática energética de Argentina y de América Latina.
- Es autor de más de un centenar de informes de investigación y artículos de opinión publicados en instituciones académicas y medios de prensa del país y extranjeros.
- Entre sus últimas publicaciones, se destacan: *"2010, ¿Odisea Energética? Petróleo y Crisis"* (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2006), co-autor de *"La Cuestión Energética en la Argentina"* (FCE-UBA y ACARA, Buenos Aires, 2006), de *"L'Argentine après la débâcle. Itinéraire d'une recomposition inédite"* (Michel Houdiard Editeur, París, 2007), de *"Cien años de petróleo argentino. Descubrimiento, saqueo y perspectivas"* (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2008), de *"Ex secretarios de Energía bajo la lupa"* (Editorial Planeta, Buenos Aires, 2014) y de *"Operación Nisman"* (Editorial Planeta, Buenos Aires, 2015).

Correo electrónico: oetecid@gmail.com



OETEC

Infraestructura para el desarrollo

<http://www.oetec.org>
oetecid@gmail.com