

“Autosuficiencia real de gas natural”

Por: Julián García, Mayo 2023

Cuando se reporta por parte de la ANH que hay una relación Reservas / Producción (R/P) de gas natural de 7.2 años, esto no quiere decir que somos autosuficientes por 7.2 años, de tal manera que tendríamos gas suficiente hasta el 15 de Marzo de 2030 y al día siguiente empezaríamos a importar. Así no funciona, los campos de gas o de petróleo con gas asociado, si van a producir los 2.82 TPC (terapias cúbicas) de reservas probadas, certificadas por las compañías y reportadas por la ANH, claro está con un 90% de probabilidad, por tratarse de reservas probadas 1P, pero se producirán durante más de 7.2 años con una declinación de producción gradual, como se muestra en la siguiente figura.



La realidad técnica es que la producción de los campos declina gradualmente (como viene sucediendo con Chuchupa y Ballena en la Guajira y Cusiana y Cupiagua en Casanare) y, por ello, lo importante es calcular cuándo se cruza la curva de producción real con la curva de demanda, como se muestra en la gráfica. Cuando se cruzan las curvas de demanda y producción, quiere decir que la demanda empieza a ser mayor que la producción nacional y es ahí cuando hay que empezar a importar, es ahí cuando perdemos la autosuficiencia, es ahí cuando empezamos a pagar el precio internacional de importación, que es dos a tres veces más alto que el precio nacional. Esta realidad, con las reservas actuales probadas,

ocurriría entre 2025 y 2026, no en 2030, o sea, ocurriría en este Gobierno, si no pasa nada nuevo. La creencia de que tenemos 7.2 años de autosuficiencia, o sea hasta 2030, para hacer algo, es errada, tenemos mucho menos tiempo, perderíamos la autosuficiencia mucho antes y empezaríamos a pagar precio internacional mucho antes. Por eso hay que actuar YA, tenemos muchas cosas que hacer y cambiar en la política energética. A modo de ejemplo: gestión de demanda, revisar dónde el gas natural sigue siendo la mejor opción y donde ya no, cambiar el esquema de tarifas de transporte por distancia a tarifa estampilla, entre otros.

El reporte de la ANH indica también que hay 5.8 TPC de reservas contingentes, que principalmente son los descubrimientos de gas costa afuera (offshore). El reto de viabilizar estos descubrimientos, para lograr que algún día se conviertan en reservas (1P) es gigantesco. De hecho, el primero de estos descubrimientos se dio en 2014 (llamado Orca, al norte de la Guajira), y el segundo en 2015 (Kronos), o sea hace 9 y 8 años respectivamente y, aún no son viables. El gran reto que tienen estos descubrimientos es que son en aguas semi-profundas a ultra-profundas, como se ilustra en la siguiente figura. La profundidad se refiere a la tabla de agua, o profundidad de mar entre superficie y fondo marino. Los costos suben exponencialmente con la profundidad del agua y con la distancia a la costa.



Por eso la viabilidad de estos descubrimientos es una cosa de largo alcance y de largo plazo; de hecho, varias petroleras pesos pesados, luego de multimillonarias inversiones en exploración, ya han tirado la toalla, como Exxon en Orca y Anadarko en Kronos, Gorgon y Purple Angel. Hay que buscar que Ecopetrol con sus socios en Orca y Uchuva, traten de viabilizar estos descubrimientos a ver si tenemos producción en 2025-26 (realidad muy poco probable) y, entre tanto, lo importante es NO bajar la guardia y seguir explorando en tierra, donde los descubrimientos son mucho más rápidos de viabilizar. Hay que explorar y hacer otros cambios urgentes en la política energética.

