

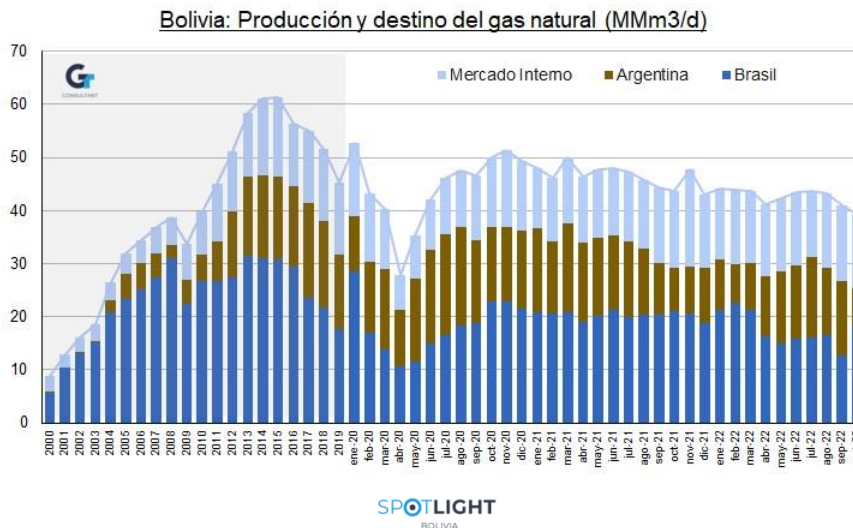


Bolivia y su ruta crítica



08-02-2022

Hace 10 años Bolivia alcanzaba los 58,4 MMm³/d de producción neta de gas natural, producción que iba en ascenso y que alcanzaría el pico de 61,4 MMm³/d del 2015 para luego experimentar una caída. En aquel entonces las exportaciones a Brasil y Argentina registraron picos de 31 MMm³/d y 17,7 MMm³/d respectivamente, representando la exportación un 77% de la oferta de gas natural. El último registro de producción neta es de 39,4 Mmm³/d.



Con contratos oil-linked y WTI por encima de los u\$s100/bbl, en aquellos años de bonanza (diez años atrás) las exportaciones generaban ingresos por u\$s 6,6 bn. Pero la dinámica del mercado global y el inicio de la declinación de los principales campos como San Alberto y San Antonio (que representaban el 50% del total de producción y que han recortado cada uno 6 MMm³/d) obligaron al Estado Boliviano a renegociar los contratos de exportación modificando la formulación del precio y volúmenes.

Pero esta encrucijada resulta más compleja aún: la declinación de la producción de gas impacta de forma directa en la producción de gasolina y diésel. El rendimiento de la producción de las refinерías es aproximadamente 25% en diésel y 50% en gasolina, es

por ello que de los 6 MMm3/d de demanda diaria de diésel (aproximadamente el 70%) es importado, mientras que el 40% de gasolina también es importada. Esto redundante en que, conforme el último Boletín Estadístico del Instituto Nacional de Estadística (nov-22), el gasto por importación de combustibles alcanzó los u\$s 4,1bn.

No obstante, recientemente se han propuesto como "ruta crítica" una fuerte reactivación del upstream y la política de industrialización con sustitución de importaciones. Respecto al primero, en una última rendición de cuentas el titular de la empresa estatal YPFB [expuso](#) que hasta 2023 tienen 28 proyectos exploratorios de los cuales 8 pozos son descubridores, 16 proyectos en ejecución y 4 proyectos en gestiones iniciales.

POZOS PLAN DE REACTIVACIÓN DEL UPSTREAM 2021, 2022 Y 2023



Sin embargo, según nuestros registros, actualmente en el Upstream se tienen 4 pozos en exploración (Itacaray-X1, Yope-X1, Vuelta Grande-X1001 y Astillero-X1) y otros 4 pozos de desarrollo (Puerto Palos -3D, Boquerón Norte-13D, Chaco Este-X7D y Pozo Tatarendá-33A).

De manera tal que, según nuestras proyecciones (considerando la ejecución de proyectos mencionados) en el corto plazo la producción actual mantendrá una disminución a razón de 4 MMm3/d por año. Ergo, para 2024 la producción estimada sería de 35 MMm3/d corriendo en riesgo los volúmenes de exportación, elemento que fue oportunamente conversado en la 7ma agenda suscripta a fin del año pasado.



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

