



La solución del Caspio para la Unión Europea



07-01-2023

La UE ha tomado medidas para aumentar sus importaciones de gas de Azerbaiyán como alternativa a la energía rusa. En julio del año pasado, la UE firmó un “Memorándum de Entendimiento sobre Asociación Estratégica en el campo de la energía entre la Unión Europea y la República de Azerbaiyán”.

El MoU incluye la expansión de la asociación energética tradicional, así como la cooperación potencial en energía verde y renovable. Para 2027, [se estima aumentar el potencial del Corredor de Gas del Sur a 20 mil millones de metros cúbicos](#): “se considera un paso importante para diversificar el suministro de energía de la región de los Balcanes Occidentales”, enfatizaba el ministerio.



Source: PANORAMA Gas Natural

Si bien esto se describió como un paso hacia el uso del gas de Azerbaiyán como alternativa a la energía rusa, el documento en sí era simplemente una declaración de intenciones y tenía un propósito principalmente político.

Una limitación importante del acuerdo es que se firmó sin realizar evaluaciones de riesgos políticos y financieros o análisis de recursos y partes interesadas, ya que la realización de dichos proyectos también depende de los intereses de los países de tránsito, las compañías que gestionan yacimientos y gasoductos y los inversores. Cuando se evalúan adecuadamente los intereses de un marco amplio de actores, queda claro que el uso del gas de Azerbaiyán como alternativa a la energía rusa sigue siendo difícil o por lo menos desafiante.

Cabe aclarar que Azerbaiyán cerraría el 2022 exportando unos 12 bcm a la UE y que el flujo se realiza actualmente a través del TANAP y TAP. El South Caucasus Pipeline Ext. (también conocido como Baku–Tbilisi–Erzurum Pipeline, BTE) permite ampliar la capacidad de evacuación desde Shah Deniz gas field, pero la tarea de incrementar y diversificar el suministro energético de Europa a través del aporte de recursos gasíferos del Mar Caspio se está llevando a cabo en el marco del proyecto Corredor Meridional de Gas. (ver mapa) Esto incluye la operación del campo del Shah Deniz con un valor de inversión de aproximadamente u\$s 40 bn y tres gasoductos separados.

Shah Deniz se opera en dos etapas. La Etapa 1 cubre alrededor de 10 bcm por año. La producción en el campo Shah Deniz-1 tiene una tendencia a la baja, pero el campo Shah Deniz Stage 2 tiene el potencial de producir 16 bcm anuales de gas. Además del campo de gas Shah Deniz, el más grande de Azerbaiyán, hay otros tres campos de gas que tienen una importancia particular, a saber, los campos de gas Absheron, Shafaq-Asiman y Umid-Babek.

Por otra parte, en enero de 2021, Turkmenistán y Azerbaiyán concluyeron un acuerdo para desarrollar conjuntamente el campo Dostlug en el Mar Caspio, cerrando una disputa que lleva años. Y a su vez la inclusión de Armenia en los proyectos energéticos también reforzaría los esfuerzos de reconciliación de Armenia y Azerbaiyán. Otra vez, estamos frente a todo un cambio de la geopolítica movido por la diplomacia energética.

Queda por ver si los proyectos azeríes alcanzan los objetivos para cubrir la demanda local y escalar las exportaciones. No será sencillo, los equilibrios en la región suelen ser inestables. Para que se puedan lograr resultados tangibles dependerá de muchas variables, esto puede dar lugar a un nuevo orden regional con mayor estabilidad o, por el contrario, derivar en nuevas tensiones.



Mag. Luciano Codeseira
CEO
www.gt-consultant.com
lcodes@gt-consultant.com