



Las regiones que podrían generar hidrógeno verde

Zonas cercanas a puertos como La Guajira y Buenaventura podrían ser claves para la exportación. Se requiere mejorar la infraestructura.

Daniela Morales Soler

SI BIEN ENERGÍA e hidrógeno verde se pueden producir en cualquier parte del territorio nacional, hay puntos estratégicos que serían los más óptimos para hacerlo. Así concluyó un estudio del International PtX Hub, que señala que en Colombia hay cinco regiones en las que se podría producir este vector por sus condiciones ventajosas.

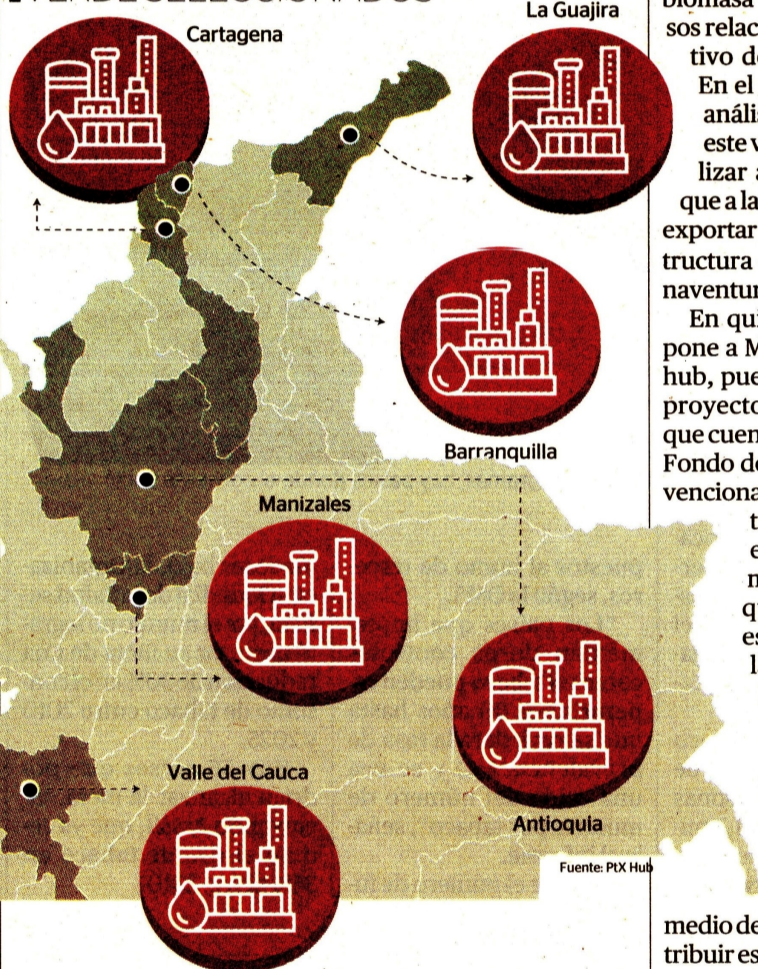
Tal es el caso de zonas como Cartagena, Barranquilla, La Guajira, Valle del Cauca y Manizales, que por sus características particulares pueden ser claves para producir este energético. Estas particularidades incluyen no sólo su capacidad para generar energía con fuentes como la solar y eólica, si no también la disponibilidad de recursos como biomasa y estar en zonas claves para la exportación.

El documento destaca que una región como Cartagena cuenta con la ventaja de que se puede hacer el desarrollo de *blending*, es decir, mezcla con gas natural a una escala comercial. “La demanda industrial relevante para ser reemplazada a corto plazo por actores como Ecopetrol en la Refinería de Cartagena o Yara son factores adicionales para la implementación del *hub*, en el cual además de *blending* se produzca amoníaco a corto plazo”, destacan.

El caso de Barranquilla es similar, puesto que se puede considerar la mezcla para inyectar a la red de transporte de gas natural existente. Adicionalmente, teniendo en cuenta la operación de Monómeros, con la conversión hacia el amoníaco.

Una de las regiones de las que más se ha hablado es La

REGIONES DES HUBS H2 VERDE SELECCIONADOS



Guajira, que cuenta con regímenes de viento y radiación solar que la convierten en una de las zonas con mayor potencial para generar energía renovable no convencional. Otra de las características de este departamento es que por estas buenas condiciones climáticas para la generación, los precios son altamente competitivos.

En esta región, se puede producir por este motivo hidrógeno verde, aunque el recurso hídrico provendría mayoritariamente de agua del mar que deberá ser desalinizada. Además de esto, la facilidad para hacer uso de su estructura portuaria para la exportación también le da un punto de ventaja.

Otro de los puntos claves

es Valle del Cauca gracias a la gran disponibilidad de biomasa residual de procesos relacionados con el cultivo de caña de azúcar. En el mediano plazo, el análisis contempla que este vector se puede utilizar a nivel local, aunque a largo plazo se puede exportar gracias a la infraestructura del puerto de Buenaventura.

En quinto lugar, se propone a Manizales como un hub, puesto que ya hay un proyecto piloto andando, que cuenta con el apoyo del Fondo de Energías no Convencionales (Fenoge). El estudio afirma que este puede ser un modelo de hub pequeño, que puede escalar para cubrir la demanda local. Dentro de sus ventajas están que tiene biomasa residual del cultivo de café y una buena infraestructura de transporte terrestre por medio de la cual pueden distribuir este vector a otras regiones.

Para lograr que estas regiones puedan efectivamente entregar este energético se requiere de una articulación gubernamental. De esta forma, el país podría convertirse en uno de los que tiene menor precio de comercialización de hidrógeno verde para 2050, como lo estima la Agencia Internacional de Energía. **Q**

LOS RETOS PARA LOS POTENCIALES HUBS

La producción de este vector energético implica una apuesta clara por parte de los tomadores de política pública. El documento señala que hay varios retos que deben ser

tenidos en cuenta. Uno de los que menciona es el acercamiento con las comunidades indígenas en regiones como La Guajira, en las que esto ha significado una dificultad

para el desarrollo de proyectos energéticos. También se destaca que se debe mejorar la infraestructura portuaria para la futura exportación del energético.



El proyecto cuenta con una inversión de más de \$16.339 millones. Fotografía: Minvivienda

Llegó agua potable a Atachon, en La Guajira

Paula Galeano Balaguera

LA MINISTRA de Vivienda, Ciudad y Territorio, Catalina Velasco Campuzano, junto con la gerente de Esepgua, Andreína García Pinto; y la gobernadora (e) del departamento, Diala Wilches, entregó el módulo de pila pública de la Zona Industrial en Uribia, La Guajira.

Este módulo consta de un centro de producción de agua potable y 11 centros de almacenamiento, los cuales garantizan el suministro del recurso a 4.367 familias de 172 comunidades. El proyecto cuenta con una inversión de \$16.339 millones, de los cuales \$11.282 millones son de la Nación y \$5.056 millones del departamento.

“Estamos aquí inaugurando una planta que construimos con recursos del Gobierno Nacional y el Gobierno Departamental y con la colaboración de la comunidad. Este año sembramos y el entrante es el

año de la cosecha, vamos a cosechar más de 100 puntos de rehabilitación de obras”, afirmó la ministra.

Al respecto, José Armando, habitante de la comunidad, agradeció por la entrega de este proyecto, resaltando que “le damos gracias a todos los equipos y les damos la bienvenida, estamos orgullosos del proyecto del que estamos beneficiados acá en la comunidad. Le doy gracias ministra, un abrazo de parte de la comunidad porque está al frente de la obra, somos un grupo de trabajo”.

“Estamos orgullosos del proyecto del que estamos beneficiados en la comunidad”.

Itaú Corporate

Itaú

Tasas Vigentes

Vigencia desde: 01 al 31 de Enero 2024

Tasas de interés tarjetas de crédito corporativas y empresariales

Concepto	Mes vencido M.V	Efectivo anual E.A
Compras	2.5292%	34.9500%
Avances	2.5299%	34.9600%
Pago de impuestos	2.5292%	34.9500%
Tasa de mora	2.5311%	34.9800%

Fuente: Gerencia Nacional de Producto