

# Producción de gas propano disminuiría en el corto plazo

De acuerdo con las proyecciones de la Upme, para el año 2028 el país producirá menos de 20.000 toneladas del combustible, muy consumido en zonas rurales.

Leidy Julleth Ruiz Clavijo

**LA UNIDAD** de Planificación Minero - Energética (Upme) publicó para comentar el documento del Plan Indicativo de Abastecimiento del Gas Licuado de Petróleo para el periodo 2025 - 2034. Dentro de este, la entidad dio a conocer que se proyecta que la producción local del combustible presente una reducción significativa en el corto plazo.

Según la World Liquid Gas Association (WLGA), se estima que el consumo global de GLP aumentó en 98 millones de toneladas entre 2014 y 2024, mientras que para 2024 superó los 369 millones de toneladas, presentando un crecimiento anual aproximado de 3,57% con respecto 2023, que registró un consumo de 356,5 millones de toneladas.

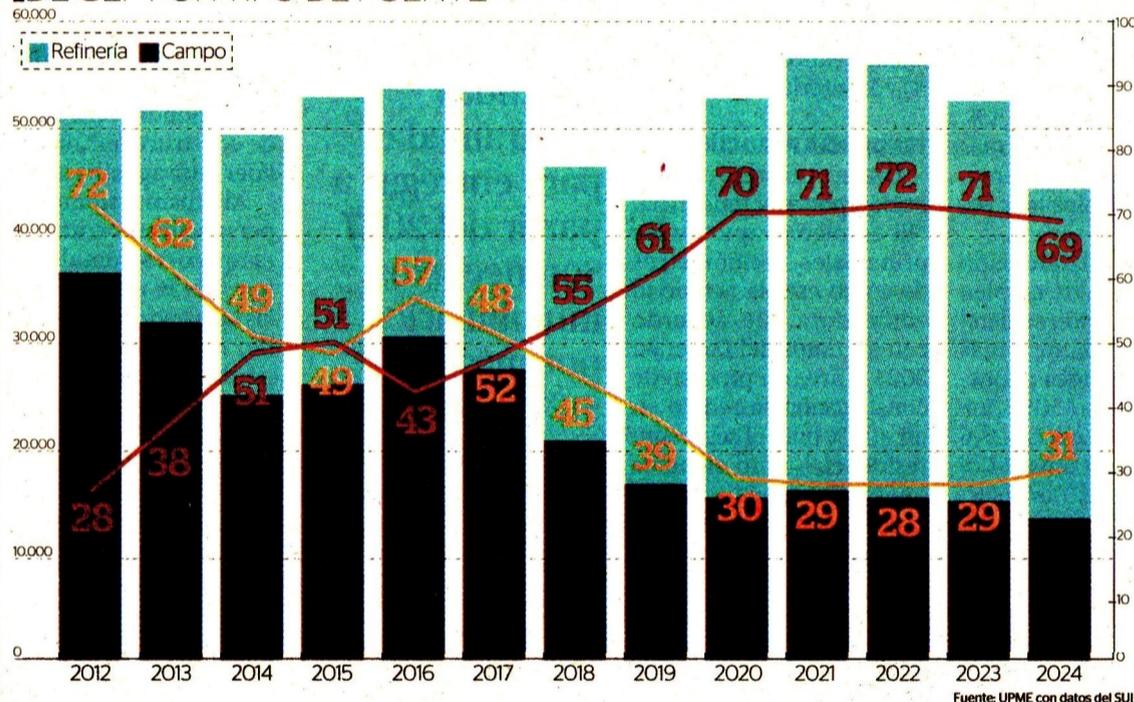
Teniendo en cuenta la producción y el consumo que está presentando el gas licuado de petróleo en Colombia, la Upme expuso tres escenarios de oferta para el corto plazo de lo que podría pasar con el combustible en el Plan Indicativo de Combustibles Líquidos -PIACL 2025- 2040.

En el primer escenario de oferta la entidad propone tomar la producción total disponible para la venta que entrega Ecopetrol, el campo Buenavista y el bloque Las Monas, junto a los que se mantendría la importación de 40.000 toneladas del combustible para mantener la demanda.

A partir de las tendencias de la Declaración de Producción (DP) de 2024, que corresponden a la planeación para el periodo 2024-2028, se proyectaron las cifras para el intervalo faltante entre 2029 y 2034, mediante una extrapolación lineal de los datos.

En el segundo escenario se contempló que, para la elaboración de la proyección, se asume que todas las cantidades de GLP estarían disponibles para la demanda nacional, es decir, de los valores reportados no se contemplan cantidades de GLP destinadas para codilución de crudo pesado (las cuales serían reemplazadas con nafta por parte del productor/transportador) y que el GLP utilizado como combustible para

## PRODUCCIÓN NACIONAL HISTÓRICA DE GLP POR TIPO DE FUENTE



generación eléctrica o la operación de los campos, sería sustituido por gas natural, otro combustible o alguna fuente de energía renovable no convencional.

En este se consideró el 100% del Potencial de Producción (PP) reportado para refinerías y campos de producción de hidrocarburos, se mantendría la capacidad máxima de importación.

“Pero persiste una tendencia decreciente en el tiempo, por la declinación natural de los campos de producción de hidrocarburos, que como se mencionó anteriormente, representan las fuentes de GLP más significativas”, dice el documento.

Y en el escenario tres de oferta se considera la totalidad de las cantidades descritas en el segundo escenario y añadiendo parte de las cantidades estimadas en el estudio preliminar se incorpora la ampliación de la capacidad de importación en la terminal portuaria Okianus a mediano plazo, se incorporan cantidades estimadas a partir del estudio de recursos prospectivos *Yet To Find*, en el que se calculan aproximadamente 177 millones de toneladas de gas húmedo original in situ,

ubicadas en las cuencas Llanos-Piedemonte, Cordillera Oriental y Valle Medio del Magdalena.

“Para esta variable, se asume un tiempo promedio de cinco años desde la exploración hasta la explotación de un yacimiento a nivel continental, y se proyecta una entrada gradual de 5.000 toneladas/mes a partir de enero de 2029, las cuales se incrementan por año en esa misma cantidad, llegando a un aporte de 30.000

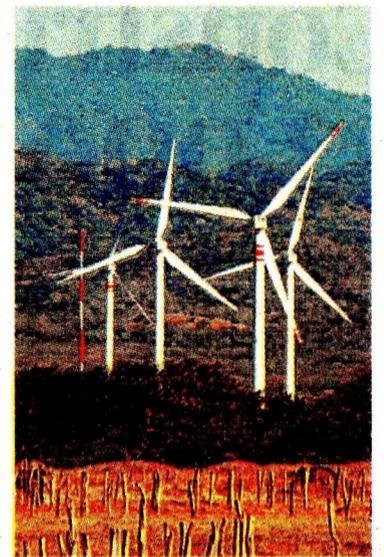


**Para esta variable se asume un tiempo promedio de cinco años desde la exploración hasta la explotación de un yacimiento a nivel continental, y una entrada 5.000 toneladas/mes”.**

toneladas/mes en 2034, cantidades que reemplazarían parcialmente el GLP perdido por la declinación natural de los campos maduros”, resaltó el documento.

Según la UPME, en 2014 el consumo del sector residencial por GLP alcanzó las 388.502 toneladas/año, mientras que en 2024 alcanzó las 414.894 toneladas/año. De manera que en el 2014 el 68% del consumo anual de GLP en Colombia fue causado por el sector residencial, seguido por el sector terciario con un 25% (conformado por el sector comercial en un 99%), que consumió unas 140.910 toneladas y el sector industrial, con 7% del consumo anual, sobre 41.181 toneladas.

En 2024, en cambio, la participación del sector residencial se redujo sustancialmente y representó el 55% del consumo total de GLP, toda vez que en la última década se ha ampliado el camino para el ingreso de otras alternativas energéticas en la cocción de alimentos y el calentamiento doméstico de agua, los cuales han limitado el crecimiento de GLP para este sector y en cambio, se ha impulsado el consumo en los sectores terciario e industrial. ☺



La compañía busca diversificar su matriz energética. EFE

## Ecopetrol, en proyecto para clúster eólico

Jessika Rodríguez M.

**ECOPETROL** avanza en su estrategia por diversificar su matriz energética y anunció la suscripción de un Acuerdo Marco de Inversión (AMI) para construir un clúster eólico.

El AMI se llevó a cabo con AES Colombia y está sujeto al cumplimiento de condiciones precedentes y otros requisitos legales. Una vez agotados estos, la compañía podrá adquirir el 49% de la iniciativa Jemeiwa Ka'I.

De acuerdo con la petrolera, Jemeiwa Ka'I comprende un portafolio de proyectos eólicos ubicados en la alta y media Guajira, en el municipio de Uribia, con una capacidad aproximada de 1087 MW, junto con una línea de transmisión de 35 kilómetros.

Ecopetrol también señaló que en cuanto se complete el proceso se publicará la información pertinente, de conformidad con su respectivo régimen legal.

Cabe recordar que el plan de la firma estatal por crecer en energías renovables tiene en miras la adquisición de otros proyectos. El objetivo es autogenerar la energía para la operación de sus campos petroleros, de gas y de otro tipo de activos.

Con la activación de esta estrategia, que se puso en marcha a principios de marzo de este año, la petrolera proyecta cuadruplicar su portafolio de renovables.

Otra de las iniciativas que está en el radar de Ecopetrol es el proyecto eólico Windpeshi, propiedad de Enel Colombia.