

Siete tendencias clave en el sector energético de Colombia este año

Bnamericas

Publicado: viernes, 14 enero, 2022

Distribución P... Midstream Solar Radial Crudo ligero d... Mostrar 52 más



El panorama energético de Colombia está evolucionando rápidamente en momentos en que los planes de descarbonización y las nuevas tecnologías inciden en todos los niveles de las cadenas de valor de los sectores de energía eléctrica e hidrocarburos.

BNamericas analiza las tendencias emergentes, y las oportunidades de inversión asociadas, en el país andino en 2022.

AUGE DEL MERCADO ELÉCTRICO LIBRE

El uso de electricidad bajo el mercado libre en Colombia continuaría su crecimiento exponencial este año conforme los consumidores busquen mayores opciones y flexibilidad en el suministro. Según las cifras publicadas por el coordinador del mercado eléctrico mayorista **XM**, la demanda liberalizada aumentó 13% en noviembre frente a igual mes de 2021, a 2.031GWh.

En tanto, la demanda en el mercado regulado aumentó 3,87% a 4.224GWh. Los consumidores del mercado libre representan ahora alrededor de un tercio de la demanda total de electricidad de Colombia.

MERCADO SECUNDARIO DEL GAS

Al igual que con el segmento eléctrico liberalizado, este mercado se ha expandido rápidamente. Según su operador, **BMC**, el número de contratos de suministro firmados en el mercado secundario ascendió a 492 en diciembre frente a los 440 del mes anterior y se negoció una media diaria de 28.000 millones de BTU.

Mientras tanto, los contratos de transporte aumentaron a 552 en diciembre en comparación con los 282 del mes anterior.

Los contratos de suministro de un solo día representaron el 72% del número total de operaciones en diciembre, lo que refleja el "dinamismo en transacciones de corto plazo", señaló **BMC** en su último informe mensual.

SUBASTAS PRIVADAS DE ELECTRICIDAD

En Colombia aumenta el interés de empresas individuales a realizar subastas privadas por suministro eléctrico.

La firma bogotana **Renovatio** lanzó la primera subasta de este tipo en enero del año pasado convocando a generadoras por hasta 20GWh al mes a través de contratos flexibles que van de 5 a 25 años. Entre los desarrolladores que obtuvieron contratos a través de la subasta se encontraban **MPC Energy Solutions**, con sede en Ámsterdam, y la alemana **ABO Wind**.

Y este mes, la distribuidora con sede en Barranquilla **Air-e** preseleccionó a 22 empresas para su propia subasta de contratos por la compra de energía derivada de fuentes renovables.

Desarrolladores de Suecia, Francia, España, Noruega, China, México y Portugal presentaron planes para vender energía a partir de 39 nuevos proyectos eólicos y solares por más de 2.500MW para atender a los clientes de **Air-e** en los departamentos de Atlántico, Magdalena y La Guajira.

SUBASTAS ELÉCTRICAS DEL GOBIERNO

Algunos analistas pronostican que las subastas coordinadas por el gobierno para **PPA** a largo plazo en América Latina serán reemplazadas por plataformas de comercialización de energía y ofertas privadas. Sin embargo, Colombia está demostrando que el modelo consolidado puede convivir con nuevas iniciativas de contratación de energía.

Este mes, el ministro de Minas y Energía, **Diego Mesa**, reveló que el gobierno podría celebrar dos nuevas subastas en el primer semestre que buscan garantizar el suministro futuro y satisfacer la creciente demanda de desarrolladores de proyectos renovables.

El ministerio baraja una segunda oferta de contratos a largo plazo de fuentes renovables en menos de un año, luego de una subasta exitosa en octubre, además de un proceso de licitación por obligaciones de energía en firme.

SE REACTIVA EL SEGMENTO COSTA AFUERA

Después de una larga pausa, Colombia está lista para impulsar su sector de petróleo y gas costa afuera con varios proyectos de exploración en 2022. **Shell** y la petrolera estatal **Ecopetrol** perforarían el pozo marino Gorgón-2 en las próximas semanas mientras planean evaluar el potencial de los bloques **Fuerte Sur**, **Ángel Púrpura** y **Col-5**.

También habrá campañas de exploración en **Uchuva-1** en el bloque **GuaOff-10** —que comparten **Ecopetrol** y la brasileña **Petrobras**— y **Cumbia-1**, en manos de **Noble Energy**, filial de **Chevron**, y **Shell**.

Anadarko Colombia, filial de **Occidental Petroleum**, también prepara programas de perforación para los bloques **COL-1**, **COL-2**, **COL-6** y **COL-7**.

EL GNL ACAPARA LA ATENCIÓN

La preocupación por la caída de las reservas de los campos locales de gas natural motiva a actores del sector a intensificar los planes ligados a proyectos de GNL.

Promigás señaló que podría aumentar la capacidad de regasificación en su terminal de importación de GNL de Cartagena en 200 millones de pies cúbicos al día dentro de cuatro años. Se están realizando estudios técnicos para determinar la factibilidad de las obras de ampliación, cuya primera etapa podría comenzar en 2022, informó **Promigás** en noviembre.

Mientras tanto, el desarrollador **Andes Energy** tiene como objetivo poner en marcha un proyecto de generación a GNL de 270MW en costas del Pacífico colombiano para 2025. La instalación utilizaría gas natural procedente de una terminal receptora de GNL asociada en el puerto de Buenaventura, según **Andes Energy**, que también considera la posibilidad de utilizar hidrógeno.

Y el gobierno prometió seguir adelante con los planes de su futura planta regasificadora de US\$700 millones en Buenaventura a pesar de declararse desierto un proceso de licitación inicial en octubre.

ECONOMÍA DEL HIDRÓGENO

Ecopetrol, **Promigás** y **TGI** han delineado planes para ejecutar proyectos de hidrógeno que podrían estar en marcha en 2022.

Promigás, con sede en Barranquilla, tomó la delantera con dos proyectos en ejecución que buscan investigar la aplicación del hidrógeno para transporte vehicular, generación distribuida, mezclas de gas natural y producción descentralizada.

Ecopetrol construye una planta de 50kW que producirá hidrógeno vía electrólisis en su refinería **Reficar** en Cartagena.