

## UPME PUBLICA PROYECCIÓN DE PRECIOS DE ENERGÉTICOS

- Estas proyecciones incluyen análisis para energéticos utilizados en la cadena de generación de energía eléctrica y otros usos finales.
- Entre los energéticos analizados la UPME incluyó diesel, gasolina, Jet Fuel, Carbón, GLP, Gas Natural y Jet A-1.
- Este análisis tiene horizonte a 2.050.

**Bogotá, D.C. 8 de noviembre de 2023.** Como parte de su labor de planeación integral a nivel energético, la UPME anunció este miércoles la publicación de una nueva proyección de precios de energéticos con horizonte a 2.050, calculados a la luz de variables como las expectativas del mercado, oferta y demanda, cambios tecnológicos, ciclos económicos y la normatividad y regulación vigente de carácter nacional.

*“Presentamos esta proyección de precios que resulta estratégica dada su trascendencia para la toma de decisiones de inversión, no sólo para alcanzar efectividad en la capacidad de garantizar el abastecimiento energético pleno y seguro del país, sino para la implementación de programas de uso racional y eficiente de energía”* manifestó Adrián Correa, director general de la UPME.

Para diesel se proyectan diferencias significativas en el pronóstico del ingreso al productor, pues para producto comercializado en estación de servicio el escenario de referencia disminuye hasta los US\$6.3/MBTU en diciembre del 2024, mientras que, para el largo plazo la tasa promedio anual disminuye 0,02%, finalizando en 2050 en US\$6.1/MBTU de 2022.

Por su parte, en el caso del diésel importado, el ingreso al productor en el corto plazo aumentaría un 11.2%, y en el largo plazo se espera una reducción del 19% en todo el horizonte de estudio.

Para jet A-1, por su parte, los análisis de la UPME advierten un aumento del ingreso al productor nacional de 5,4% en el corto plazo en diciembre de 2024, mientras que en el largo plazo presenta un crecimiento negativo del 26,7% equivalente a una tasa media anual de -0,1%, entre el 2023 y 2050.

Para gasolina, el escenario de referencia señala precios de ingreso al productor nacional que parten de US\$13,6MBTU en junio de 2023 y finalizan en US\$7,8MBTU en diciembre de 2050 en términos reales de 2022

En gas natural, los resultados permiten observar una tendencia decreciente en el precio en el periodo 2024 a 2029, que eventualmente puede conducir el precio del gas importado a mediados del 2030 a niveles de US\$10/MBTU constantes de 2022.

En carbón, los resultados muestran un intervalo amplio de precios para térmicas en el 2022, los cuales van desde los US\$6,5/MMBTU, para el caso de Termoguajira, hasta los US\$2,6/MMBTU, para el caso de Termotasajero.

Finalmente, en GLP SE muestra una franja de precios en términos reales de 2022 que varía entre los US\$10/MBTU y US\$7,5/MBTU durante los próximos 15 meses.

Para más información, puede consultar el informe completo en [https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones\\_SIPG/Proyeccion\\_precios\\_energeticos\\_I\\_semestre\\_2023\\_vf.pdf](https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones_SIPG/Proyeccion_precios_energeticos_I_semestre_2023_vf.pdf)