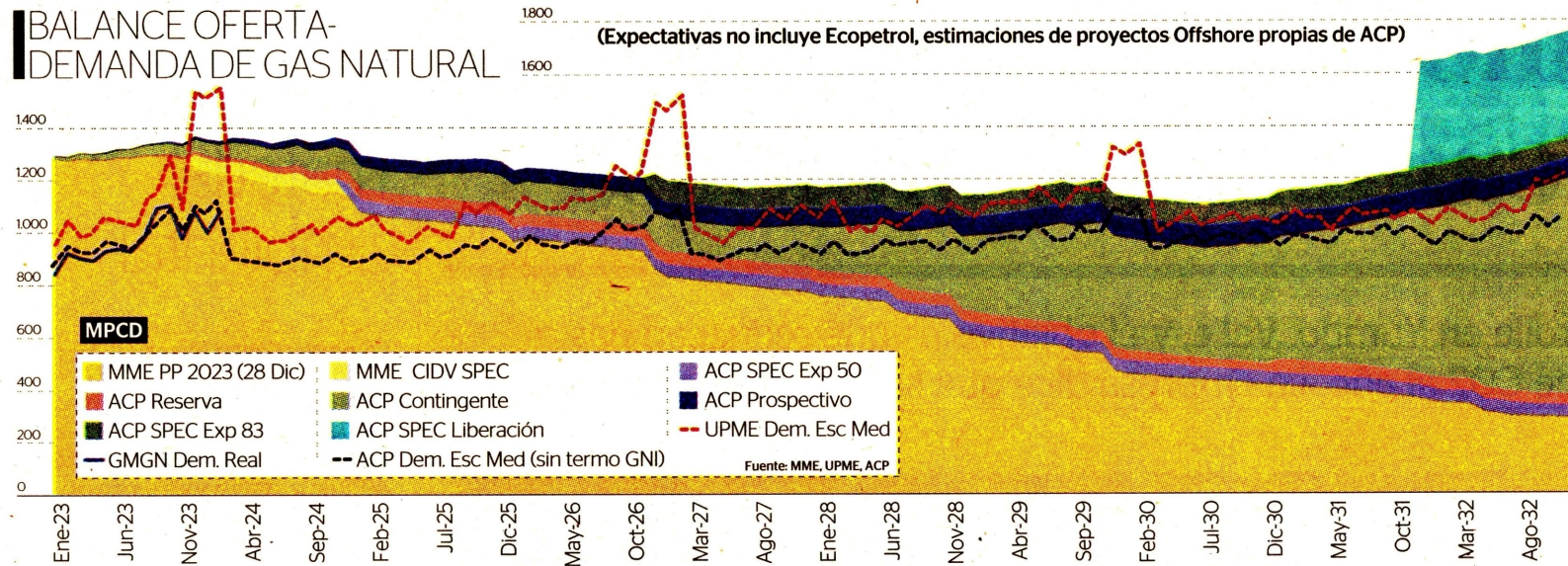


BALANCE OFERTA-
DEMANDA DE GAS NATURAL

Pdvsa, dispuesta a arreglar ducto para venderle gas natural a Colombia

La empresa busca solventar los pasivos de su filial de gas en el país, con el fin de poner operativo el gasoducto para cumplir los contratos vigentes.

Daniela Morales Soler

DESDE el inicio del gobierno de Gustavo Petro se ha hablado de la posibilidad de importar gas natural desde Venezuela, usando el gasoducto Antonio Ricaurte, que cuenta con más de 220 kilómetros, de los cuales la mayoría se encuentra en territorio venezolano.

Ayer se conoció que la compañía Petróleos de Venezuela Gas (Pdvsa Gas) tiene la intención de cubrir los pasivos de su sucursal en Colombia, para que por medio de esta se puedan hacer las inversiones requeridas para poner operativo este tubo que une los sistemas de transporte.

Una carta conocida por Blu Radio muestra que la compañía venezolana, que está en proceso de reorganización en Colombia, está dispuesta a destinar recursos para saldar las deudas que tiene su sucursal, que dentro del proceso de reor-



A partir de la cancelación de los pasivos entrará en operación el Gasoducto Transcaribeño Antonio Ricaurte Tramo Colombiano”.

ganización se reconocieron en \$29.000 millones, para así cerrar este trámite.

Posteriormente, también se giraría el capital para hacer los mantenimientos y obras necesarias para habilitar la puesta en marcha del gasoducto.

“El plan de reorganiza-

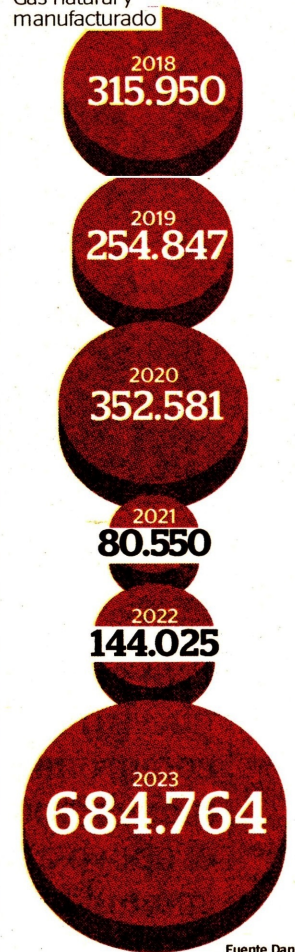
ción de Pdvsa Gas Sucursal Colombia, es muy especial, debido a que los pasivos reorganizables y no reorganizables serán atendidos con los aportes de capital de la Casa Matriz mediante la figura de inversión Suplementaria al Capital Asignado (ISCA). Estos pasivos serán cancelados en un plazo no mayor a un año; a partir de la cancelación entrará en operación el Gasoducto Transcaribeño Antonio Ricaurte Tramo Colombiano”, señala la carta conocida por el medio radial.

Vale la pena recordar que Ecopetrol y Pdvsa tenían un contrato firmado en 2007 con el que se acordó la compra y venta de gas hacia Colombia durante 20 años. Sin embargo, este no fue cumplido y a la fecha se encuentra suspendido.

La comunicación se conoció en momentos de un fuerte debate en el que agentes del mercado local y gremios reclaman más

IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

(Toneladas métricas CIF)
Gas natural y manufacturado



efectividad en la política pública para habilitar oferta de gas local, hasta en unos 250 millones de pies cúbicos diarios, no solo para garantizar autosuficiencia sino un suministro más barato.

Además, los grandes usuarios industriales, representados en Asoenergía, advierten por un déficit a partir del 2025, al tiempo que la importación de gas para el sector térmico ha estado al alza por el fenómeno de El Niño, al subir 375% en el 2023, al ubicarse en 684.764 toneladas métricas (véase gráfico). Sobre el proyecto de gas im-

portado de Venezuela, Andrés Bitar, vicepresidente de Estrategia y Asuntos Regulatorios de la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas (ACP), señaló que una de las dificultades es la condición del tubo, cuyo estado en el lado venezolano se desconoce.

Vale la pena señalar que en algunas zonas el tubo se ha desmantelado por el abandono en su uso desde hace varios años.

Además, explicó que si bien la capacidad de envío de gas hacia Venezuela sería de 400 millones de pies cúbicos por día (Mpcd) para la importación a Colombia el caso sería distinto y se podría tratar de apenas 50 Mpcd, equivalente a 5% de la producción comercializada del país. No obstante, Ecopetrol ha manifestado que se podrían traer hasta 200 Mpcd por medio de esta infraestructura.

Esto significaría que se requieren de fuertes inversiones para aumentar la capacidad de envío del tubo para que llegara al país una cantidad significativa.

Estas obras, según Bitar, podrían tomarse entre dos y tres años en completarse, con lo que en el corto plazo podría no ser una solución.

OTRAS BARRERAS

A esto se suma que podría tener otras dificultades, como la calidad del gas que se traería, puesto que a nivel local las regulaciones muy específicas y se conoce cuál es su calidad, pero no pasa lo mismo para el energético del vecino país.

Ahora bien, esta posibilidad también depende de la viabilidad legal, puesto que la Oficina de Control de Ac-



Hay unas restricciones de Estados Unidos. Si se reinician no tendremos posibilidad directa y habría que explorar la posibilidad de un tercero”.

tivos Extranjeros de Estados Unidos (Ofac por sus siglas en inglés) tiene impuesta una serie de sanciones relacionadas con Venezuela y que cubre a Pdvsa por su naturaleza estatal.

En este momento, la Oficina levantó a finales del año pasado parte de las sanciones y de hecho autorizó algunas transacciones relacionadas con la petrolera venezolana. No obstante, en enero las volvió a imponer como respuesta a la inhabilidad de la candidatura de María Corina Machado para la presidencia impuesta por el Tribunal Supremo de Justicia venezolano.

Sin embargo, hasta el 18 de abril se podrán realizar algunas operaciones y tras esa fecha las restricciones podrían ser impuestas nuevamente.

Esto significa que Ecopetrol, al estar listada en Estados Unidos y tener acuerdos con compañías estadounidenses, tiene restricciones para hacer negociaciones con esta empresa.

Al respecto, Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol señaló en una entrevista con Portafolio que “hay unas restricciones de Estados Unidos que por ahora están levantadas hasta abril y si se reinician no tendremos posibilidad de manera directa con Pdvsa y habría que explorar la posibilidad de un tercero privado y allí no habría restricción”.

Los últimos datos presentados por la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) muestran que el país podría enfrentar un déficit en gas desde 2026, que afectaría a las industrias que consumen este energético, así como los hogares y las centrales de generación térmica. ☐