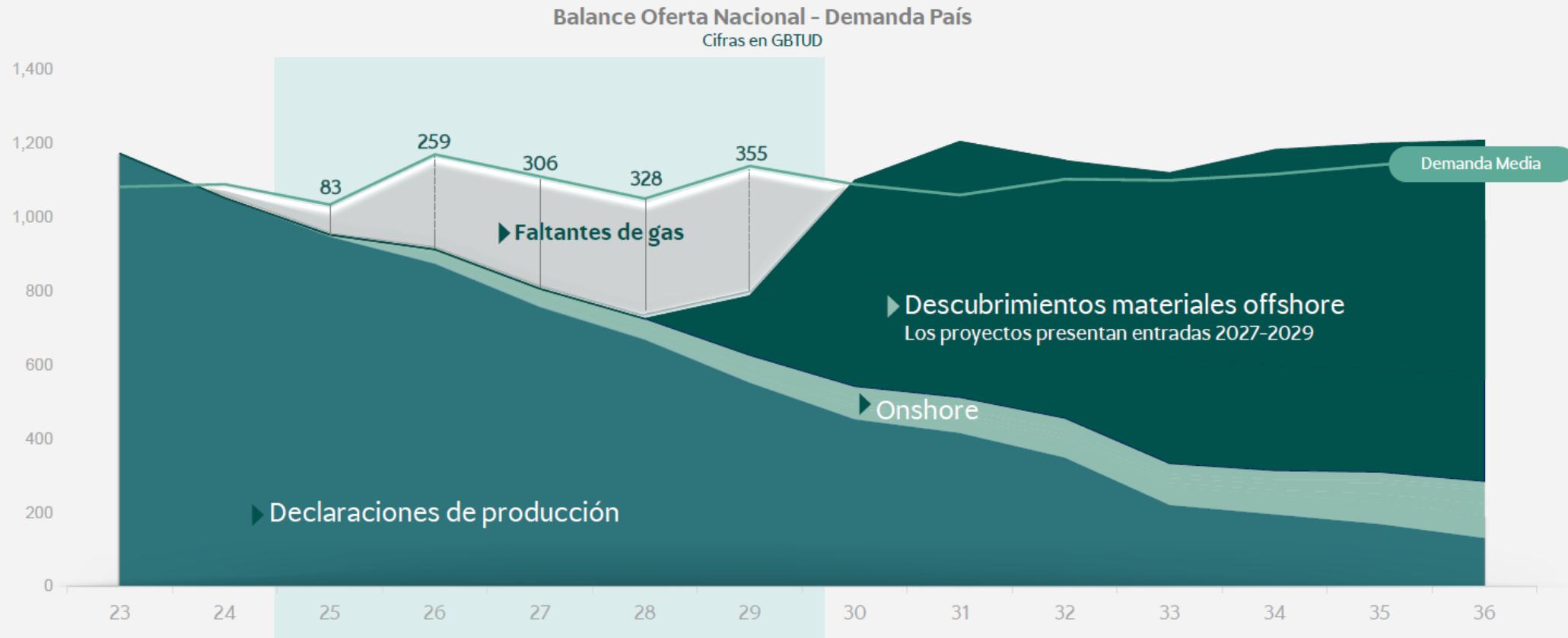


Congreso de NATURGAS 2024, ponencia ECOPETROL

El desarrollo de potencial gasífero es indispensable para la soberanía energética

Requerirá impulso y apoyo de todos los actores para lograr una entrada oportuna



Declaraciones: Perfiles de producción declarada ante el MME 2023 - 2033 (Terceros). Actualización Ecopetrol S.A. 2024. Estimaciones Ecopetrol 2034-2036

Descubrimientos materiales costa afuera: Perfiles exploración mean riesgado.

Demanda media: Escenario UPME 2024 – 2036, datos reales para 2023.

Congreso de ANDESCO 2024, ponencia ECOPETROL



Comunicado de prensa, 26 de junio de 2024



INFORMACIÓN DE PRENSA

Ecopetrol presenta hoja de ruta para abastecimiento de gas a 10 años

En el marco del Congreso de Andesco, el presidente del Grupo Ecopetrol, Ricardo Roa, presentó la hoja de ruta 2024-2034 para asegurar el abastecimiento de gas natural al país.

La iniciativa parte de un faltante estimado en 83 Gbtud en 2025, del cual se espera que 61 Gbtud puedan ser cubiertos con opciones provenientes de gas nacional. A lo anterior, se espera sumar un estimado de 100 Gbtud de gas importado a través de sistemas de regasificación y posiblemente por el gasoducto Antonio Ricaurte, desde Venezuela.

Ecopetrol lanzó en mayo pasado un proceso de Requerimiento de Información al mercado, para conocer alternativas de recibo, almacenamiento y regasificación de Gas Natural Licuado (GNL). Dentro del proceso, más de 10 compañías han manifestado interés. En la primera semana de julio finalizará la recepción de ofertas indicativas y se espera, en el segundo semestre de 2024, adelantar la contratación de los servicios asociados a la regasificación de GNL.

El Grupo Ecopetrol está evaluando presentar al mercado agregados de oferta a partir de un portafolio proveniente de varias alternativas de suministro de largo plazo, con los cuales garantizar el cubrimiento de la demanda a partir del 2025 y asegurar un precio competitivo.

La estrategia incluye además que, a partir de 2029, comience el ingreso del gas de los descubrimientos materiales costa afuera como Uchuva, Gorgon y Glaucus. El potencial descubierto en aguas del Caribe está entre 4 y 12 terapiés cúbicos (TPC), lo que permitiría al país multiplicar hasta por 3 veces sus reservas actuales.

Se espera que las actividades de perforación del pozo exploratorio Komodo-1 inicien en el cuarto trimestre de 2024. En caso de éxito, se habilitaría un portafolio exploratorio de nuevas oportunidades en un área de 1.6 millones de hectáreas, con un potencial que podría llegar a los 50 terapiés cúbicos (TPC), 17 veces las reservas actuales del país.

Para Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, "la empresa está en capacidad de garantizar el abastecimiento de gas natural al país en el corto, medio y largo plazos, sin embargo para materializar este objetivo se requiere con urgencia la flexibilización normativa para la comercialización de gas, la agilidad en los permisos y licencias en materia ambiental y social, la obtención de la licencia especial de la Oficina de Control de Bienes Extranjeros de Estados Unidos (OFAC) para la importación de gas venezolano y la eliminación de las restricciones en la infraestructura de transporte".

Comunicado de prensa, 26 de septiembre de 2024

INFORMACIÓN DE PRENSA



Ecopetrol adopta medidas para asegurar abastecimiento de Gas Natural

El Grupo Ecopetrol avanza firme en la ruta 2024-2034 para contribuir al abastecimiento de gas natural a más de 36 millones de colombianos. Esta tarea dependerá de ajustes regulatorios, aprobaciones, trámites y el desarrollo de infraestructura, que están en manos de otros actores de la industria.

Para el año 2025, mediante contratos ya suscritos, Ecopetrol comprometió un total de 551 Giga BTU por día (GBTUD), que representan el 65% de la demanda nacional, sin incluir la demanda térmica. Ese año Ecopetrol requerirá alrededor de 40 GBTUD para su balance energético, cerca del 17% de su demanda total, con el fin de asegurar el abastecimiento de combustibles al país.

Para el año 2026, la empresa aportará al mercado mediante contratos ya suscritos 370 GBTUD, lo que representa el 43% de la demanda nacional, sin incluir la demanda térmica. Ecopetrol dispone de volúmenes, por encima de esta cantidad contratada, de hasta 141 GBTUD, que serán comercializados en su totalidad, una vez el Ministerio de Minas y Energía y la Comisión de Regulación de Energía y Gas expidan las reglas que han anunciado para flexibilizar las transacciones entre agentes.

Durante este año, la atención de demanda por encima de estas cantidades requerirá, como ya se ha venido haciendo en los últimos años, de la importación a través de la infraestructura existente.

Ecopetrol mantiene en evaluación permanente y en ejecución la actividad e inversiones en pozos exploratorios y desarrollos costa adentro, con un potencial de aproximadamente 55 GBTUD para el 2026.

Como lo hemos venido anunciando en los últimos meses, la Empresa sigue destinando recursos importantes para el desarrollo y maduración de los recursos prospectivos de yacimientos en el mar caribe costa afuera, donde los potenciales hallazgos podrían alcanzar hasta 33 veces las reservas actuales de gas del país.

Medidas necesarias para garantizar el abastecimiento en los años 2025 y 2026

Es necesaria la flexibilización de la regulación, que le permita a Ecopetrol poner a disposición del mercado la totalidad de su gas disponible para la venta en firme, en cualquier momento y mediante bloques menores a un año. Esto, como complemento a los esfuerzos y cambios regulatorios ya adelantados por el Ministerio de Minas y Energía y la CREG durante 2024.

La demanda nacional creó una expectativa en el año 2023, cuando Canacol Energy anunció un potencial de producción para los años 2025 y 2026 de 231 GBTUD. Sin embargo, en el 2024 este productor ha reducido la producción esperada a 158 GBTUD, lo que estaría generando un déficit de 73 GBTUD. Por lo tanto, es imperioso que se recuperen estos volúmenes de producción, pues se hacen indispensables para balancear las necesidades de gas a nivel nacional.

La importación a través de la plataforma de SPEC LNG seguirá siendo la mejor opción de respaldo de garantía de suministro y por eso se requiere que, sobre una capacidad de 50 GBTUD de la misma, se desarrolle rápidamente la comercialidad de estos volúmenes, para que sea posible asegurar la capacidad, la firmeza y eficiencia del mercado con dicha importación. Ecopetrol celebra que se haya aprobado a SPEC LNG la expansión de 30 GBTUD adicionales para poner a disposición del mercado en el 2025.

También es necesario asegurar la viabilidad financiera para el desarrollo de la capacidad de transporte de gas, que permita los mayores flujos desde la costa caribe hasta el interior del país, en especial, es muy importante que el proyecto de bidireccionalidad del sistema Barranquilla – Ballena entre en operación en el primer trimestre de 2026.

Por último, es fundamental acelerar la entrada de los proyectos de generación a partir de fuentes renovables, de tal forma que alivien la presión que el sector eléctrico está imponiendo al sector de gas natural, y que permitan sustituir gradualmente el uso de combustibles líquidos en la producción de electricidad. Es urgente implementar medidas que posibiliten superar las dificultades, en los ámbitos social y ambiental, que hoy enfrentan los proyectos de energía renovable.

Los retos para el año 2027 en adelante

La empresa continúa la evaluación y ejecución de proyectos exploratorios costa afuera y costa adentro, con un potencial exploratorio de aproximadamente 100 GBTUD. Complementariamente, Ecopetrol espera viabilizar al menos una de las soluciones de regasificación, que van desde los 50 hasta 350 GBTUD, y que están ubicadas en diferentes áreas como Buenaventura y La Guajira, de tal forma que ya estén operando al inicio de 2027.

Es necesario el desarrollo de los proyectos costa afuera dentro de los cronogramas y plazos establecidos, lo cual requiere certeza sobre los tiempos asociados a los trámites de licenciamiento ambiental y consultas previas. La pronta entrada de estos recursos energéticos es vital para la atención de la demanda de gas en el mediano y largo plazo.

Ecopetrol continuará implementando todas las acciones e inversiones para contribuir a la seguridad energética del país y abastecer la demanda de gas natural en Colombia, que hoy usan los sectores térmico, industrial, comercial, residencial y vehicular.

"Tenemos que adoptar medidas entre todos, como el ahorro, el rebalanceo y la optimización de nuestros consumos en los activos de exploración y de refinación. Además, debemos contemplar la posibilidad de sustituir el gas natural por líquidos durante estos períodos críticos", aseguró Ricardo Roa Barragán, presidente de Ecopetrol.