



Australia hace punta en el desarrollo del GNL

Por *Diego Saralegui*

El gigante de Oceanía se posiciona como el gran candidato para superar a Qatar como el primer proveedor mundial de GNL en 2018. Mientras, la producción de gas no convencional genera debate en la sociedad y se encuentra bajo el análisis de una Comisión del Senado creada especialmente para llevar claridad a la ciudadanía.

Más allá de sus históricos y actuales logros en materia de rugby, el mundo y la industria de los hidrocarburos ponen el foco en Australia, debido su formidable desarrollo y comercialización del Gas Natural Licuado (GNL), que crece a pasos agigantados.

Según la Australian Petroleum Production & Exploration Association (APPEA por sus siglas en inglés), organismo que reúne 70 compañías de exploración y producción de gas y petróleo de Australia, durante 2013-2014 Australia exportó 24 millones de toneladas de carga de GNL. En dicho lapso obtuvo USD16,4 billones de ingresos por exportaciones y se espera que las exportaciones del GNL se cuadruplicquen en los próximos cinco años.

En 2015 el comercio mundial de GNL creció un 2,5% y registró un récord histórico de 245,2 millones de toneladas, según se informa en el reporte anual 2015 publicado por el Grupo Internacional de Importadores de GNL (GIIGNL por sus siglas en inglés). Domenico Dispenza, Presidente de la entidad, destaca el impulso de la oferta por nuevos volúmenes de Australia e Indonesia y afirma que la mayor parte del crecimiento fue absorbida por el Medio Oriente y por Europa.

Dispenza agrega que en 2015 se pusieron en marcha dos nuevas plantas de licuefacción en el mundo: se trata de Donggi-Senoro en Indonesia y de GLNG en Australia. Asimismo, el último año, Australia se convirtió en el segundo exportador más grande por delante de Malasia según conigna el Presidente de GIIGNL.

Según información publicada en el sitio oficial de APPEA, Australia tiene siete desarrollos de GNL en funcionamiento y tres más en construcción. También se están estudiando otros proyectos. Veamos de qué se trata.

El proyecto North West Shelf Venture comenzó a exportar GNL en 1989. Este proyecto creció hasta llegar a las cinco unidades de producción (o trenes). Ahora produce hasta 16,3 millones de toneladas por año (mtpa por sus siglas en inglés) de GNL.

Darwing comenzó su producción en 2006 y tiene un tren que produce hasta 3,7 mtpa. A su vez, el proyecto Pluto comenzó la producción en abril de 2012 y tiene un tren de producción de 4,3 mtpa.

Queensland Curtis comenzó a producir en diciembre de 2014 y posee dos trenes de producción de GNL, cada uno con capacidad de 4.25 mtpa. Gladstone comenzó la producción de su primer tren en septiembre de 2015 y se estima que el tren número dos estará listo en los próximos meses.

Australia Pacific comenzó su producción de su primer tren el último diciembre y Gorgon envió su primera carga el pasado marzo. En ese sentido, el pasado 31 de marzo, el U.S. Energy Information Administration (EIA) informó que el proyecto de Gorgon de Australia, "uno de los mayores proyectos de gas natural licuado (GNL) del mundo", envió a su primer cargo a Japón. Situado en la isla de Barrow en la costa noroeste de Australia, el proyecto incluye una planta de gas natural doméstico, un proyecto de inyección de dióxido de carbono y un centro de exportación de LNG. Sus tres unidades de licuefacción, también conocidos como trenes, tienen una capacidad combinada de 2,1 billones de Bcf/d.

A su vez, se encuentran en diversas etapas de desarrollo tres grandes plantas que tomarán el gas de los yacimientos

de la costa noroccidental (Preludio, Wheatstone y Ichthys). En total, Australia cuenta con casi USD80 billones de valor de proyectos de LNG en construcción.

Nivel sin precedentes de inversiones

APPEA pregona que los proyectos de GNL están conduciendo a un nivel sin precedentes de inversiones en Australia, y también ofrece energía limpia y confiable a Asia.

En base a datos elaborados por Deloitte Access Economics, APPEA estima que en la fase de inversión de los actuales proyectos del GNL se crearían cerca de 103.000 puestos de trabajo (a tiempo completo equivalente) en toda la economía australiana. Mientras que la mayoría de los empleos se están creando en Western Australia, el territorio norteño y Queensland, hay también operaciones en Australia del Sur y Victoria. Además, empresas de toda Australia están suministrando bienes y servicios a la industria de petróleo y gas.

El rápido crecimiento de la industria australiana de GNL

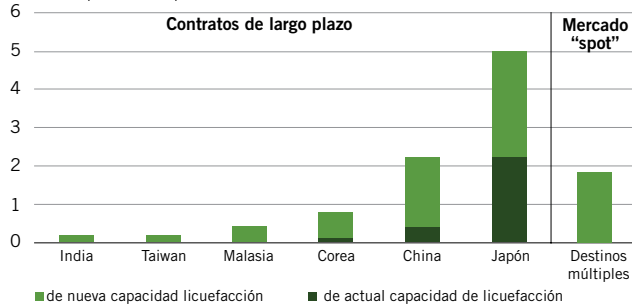
- 1989. Australia tuvo un proyecto de GNL en operación que produjo 2,5 millones de toneladas de GNL por año.
- 2015. Australia exportó 30,4 millones de toneladas de GNL por un valor de USD16.53 billones. El último cuarto de 2015 la producción de GNL fue un 48 % más alta que la del mismo período en 2014.
- 2018. Australia superaría a Qatar y se convertiría en el exportador de GNL más grande del mundo.
- 2020. Diez proyectos australianos producirán colectivamente más de 85 millones de toneladas por año de GNL.

En un artículo publicado en APPEA el pasado 4 de marzo, Malcom Roberts, Gerente Ejecutivo de la entidad, sostuvo: "La reputación de Australia como proveedor confiable de GNL está creciendo. Seis proyectos están operando actualmente para llevar energía limpia a los mercados del mundo y otro está cerca de completarse. Nuestro gas está permitiendo a otros países alcanzar avances medioambientales al tiempo que proporcionan energía a sus comunidades. Y mientras la producción continúa creciendo. Australia sigue viendo beneficios económicos sustanciales en la forma de inversiones en la comunidad, trabajos, regalías e impuestos".

Asimismo, Roberts agregó que "debemos continuar tomando ventaja del crecimiento de la demanda de GNL en la región. Los 200 billones de dólares invertidos en los actuales proyectos australianos son un buen augurio para el largo plazo".

A su vez, Roberts dijo: "se necesita un marco de política energética coherente" para abordar el apretado mercado de suministro de Eastern Australia: "...tenemos más que suficientes recursos de gas natural para satisfacer tanto a la demanda local como a la exportación. Sin embargo, las

Volúmenes de gas natural licuado controlados por Australia, según su destino, 2016
 Billones de pies cúbicos por día



presiones del mercado no pueden ser aliviadas si el gas queda atrapado bajo tierra”.

Investigación del Senado

Australia no es ajena al debate en torno al sistema de producción no convencional. De hecho, el 12 de noviembre de 2015, el Senado resolvió establecer el Selecto Comité de Extracción de Gas No Convencional. El Comité tiene como objeto investigar la adecuación de medidas legislativas, reglamentarias y políticas de Australia para la extracción de gas no convencional y presentar un informe final al Senado antes del 30 de junio de 2016.

El 4 de mayo último el Comité publicó el “Interim Report” de 108 páginas que precede al informe final que se presentará el 30 de junio. APPEA se expresó por medio de un comunicado sobre dicho informe: “El informe provisional del Selecto Comité del Senado confirma que la investigación no identificó ninguna evidencia objetiva o científica para apoyar la campaña de miedo impulsada por los opositores de la industria”.

Glen Lazarus, Senador por Queensland que Preside el Comité, se refirió a la presentación del informe provisional al subrayar: “Basado en la investigación, he realizado recomendaciones que incluyen pero no se limitan sobre la necesidad de crear una Comisión especializada en el impacto en el ser humano de la extracción del gas no convencional, así como el nombramiento de un Comisionado de Producción de Gas No Convencional y de un Ombudsman de los Recursos”. Además, Lazarus propone que se fije “una estrategia nacional para manejar la conducta de la extracción de gas no convencional en Australia”.

Al respecto, Malcom Roberts, Gerente Ejecutivo de APPEA, concluyó: “La industria tomó la investigación como una oportunidad para poner en conocimiento público los

hechos fácticos... A pesar de esfuerzos de Senador Lazarus de exacerbar el debate, el informe preliminar de la Comisión no contiene ninguna evidencia para apoyar sus ataques contra la industria”.

Destinos de la producción australiana de GNL

EIA destaca que la mayoría de la nueva capacidad de licuefacción australiana está contratada a largo plazo por de países de la región de Asia Pacífico. Entre los destinos de dicha región, Japón representa el mayor porcentaje, con contratos que representan el 79% de la producción de los proyectos de licuefacción existentes (en funcionamiento antes de 2014) y el 35% de los nuevos proyectos.

China es el segundo destino, con el 15% de la producción de los proyectos existentes y el 23% de los nuevos proyectos.

Sin embargo, casi la mitad de GNL contratado por China (cerca de 1 Bcf/d) tiene flexibilidad en las cláusulas de destino. Esta flexibilidad les permite a los compradores tomar estos volúmenes para países distintos de China. En contraste, solo el 7% de GNL contratado para Japón (alrededor de 0,4 Bcf/) es flexible y puede ser enviado a otros países. Casi 2 Bcf/d de la nueva capacidad de licuefacción australiana se comercializará en base al spot.

Si dudas, el caso de Australia merece ser seguido de cerca. No solo por su desarrollo y dinamismo desde el punto de vista comercial, sino por el papel que están desempeñando los distintos públicos de interés en torno a la “licencia social” de la actividad no convencional. ■

Fuentes

- <http://www.appea.com.au/oil-gas-explained/operation/australian-lng-projects/>
- http://www.appea.com.au/wp-content/uploads/2016/04/LNG-in-Australia_global-and-national-benefits.pdf
- http://www.giignl.org/sites/default/files/PUBLIC_AREA/Publications/giignl_2016_annual_report.pdf
- <http://www.eia.gov/todayinenergy/detail.cfm?id=25612>
- http://www.aph.gov.au/Parliamentary_Business/Committees/Senate/Gasmining/Gasmining/Interim_Report

Diego Saralegui es licenciado en Periodismo (UNLZ), Abogado (UNLZ), Magister en Relaciones Internacionales (FLACSO).

Mayor capacidad de producción mundial

Según el anuario de GIIGNL, en 2015 se agregó al mercado 14,4 millones de toneladas por año (mtpa en sus siglas en inglés) de nueva capacidad de producción y se esperan 42 mtpa en 2016.

En China, tradicionalmente considerado como un factor clave para el crecimiento de LNG, las importaciones de LNG continuaron aumentando.

Europa consume 16% más de volúmenes que en el año anterior, mientras que las Américas experimentaron un descenso de 8% en las importaciones.

Cada vez más, los mercados emergentes están impulsando el crecimiento de la demanda y tres países comenzaron a importar LNG el año pasado: Egipto, Jordania y Pakistán.