

INDICADORES ENERGETICOS







EL GAS NATURAL SUBE EN AGOSTO TRAS SEIS MESES A LA BAJA

En agosto, dos energéticos registraron variaciones de precio en Uruguay. Por primera vez desde enero, el precio del gas natural aumentó, luego de seis meses consecutivos de descensos que acumularon una baja del 13%. En promedio, las tarifas industrial y residencial subieron 1,63% en el mes. Por otra parte, la leña se encareció 0,62% en agosto, según el relevamiento del Instituto Nacional de Estadística.

Con estos cambios, el Índice de Precios de los Energéticos Industriales (IPEI) aumentó 0,07%, alcanzando un nivel muy cercano al de un año atrás y mostrando una variación interanual de -0,06%. En el caso del índice residencial (IPER), la suba fue algo mayor, de 0,11%, lo que llevó la variación interanual a 2,8%, nuevamente por debajo del aumento del Índice de Precios del Consumo, como ha ocurrido durante todo 2025.







Gas natural 1,63%



Las variaciones están ordenadas de izquierda a derecha, en orden decreciente de incidencia promedio entre índices.

IPEI | ÍNDICE DE PRECIOS DE LOS ENERGÉTICOS INDUSTRIALES Descripción: Índice de precios (con base octubre de 2024=100) que refleja la evolución del costo del consumo final energético del sector industrial según el Balance

Energético Nacional (Dirección Nacional de Energía, Ministerio de Industria, Energía y Minería, www.miem.gub.uy). Incluye consumos de energía eléctrica, leña, fueloil, gas, etc.



IPER | ÍNDICE DE PRECIOS DE LOS ENERGÉTICOS RESIDENCIALES



Descripción: Índice de precios (con base octubre de 2022 =100) que refleja la evolución del costo del consumo final energético del sector residencial según el Balance Energético Nacional (Dirección Nacional de Energía, Ministerio de Industria, Energía y Minería, www.miem.gub.uy). Incluye consumos de energía eléctrica, leña, Supergás, gas natural, etc.





\$ 4.131

Valor actual Valor mes anterior Valor dos meses atrás Valor doce meses atrás

\$ 4.260

Descripción: precio de la canasta energética residencial mensual por hogar, con datos recabados de la Dirección Nacional de Energía (www.miem.gub.uy) y cantidad de viviendas según el



producción, transformación y consumo de energía del país y es un insumo clave para la formulación de políticas públicas. La ministra de industria, energía y

\$ 4.215

minería, Fernanda Cardona, destacó en el acto conmemorativo que el BEN es una referencia en la toma de decisiones y refleja la importancia del consenso

censo 2011 publicado por el Instituto Nacional de Estadística (www.ine.gub.uy)

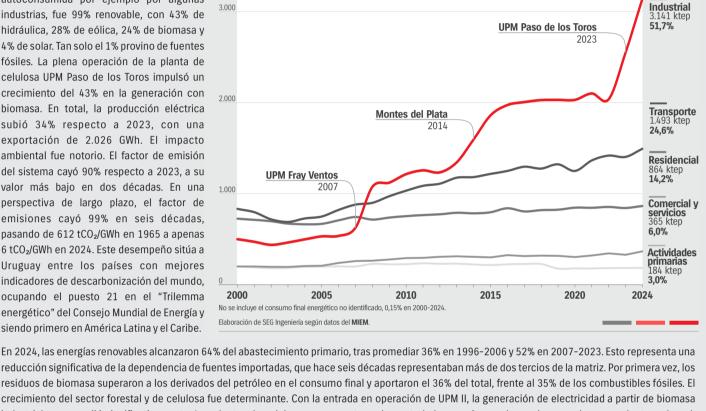
\$ 4.219

y la planificación estratégica hacia la segunda transición energética, descarbonizar la matriz energética con foco en la industria y la movilidad. En este reporte se repasan algunos de los principales hallazgos del nuevo BEN. A lo largo de sesenta años, el BEN documentó la evolución del sistema energético uruguayo, primero dominado por combustibles fósiles e hidroenergía, luego diversificado con biomasa, eólica y solar, durante las últimas décadas. La biomasa comenzó a crecer significativamente desde 2007 con el aprovechamiento de residuos forestales como el licor negro, la eólica vivió su mayor expansión entre 2014 y 2017 y la solar fotovoltaica se desarrolló a

partir de 2015. Estos procesos explican que hoy Uruguay sea referente en generación renovable. Algunos hitos relevantes del BEN 2024 marcan que el consumo final de energía creció 14% pese a un aumento del PIB del 3,1%; la matriz de abastecimiento alcanzó un 64% de renovables; la generación eléctrica fue 99% renovable, con fuerte peso de la biomasa; y el factor de emisión del sistema eléctrico cayó a un mínimo histórico de 6 tCO₂/GWh (toneladas de dióxido de carbono por gigavatio-hora).

CONSUMO ENERGÉTICO INDUSTRIAL: LOS TRES SALTOS DE LA CELULOSA EN URUGUAY Consumo final energético del Uruguay por sectores y entrada en operación de plantas de celulosa. En ktep. La generación eléctrica total de Uruguay, incluyendo la autoproducida y autoconsumida por ejemplo por algunas

4% de solar. Tan solo el 1% provino de fuentes fósiles. La plena operación de la planta de celulosa UPM Paso de los Toros impulsó un crecimiento del 43% en la generación con biomasa. En total, la producción eléctrica subió 34% respecto a 2023, con una exportación de 2.026 GWh. El impacto ambiental fue notorio. El factor de emisión del sistema cayó 90% respecto a 2023, a su valor más bajo en dos décadas. En una perspectiva de largo plazo, el factor de emisiones cayó 99% en seis décadas, pasando de 612 tCO₂/GWh en 1965 a apenas 6 tCO₂/GWh en 2024. Este desempeño sitúa a Uruguay entre los países con mejores indicadores de descarbonización del mundo, ocupando el puesto 21 en el "Trilemma energético" del Consejo Mundial de Energía y siendo primero en América Latina y el Caribe. industrial se expandió significativamente. Las plantas de celulosa, que se autoproducen toda la energía que demandan y vuelcan excedentes a la red, explican que en 2024 la industria haya generado por sí misma el 66% de la electricidad que consumió, frente al 53% en 2023.



año anterior. El sector industrial concentró el 52% del total, un hecho histórico porque por primera vez un solo sector demandó más energía que todos los demás sectores sumados. Este resultado confirma el cambio estructural de la matriz de consumo y el posicionamiento de la industria como principal consumidor de energía en el país. A comienzos de los 2000 su participación era cercana a una quinta parte del total y el tercer sector de consumo, pero desde 2009 ocupa el primer lugar, impulsada por la entrada en operación de las plantas de celulosa. El gráfico muestra tres saltos notorios en el consumo industrial, que corresponden a la puesta en marcha de las tres plantas de celulosa. El resto del consumo energético de Uruguay se reparte entre los sectores transporte (25%), residencial (14%), comercial y público (6%) y primario (3%). El transporte sigue siendo el sector más dependiente de los combustibles CONSUMO ELÉCTRICO DEL TRANSPORTE CRECE 69% EN 2024

El consumo final de energía alcanzó 6.076 ktep (miles de toneladas equivalentes de petróleo) en 2024, lo que representa un incremento de 14% respecto al



NO UTIL

Consumo final energético anual de electricidad del sector transporte. En ktep.

para el transporte pesado. Debajo se muestra el diagrama de flujo del BEN 2024, que muestra de forma integrada en una imagen el camino de la energía desde la oferta, sobre la izquierda, pasando por la transformación y las fuentes segundarias, al centro, hasta los usos finales por sectores, sobre la derecha. Se destaca la gran franja de biomasa en la oferta y la recuperación de la hidroelectricidad tras la seguía. Del lado del consumo, sobresale el bloque industrial con más de la mitad de la energía demandada. Finalmente, vale destacar algunas herramientas disponibles del BEN. El Visualizador de gráfcos del Balance Energético Nacional permite explorar los datos

CONSUMO FINAL 6076 ktep

ELECTRICIDAD 1480 ktep

feb

mar

abr

may

2025

jun

Doce meses atrás

Valor

80,40 USD

Variación

-15,59%

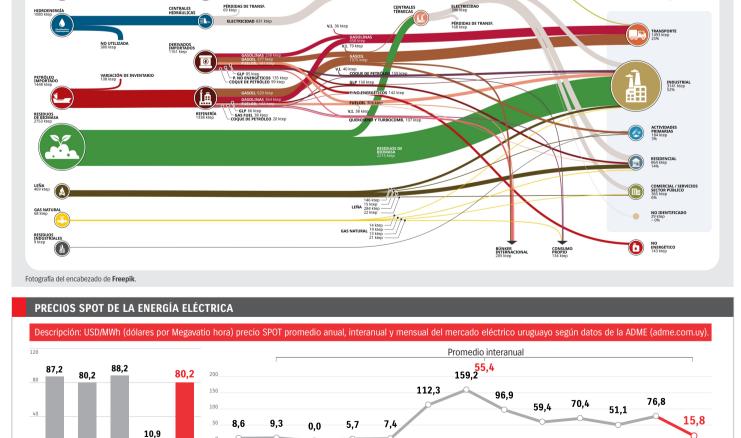
jul

ago

fósiles y el principal emisor de CO2, con 61% de las emisiones energéticas nacionales. En 2024 consumió 1.493 ktep, de los cuales solo 0,2% correspondió a electricidad. Sin embargo, el cambio comienza a insinuarse con un crecimiento de 69% en el consumo eléctrico del transporte en 2024, que ya es 27 veces mayor al registrado en 2019. Aunque la base es aún muy baja, esta tendencia refleja la incorporación de ómnibus eléctricos, taxis y vehículos particulares. El desafío para la política energética hacia 2050 será acelerar esta electrificación y promover alternativas como el hidrógeno verde

también marca los desafíos pendientes de la mejora en eficiencia energética y la segunda transición energética. BEN 60 AROS DIAGRAMA DE FLUJO

ELECTRICIDAD



2024

2025

2021

2022

Precio promedio

Agosto 2025

67,87 USD

Energía Eléctrica				Combustibles			
País	Industrial Media Tensión USD/MWh	Residencial USD/MWh	Fueloil USD/I	Gas Natural Residencial USD/m ³	GLP. "Supergás" USD/kg	Gasoil USD/I	Nafta USD/I
Uruguay	141	269	0,68	1,64	2,02	1,20	1,97
Paraguay	38	68	-	-	1,01	0,97	1,08
Chile	174	258	0,53	1,69	2,06	1,01	1,35
Brasil	115	203	0,52	1,91	1,52	1,10	1,14
Argentina	96	112	-	0,34	0,90	1,10	1,07

Nueva metodología para el cálculo de la tarifa eléctrica del sector residencial, vigente desde enero de 2025. La comparación regional de precios de electricidad se basa en una metodología

dic

actualizada, que busca representar de manera más precisa la realidad considerando cuatro segmentos de consumo. Se consideran cuatro cuentas tipo, que en Uruguay corresponden a las tarifas Simple, Consumo Básico, Doble Horario y Triple Horario, ponderadas según la cantidad de clientes a diciembre de 2024. En el resto de la región, se utilizan cuatro cuentas tipo, con los mismos consumos y ponderaciones que en Uruguay, en las principales distribuidoras de cada país, cubriendo al menos el 70% de la venta total de energía eléctrica en cada mercado. Esto incluye una distribuidora en Paraguay, tres en Chile, 17 en Brasil y 10 en Argentina. Los consumos utilizados corresponden al promedio anual por cliente y tarifa en Uruguay en 2024: 216 kWh para la tarifa Simple,

Variación

-4,46%

oct

2024

ago

Mes anterior

Valor

71,04 USD

113 kWh para la Consumo Básico, 437 kWh para la Doble Horario y 522 kWh para la Triple Horario. La metodología completa está disponible en www.segingenieria.com/category/indicadores/. **BARRIL DE PETROLEO BRENT** Descripción: precio promedio mensual del crudo Brent (referencia de ANCAP)

Valor

71,44 USD

Dos meses atrás

Variación

-5,00%