

A continuación presentamos los índices de precios de la energía y su evolución, desarrollados por el Departamento de Eficiencia Energética de SEG Ingeniería, así como también información energética de Uruguay y la región.



## GAS NATURAL EN CAÍDA CONTRA COSTO ENERGÉTICO

Por tercer mes consecutivo, el precio del gas natural varió a la baja, cayendo casi un 7% en setiembre y acumulando una importante caída en el último trimestre del 12%, valorado según las tarifas al público de la distribuidora MontevideoGas ([montevideogas.com.uy](http://montevideogas.com.uy)).

El gas natural es el cuarto energético de mayor consumo en las canastas energéticas de los hogares y la industria. En ambas matrices superado por la leña y la electricidad, además del "Supergás" para los hogares y el fueloil para la industria. Si bien, los tres primeros componentes de cada matriz son significativamente mayores, la variación por sí sola que el precio de este energético registró en setiembre generó una caída del indicador de precios de la industria, IPEI, de un cuarto de punto porcentual, al tiempo que, para los hogares, según muestra el índice IPER, la caída fue 0,13%.

Variaciones de Precio

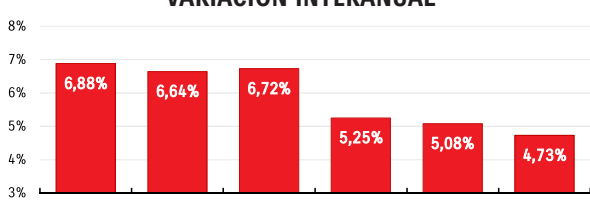
Gas Natural **6,91%**



## IPEI | ÍNDICE DE PRECIOS DE LOS ENERGÉTICOS INDUSTRIALES

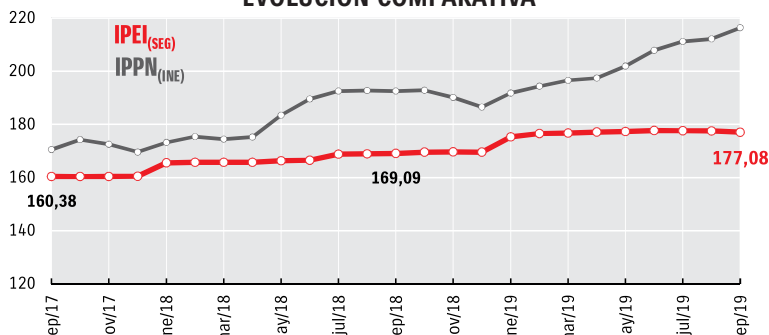
Descripción: Índice de precios (marzo 2010=100) que refleja la evolución del costo del consumo final energético del sector industrial según el Balance Energético Nacional (Dirección Nacional de Energía, Ministerio de Industria, Energía y Minería, [www.miem.gub.uy](http://www.miem.gub.uy)). Incluye consumos de energía eléctrica, leña, fuel oil, gas, etc.

### VARIACIÓN INTERANUAL



Valor Setiembre 2019	Variaciones	
	Último Mes	Interanual
177,08	-0,25%	4,73%

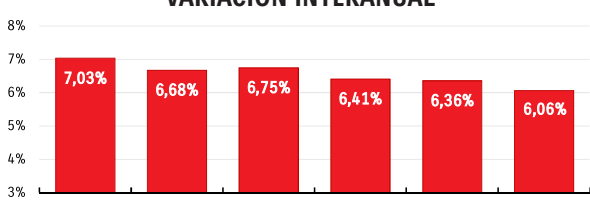
### EVOLUCIÓN COMPARATIVA



## IPER | ÍNDICE DE PRECIOS DE LOS ENERGÉTICOS RESIDENCIALES

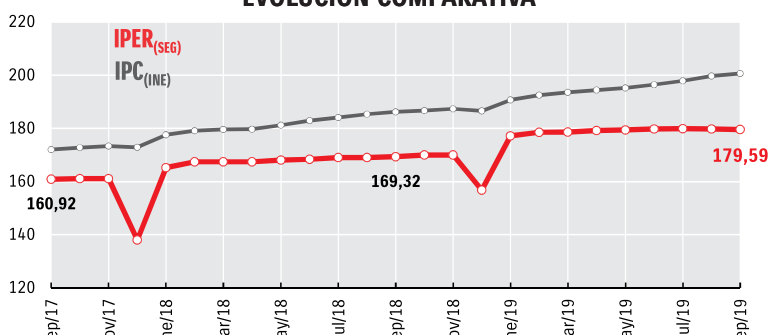
Descripción: Índice de precios (diciembre 2010=100) que refleja la evolución del costo del consumo final energético del sector residencial según el Balance Energético Nacional (Dirección Nacional de Energía, Ministerio de Industria, Energía y Minería, [www.miem.gub.uy](http://www.miem.gub.uy)). Incluye consumos de energía eléctrica, leña, gas, fuel oil, etc.

### VARIACIÓN INTERANUAL



Valor Setiembre 2019	Variaciones	
	Último Mes	Interanual
179,59	-0,13%	6,06%

### EVOLUCIÓN COMPARATIVA



## CANASTA MEDIA DE ENERGÍA RESIDENCIAL

Descripción: precio de la canasta energética residencial mensual por hogar, con datos recabados de la Dirección Nacional de Energía ([www.miem.gub.uy](http://www.miem.gub.uy)) y cantidad de hogares según último censo publicado por el Instituto Nacional de Estadística ([www.ine.gub.uy](http://www.ine.gub.uy)).

Valor actual	Valor mes anterior	Valor dos meses atrás	Valor doce meses atrás
\$ 2.719,6	\$ 2.723,2	\$ 2.724,8	\$ 2.720,0

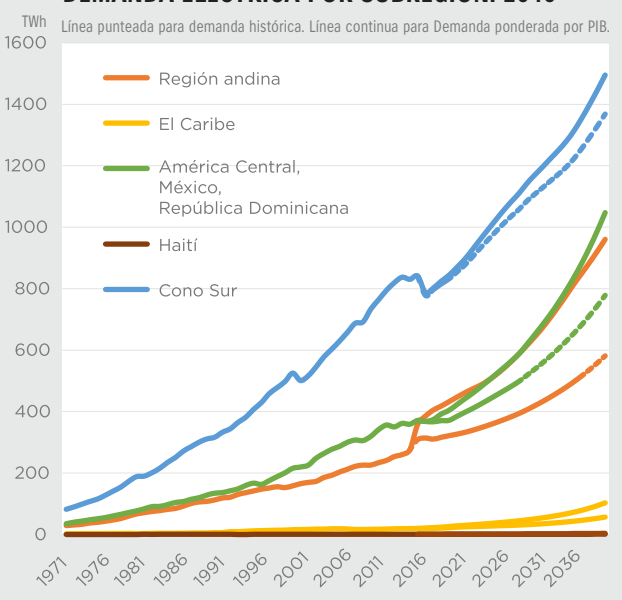
## ELECTRICIDAD: PERSPECTIVAS PARA 2040 EN AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

El Banco Interamericano de Desarrollo (BID) publicó en julio de este año el informe "¡A todas luces! La electricidad en América Latina y el Caribe 2040", elaborado por los especialistas Ariel Yépez-García, Yi Ji, Michelle Hallack y David López Soto (disponible [aquí](http://aquí)).

El trabajo, constituye un importante avance en la planificación energética regional, ya que según comentan los autores, los estudios suelen enfocarse en la región como un todo o son sólo para las economías de mayor porte, extrapolando sugerencias y conclusiones para América Latina y el Caribe (ALC). Así, el detallado estudio busca arrojar luz sobre cuáles serán los desafíos, que los veintiséis países de ALC con una perspectiva a 2040, deberán enfrentar. A continuación, se presenta un somero resumen con las principales conclusiones sobre los posibles escenarios para la demanda, oferta y la inversión del sector eléctrico.

En lo que respecta al consumo de energía eléctrica, los especialistas del BID, prevén que en los próximos veinte años la demanda de ALC se duplicará, pasando de los actuales 1.550 TWh (Teravatios-hora) a entre 2.800 y 3.500 Twh. El rango presentado responde a dos ejercicios de estimación seleccionados donde la cota superior señala una demanda que es ponderada por el desempeño económico de los países (PIB) y que crece a una tasa anual de 3,6%, y la cota inferior refleja una demanda futura influida por su propia tendencia histórica, variando anualmente a una tasa de 2,7%. En el gráfico adjunto se presenta el resultado ponderado por regiones de ALC, donde las líneas continúan muestran el desempeño ponderado por PIB y las punteadas muestran la estimación por tendencia histórica. Con un horizonte puesto en 2040, el estudio señala que los países del cono sur (Argentina, Brasil, Chile, Paraguay y Uruguay), que hoy concentran el 57% del consumo total, continuarán como los mayores consumidores de electricidad de ALC.

### DEMANDA ELÉCTRICA POR SUBREGIÓN: 2040



Fuente: "¡A todas luces! La electricidad en América Latina y el Caribe 2040", pág. 12, Banco Interamericano de Desarrollo, julio 2019, disponible [aquí](http://aquí). Región andina corresponde a: Bolivia, Colombia, Ecuador, Perú y Venezuela.

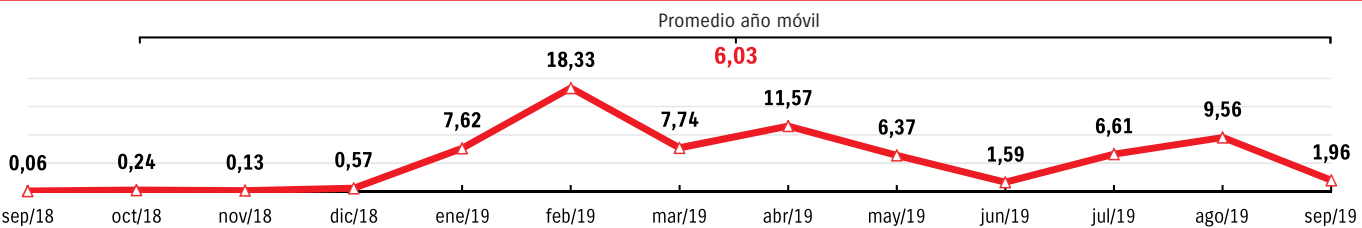
Cambiando el enfoque hacia la oferta de electricidad, el estudio realizado combina, la información histórica de los balances energéticos con los ejercicios de prospección que muchos países de ALC han realizado para los próximos dos decenios, y llega a proyecciones sobre la oferta. La principal conclusión que plantean los investigadores es que "ALC experimentará un crecimiento sustancial en las próximas dos décadas". Al igual que con la demanda, se plantean dos escenarios para la oferta en 2040, uno con una oferta que alcanzaría los 2.949 TWh según la estimación por tendencia histórica, y otro con una que alcanzaría los 3.586 TWh en la tendencia ponderada por PIB. En relación a la composición de la oferta, la hidroelectricidad y el gas natural seguirán siendo las fuentes preponderantes, no obstante, las energías renovables no convencionales (eólica y solar mayoritariamente) tendrán un papel creciente, pasando del 2% en 2014 al 11% en 2040, al tiempo que en el mismo intervalo el consumo de fueloil bajará del 10% al 6%.

La planificación de la generación eléctrica implica una mirada de largo plazo, donde los países deben determinar cómo preparar al sistema, enfocando el análisis de inversión en tres áreas distintas. La primera de ellas comprende la nueva capacidad, sea esta prevista en planes de expansión o imprevista debido al desempeño de la demanda. En este rubro, el estudio prevé un incremento en la potencia instalada de 138 GW (Gigavatios) de generación en base a combustibles fósiles y 270 GW en base a fuentes renovables, totalizando una incorporación de 408 GW y una inversión que promediará los 24 mil millones de dólares anuales hasta 2040 para ALC. La segunda área, está determinada por el reemplazo de la infraestructura obsoleta, e implicará renovar 163 GW a un costo de 177 mil millones de dólares. Por último, una tercera área, que comprende la expansión de las redes eléctricas para nuevos usuarios finales. Aquí, la inversión necesaria en ALC para los nuevos puntos de demanda significarán una erogación de entre 51 y 79 mil millones de dólares, que representan entre 335.000 y 553.000 kilómetros. Mirando el caso particular, este estudio plantea que para 2040, Uruguay deberá invertir unos 8,13 mil millones de dólares, de los cuales 39% se destinarían a nueva capacidad, 54% al reemplazo de infraestructura y 7% en las nuevas redes.

Los escenarios proyectados pueden ser distorsionados por cambios en la regulación y acciones de fomento de la eficiencia energética, así como la adopción de nuevas tecnologías. En cuanto al primer ítem, la Agencia Internacional de Energía ([iea.org](http://iea.org)) proyecta que para 2030 la implementación de programas de eficiencia energética repercutirá en una reducción de la intensidad energética de los países de entre 2% y 2,6%. En "¡A todas luces!..." se plantea que si se aplican estas tendencias de eficiencia, se podría generar un ahorro en la demanda de ALC equivalente a la demanda de Brasil. En cuanto a las nuevas tecnologías, el estudio plantea que, si bien ALC presenta un rezago en la incorporación de vehículos eléctricos, en 2040 se espera que la flota llegue a 3 millones de vehículos, lo que implicará una adición de 10 TWh a la demanda e implicará una inversión regional de 518 millones de dólares.

## PRECIOS SPOT DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA

Descripción: USD/MWh (dólares por Megavatio hora) precio SPOT promedio mensual del mercado eléctrico uruguayo según datos de la ADME ([www.adme.com.uy](http://www.adme.com.uy))



## PRECIOS DE LA ENERGÍA EN LA REGIÓN

### Energía Eléctrica

### Combustibles

País	Industrial Media Tensión (USD/MWh)	Residencial (USD/MWh)	Fuel Oil (USD/l)	Gas Natural Residencial (USD/m <sup>3</sup> )	G.L.P. Supergás (USD/kg)	Gas Oil (USD/l)	Nafta (USD/l)
Uruguay	114	246	0,71	1,53	1,28	1,10	1,50
Chile	129	195	0,41	1,45	1,60 <sup>a</sup>	0,82 <sup>a</sup>	1,16 <sup>a</sup>
Brasil	118	195	0,54	2,12	1,29	0,87	1,05
Argentina	78	94	0,47 <sup>a</sup>	0,30	0,63	0,82	0,86
Paraguay	45	64	-	-	0,78	0,81	1,05

Nota: USD/MWh equivale a dólares por Megavatio hora. Cuentas tipo: tarifa Residencial Simple con un consumo de 250 kWh/mes y tarifa Gran Consumidor 2 con un consumo de 400.000 kWh/mes. <sup>a</sup> Precio a agosto de 2019.

## BARRIL DE PETROLEO BRENT

Descripción: precio promedio mensual del crudo Brent (referencia de ANCAP)

Precio promedio Setiembre 2019	Mes anterior		Dos meses atrás		Doce meses atrás	
	Valor	Variación	Valor	Variación	Valor	Variación
62,83 USD	59,04 USD	6,41%	63,92 USD	-1,71%	78,89 USD	-20,36%