



OBSERVATORIO DE
TARIFA ELÉCTRICA
ARGENTINA (OTEA)

BOLETÍN MENSUAL DE TARIFA ELÉCTRICA



SEPTIEMBRE 2026



RESIDENCIAL

114, 231 y 490 kWh
sin impuestos



PEQUEÑA DEMANDA

Comercial, Servicios
y PyMEs
345 kWh sin impuestos



GRAN DEMANDA

Industrial
253.469 kWh y
810.158 kWh
sin impuestos



IMPUESTOS Y CARGOS

Incidencia en la
factura eléctrica



ANÁLISIS COMPARATIVO

Entre distribuidoras
y regiones



ELABORADO POR:

DRA. MARÍA MARÍA IBÁÑEZ MARTIN Y LIC. MILENA POGGIESE

DEPARTAMENTO DE ECONOMÍA – UNIVERSIDAD NACIONAL DEL SUR

INSTITUTO DE INVESTIGACIONES ECONÓMICAS Y SOCIALES DEL SUR (UNS-CONICET)

DEPARTAMENTO DE
ECONOMÍA
UNIVERSIDAD NACIONAL DEL SUR

CONICET

I I E S S

BOLETÍN MENSUAL DE TARIFA ELÉCTRICA

SEPTIEMBRE 2026

INDICE

NOTA INTRODUCTORIA	1
RESUMEN	2
SEPTIEMBRE 2026 EN 5 CLAVES	2
SEPTIEMBRE EN UNA IMAGEN	3
1. CLASE DE DISTRIBUIDORAS (densidad usuarios)	4
2. GRUPOS DE USUARIOS Y PERFIL CONSUMO	5
2.1. Residencial	5
2.1.1. Consumo 114 kWh mensual (sin impuestos)	5
2.1.2. Consumo 231 kWh mensual (sin impuestos)	6
2.1.3. Consumo 490 kWh mensual (sin impuestos)	6
2.1.4. Síntesis residencial	7
2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)	7
2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos)	8
2.2.2. Consumo 10.000 kWh mensual (sin impuestos)	8
2.2.3. Síntesis Pequeña Demanda	9
2.3. Gran Demanda (Industrial)	10
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)	10
2.3.2. Consumo 810.158 kWh mensual (sin impuestos)	10
2.3.3. Síntesis Gran Demanda Industrial	11
3. IMPUESTOS Y CARGOS	12
4. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (SEPTIEMBRE 2026 VS. AGOSTO 2026)	13
5. CONSIDERACIONES FINALES	14
6. ANEXO	15
Residencial (sin impuestos)	15
Comercial, Servicios y PyMEs (sin impuestos)	18
Gran Demanda Industrial (sin impuestos)	20
Impuestos y cargos en la factura eléctrica	22

NOTA INTRODUCTORIA

Las tarifas eléctricas no evolucionan de manera uniforme. En un mismo mes pueden coexistir distribuidoras con aumentos significativos, otras con modificaciones menores y algunas sin cambios. A su vez, una misma actualización puede tener impactos diferentes según el tipo de usuario y su nivel de consumo.

Por eso, el seguimiento mensual que realiza el **Observatorio de Tarifa Eléctrica Argentina (OTEA)** busca ir más allá de identificar qué distribuidoras presentan las tarifas más altas o cuáles registran los mayores aumentos. El objetivo es observar **cómo se mueve el mapa tarifario argentino, dónde se concentran los cambios y qué diferencias aparecen entre hogares, pequeños usuarios comerciales y grandes demandas industriales.**

Para ello, el informe compara el monómico tarifario por kWh, calculado a partir de perfiles de consumo homogéneos para 36 distribuidoras del país. Esta metodología permite analizar las tarifas desde la perspectiva del usuario y hacer comparables estructuras tarifarias que presentan importantes diferencias entre jurisdicciones.

Sin embargo, las diferencias observadas no pueden interpretarse de manera aislada. En cada tarifa confluyen costos de abastecimiento, valor agregado de distribución, impuestos y cargos, además de decisiones regulatorias y características propias de cada mercado.

El monómico tarifario no es una causa, es un síntoma. Comparar sin contexto induce a errores.

Por este motivo, los informes mensuales del OTEA se concentran en **identificar movimientos, persistencias y diferencias**, mientras que el análisis de sus determinantes estructurales se aborda en estudios específicos del Observatorio.

RESUMEN

Septiembre marcó una pausa para buena parte de los usuarios residenciales, pero no para los comercios y la industria. El relevamiento de OTEA sobre 36 distribuidoras eléctricas de Argentina muestra una evolución tarifaria cada vez más diferenciada según el tipo de usuario: mientras en los hogares predominaron la estabilidad y las variaciones moderadas, los aumentos fueron más extendidos e intensos en los segmentos de pequeña y gran demanda.

En el segmento residencial, las variaciones mensuales fueron mayormente reducidas, aunque se registraron incrementos puntuales de hasta el 12% y disminuciones de hasta el 11%. En contraste, la pequeña demanda presentó aumentos de hasta el 18% para 345 kWh y el 22% para 10.000 kWh, con una mayor intensidad de los ajustes en numerosos usuarios de consumo más elevado.

La gran demanda industrial concentró los incrementos más pronunciados del mes, con máximos del 31% en ambos perfiles analizados. REFSA (Formosa) se destacó por registrar aumentos relevantes en todas las categorías, mientras que EDES, EDELAP y EDEN también presentaron ajustes significativos, especialmente entre los usuarios industriales. Por su parte, el componente monetario de impuestos y cargos aumentó en buena parte de las distribuidoras, con un máximo del 20%, sin que ello implique necesariamente modificaciones en las alícuotas impositivas.

La comparación entre agosto y septiembre revela que la moderación residencial no representó una desaceleración generalizada de las tarifas eléctricas. Por el contrario, los ajustes se concentraron con mayor intensidad en los segmentos vinculados con las actividades económicas, en un contexto de marcada heterogeneidad entre distribuidoras y jurisdicciones.

La principal señal de septiembre no es cuánto aumentaron las tarifas en promedio, sino cómo se distribuyeron los aumentos: estabilidad para buena parte de los hogares y mayores ajustes para los usuarios comerciales e industriales.

SEPTIEMBRE 2026 EN 5 CLAVES

 **1. Una pausa para los hogares, pero no para todos los usuarios.** Las tarifas residenciales mostraron una relativa estabilidad, con variaciones reducidas en buena parte de las distribuidoras. En cambio, los usuarios comerciales e industriales enfrentaron aumentos más generalizados y de mayor intensidad.

 **2. La industria concentró los mayores aumentos.** Los incrementos alcanzaron el **31% en ambos perfiles industriales**, frente a máximos del 22% en pequeña demanda y del 12% en residencial. Septiembre profundizó así las diferencias en la evolución tarifaria entre categorías de usuarios.

 **3. REFSA encabezó los incrementos en todos los segmentos.** La distribuidora de Formosa registró aumentos de hasta **12% en residencial, 22% en pequeña demanda y 31% en gran demanda industrial**. También presentó el mayor incremento del componente monetario de impuestos y cargos, con un 20%.

 **4. Una misma provincia, trayectorias muy diferentes.** En Buenos Aires, EDES registró aumentos industriales de hasta **20%**, mientras EDEA permaneció prácticamente sin cambios. Las diferencias entre distribuidoras muestran que la localización provincial no alcanza para explicar la evolución de las tarifas.

5. La estabilidad también convive con reducciones. Septiembre no fue un mes de aumentos uniformes. EPEC registró una caída del **11%** en el perfil residencial de 114 kWh, Puerto Madryn redujo sus monómicos residenciales alrededor del **4%** y DPEC presentó disminuciones industriales de hasta **7%**. Estas diferencias refuerzan la necesidad de analizar cada perfil de consumo y distribuidora por separado.

SEPTIEMBRE EN UNA IMAGEN



1. CLASE DE DISTRIBUIDORAS (densidad usuarios)

La clasificación de las distribuidoras según la densidad de usuarios por km² de concesión sigue la metodología del (MIEM) de Uruguay, que agrupa a las empresas en tres categorías (A, B y C). La composición de cada grupo se presenta en la Tabla 1.

Tabla 1 – Clase de distribuidoras: densidad de usuarios por km2 concesión

Clase distribuidora	Distribuidora	Provincia	Región	Usuario/km2
Grupo A	Coop Rio Colorado	Rio Negro	COMAHUE	1.0
	EPEN	Neuquén	COMAHUE	1.1
	EDERSA	Rio Negro	COMAHUE	1.2
	EDESTE	Mendoza	CUYO	1.3
	EC SAPEM	Catamarca	NOA	1.5
	REFSA	Formosa	LITORAL	1.8
	EDELAR	La Rioja	CUYO	1.8
	EDESE	Sgo del Estero	NOA	2.2
	SPSE Rio Gallegos	Santa Cruz	PATAGONIA	2.5
	EDESA	Salta	NOA	2.6
	EDESAL	San Luis	CUYO	2.7
	EDES	Buenos Aires	BUENOS AIRES	2.8
	COOP Rio Grande	Tierra del Fuego	PATAGONIA	2.8
	APE LP	La Pampa	COMAHUE	2.9
	NATURGYS SJ	San Juan	CUYO	3.1
	EDEN	Buenos Aires	BUENOS AIRES	3.8
	DPE Corrientes	Corrientes	LITORAL	4.0
	SECHEEP	Chaco	LITORAL	4.2
	EDEMSA	Mendoza	CUYO	4.4
	EJESA	Jujuy	NOA	4.6
	EDEA	Buenos Aires	BUENOS AIRES	5.6
	EPEC	Córdoba	CENTRO	7.0
	ENERSA	Entre Ríos	LITORAL	7.6
Promedio Grupo A				3.2
Grupo B	EPE SF	Santa Fe	LITORAL	10.9
	EMSA Misiones	Misiones	LITORAL	13.4
	Coop Gualaguaychú	Entre Ríos	LITORAL	14.1
	EDET	Tucumán	NOA	26.2
	EDELAP	Buenos Aires	BUENOS AIRES	69.2
	Coop Concordia	Entre Ríos	LITORAL	96.3
Promedio Grupo B				38.3
Grupo C	Coop Bariloche	Rio Negro	COMAHUE	171.6
	SPCL Com. Riv.	Chubut	PATAGONIA	493.7
	SERVICOOP Madryn	Chubut	PATAGONIA	493.8
	Coop Neuquén CALF	Neuquén	COMAHUE	608.8
	EDENOR	AMBA	AMBA	710.0
	EDESUR	AMBA	AMBA	813.9
Promedio Grupo C				548.6
Promedio general				102.7

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

2. GRUPOS DE USUARIOS Y PERFIL CONSUMO

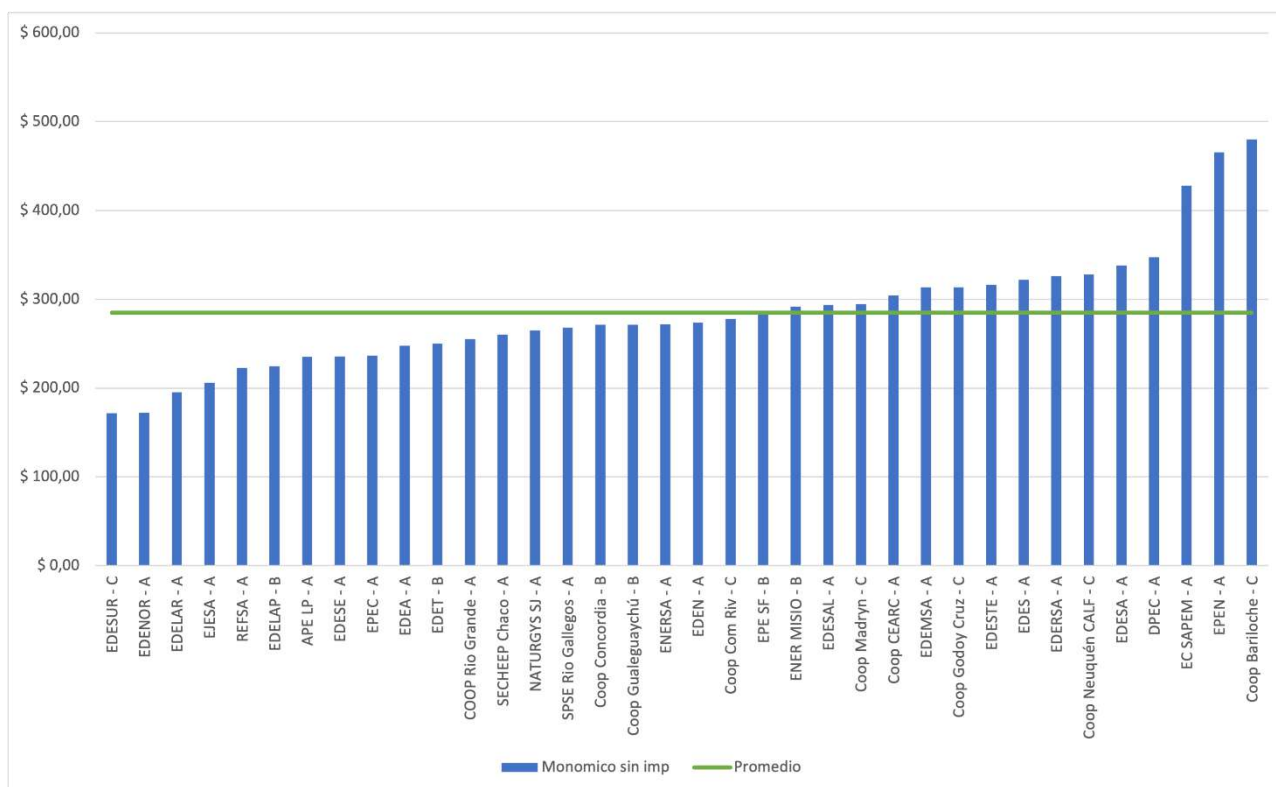
Los gráficos presentados en esta sección sintetizan el posicionamiento relativo de las tarifas para cada perfil de consumo considerado.

Las tablas completas con los valores por distribuidora, región y provincia se incluyen en el Anexo del informe, donde se detalla el monómico correspondiente a cada caso. De este modo, el cuerpo principal prioriza una lectura comparada y sintética, mientras que el Anexo pone a disposición la información desagregada para su consulta y verificación.

2.1. Residencial

2.1.1. Consumo 114 kWh mensual (sin impuestos)

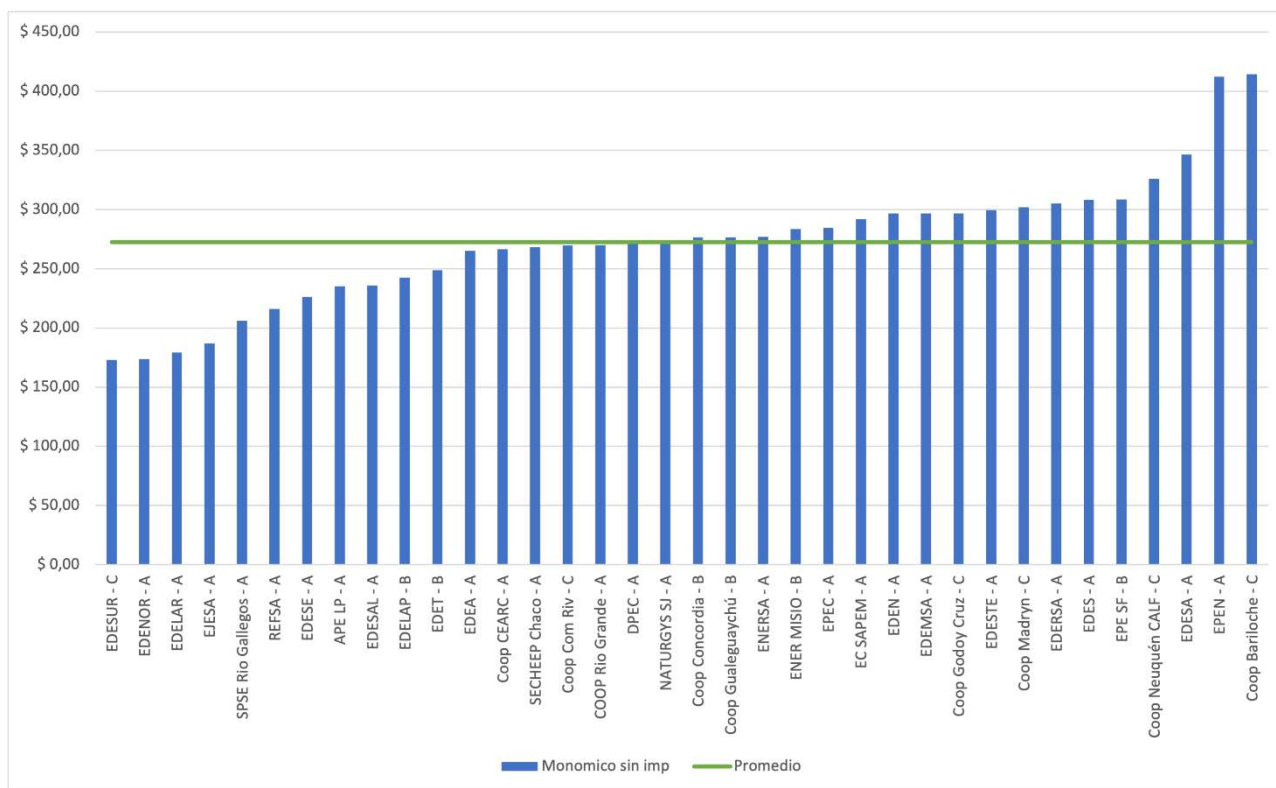
Gráfico 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh



Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

2.1.2. Consumo 231 kWh mensual (sin impuestos)

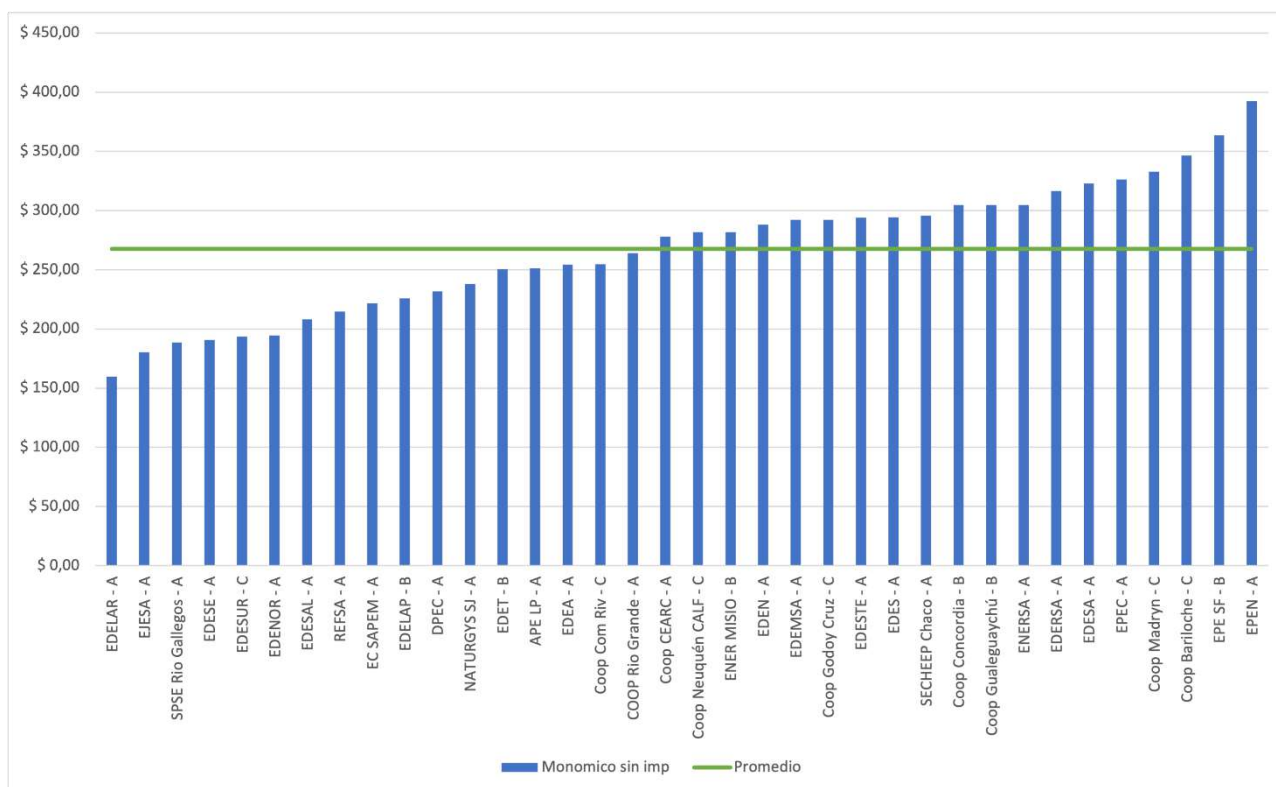
Gráfico 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh



Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctrica

2.1.3. Consumo 490 kWh mensual (sin impuestos)

Gráfico 3 – Monómico sin impuestos residenciales de 490 kWh



Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

2.1.4. Síntesis residencial

Septiembre muestra un cambio de ritmo en la evolución de las tarifas residenciales. A diferencia de agosto, cuando se observaron aumentos en buena parte de las distribuidoras, durante septiembre predominan la estabilidad y las variaciones de baja magnitud, aunque persisten algunos incrementos puntuales relevantes.

El comportamiento fue relativamente similar entre los tres perfiles de consumo analizados (114, 231 y 490 kWh), con numerosas distribuidoras que registraron modificaciones inferiores al 2% o permanecieron prácticamente sin cambios. Sin embargo, esta moderación general convive con movimientos de mayor intensidad y algunas reducciones.

Los incrementos más destacados correspondieron a REFSA (Formosa), con aumentos del 12% para 114 y 231 kWh y del 11% para 490 kWh. También sobresalieron la Cooperativa de Comodoro Rivadavia, con 6% en los tres perfiles, y EDELAP, con variaciones de entre 5% y 6%. En contraste, DPEC, EDEN y EDES registraron incrementos cercanos al 5% en los perfiles de menor consumo, mientras que SPSE Río Gallegos alcanzó el 8% en el perfil de 490 kWh.

Septiembre estuvo marcado por la estabilidad residencial, pero con aumentos puntuales que llegaron al 12% y reducciones que alcanzaron el 11%.

Las reducciones constituyen otro rasgo distintivo del mes. EPEC registró una caída del 11% para 114 kWh, luego del incremento excepcional observado en agosto para ese mismo perfil, mientras que la Cooperativa de Puerto Madryn redujo sus monómicos alrededor del 4% en los tres niveles de consumo. También se observaron disminuciones menores en distribuidoras de Mendoza, entre otras.

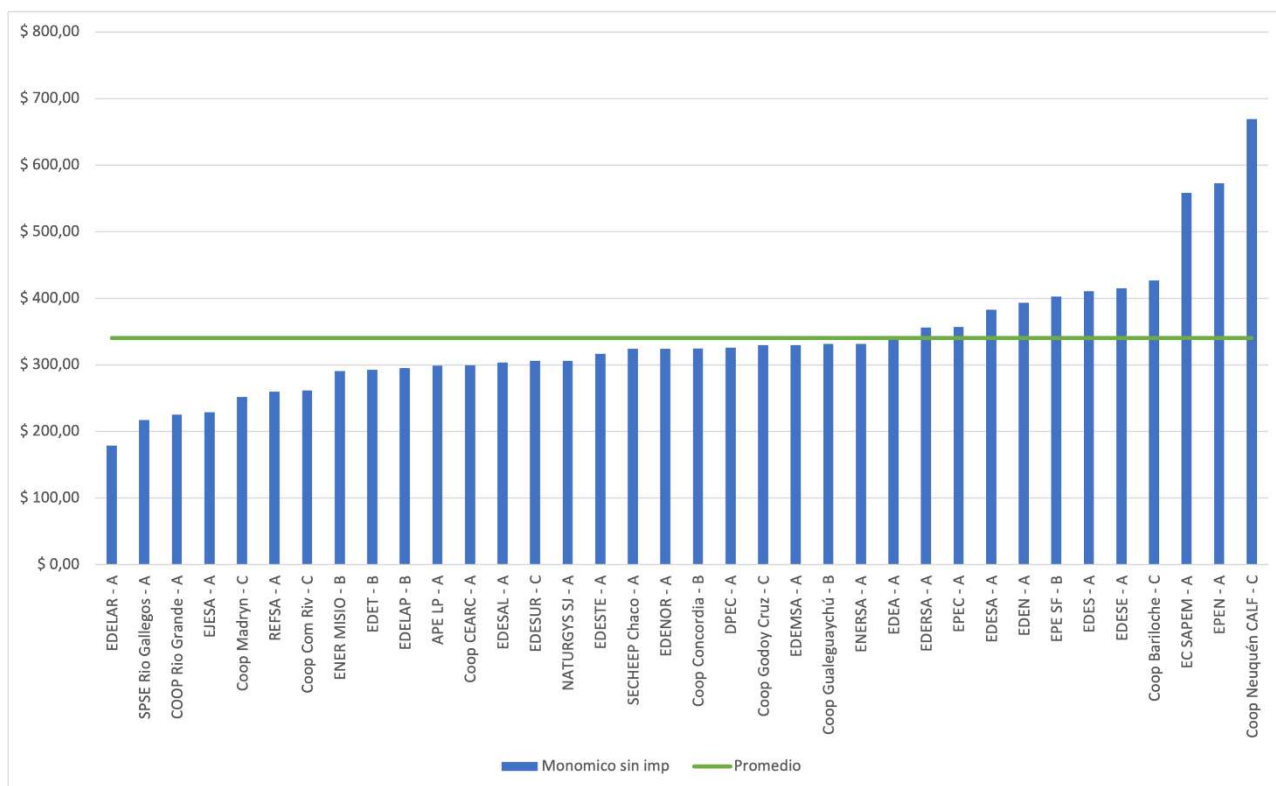
En términos regionales, el Comahue presentó una evolución predominantemente estable, con variaciones cercanas a cero en APE La Pampa, Río Colorado, CALF y EPEN, e incrementos de alrededor del 1% en Bariloche y EDESA. En Buenos Aires, en cambio, se observaron diferencias más marcadas: EDELAP, EDEN y EDES registraron aumentos cercanos al 5%-6%, mientras EDEA presentó modificaciones menores y EDENOR y EDESUR permanecieron prácticamente sin cambios.

En conjunto, septiembre representa una moderación del movimiento tarifario residencial respecto de agosto, pero no una estabilidad generalizada. La presencia simultánea de aumentos de dos dígitos, reducciones relevantes y numerosas distribuidoras sin modificaciones muestra que la heterogeneidad continúa siendo una característica central del mapa tarifario argentino.

2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)

2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos)

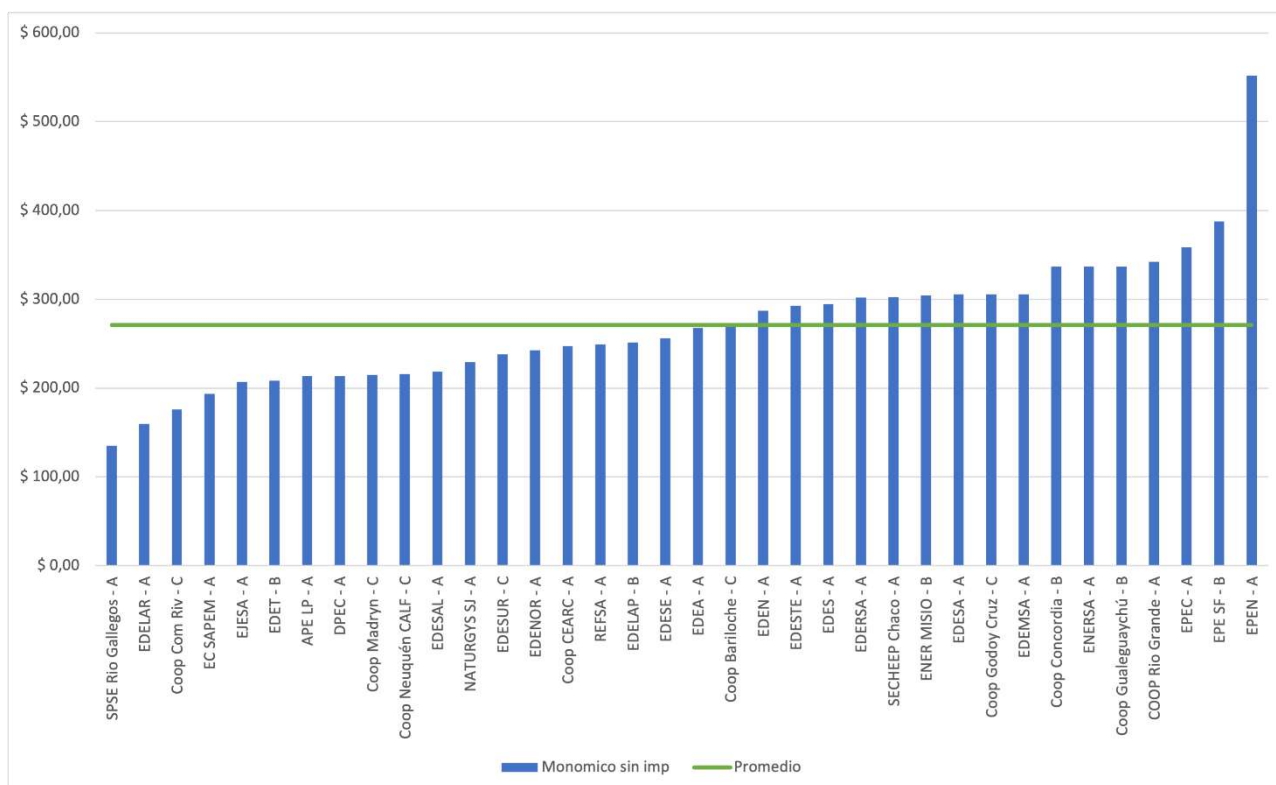
Gráfico 4 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 345 kWh



Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

2.2.2. Consumo 10.000 kWh mensual (sin impuestos)

Gráfico 5 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 10.000 kWh



Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

2.2.3. Síntesis Pequeña Demanda

A diferencia del segmento residencial, la pequeña demanda mostró durante septiembre aumentos más extendidos y de mayor intensidad, especialmente en el perfil de 10.000 kWh. La mayoría de las distribuidoras registró variaciones positivas, predominantemente de entre 4% y 9%, aunque algunos incrementos superaron ampliamente ese rango.

Septiembre volvió a mostrar una mayor intensidad de los ajustes en los consumos comerciales más elevados, con aumentos de hasta 18% para 345 kWh y 22% para 10.000 kWh.

En el perfil de 345 kWh, REFSA presentó el mayor incremento mensual, con 18%, seguida por Naturgy San Juan, con 9%, y EDELAP y SECHEEP, ambas con 8%. También se destacaron DPEC, con 7%, y un conjunto de distribuidoras con aumentos cercanos al 5%-6%, entre ellas EDEN, EDES, EDESA, EJESA y Comodoro Rivadavia.

Para el perfil de 10.000 kWh, los aumentos fueron más intensos. REFSA volvió a encabezar las variaciones, con 22%, seguida por Naturgy San Juan y Comodoro Rivadavia, ambas con 10%. EDELAP, EDEN y EDES registraron incrementos del 9%, mientras CALF y SECHEEP alcanzaron el 8%. La comparación entre perfiles muestra que, en numerosas distribuidoras, el aumento fue mayor para el consumo más elevado.

En términos regionales, el Comahue presentó comportamientos diferenciados. Bariloche registró aumentos del 4% y 6% según el perfil, mientras CALF pasó del 3% en 345 kWh al 8% en 10.000 kWh. APE La Pampa mostró variaciones cercanas al 1%, Río Colorado y EPEN permanecieron prácticamente sin cambios y EDESA presentó un comportamiento particular: aumentó 5% en el perfil de menor consumo, pero registró una reducción del 3% en el de 10.000 kWh.

En Buenos Aires, las actualizaciones fueron más generalizadas. EDELAP registró aumentos del 8% y 9%, EDEN y EDES del 6% y 9%, respectivamente, mientras EDEA presentó incrementos más moderados, cercanos al 1%. En el AMBA, EDENOR y EDESUR registraron aumentos del 5% para 345 kWh y del 6% para 10.000 kWh.

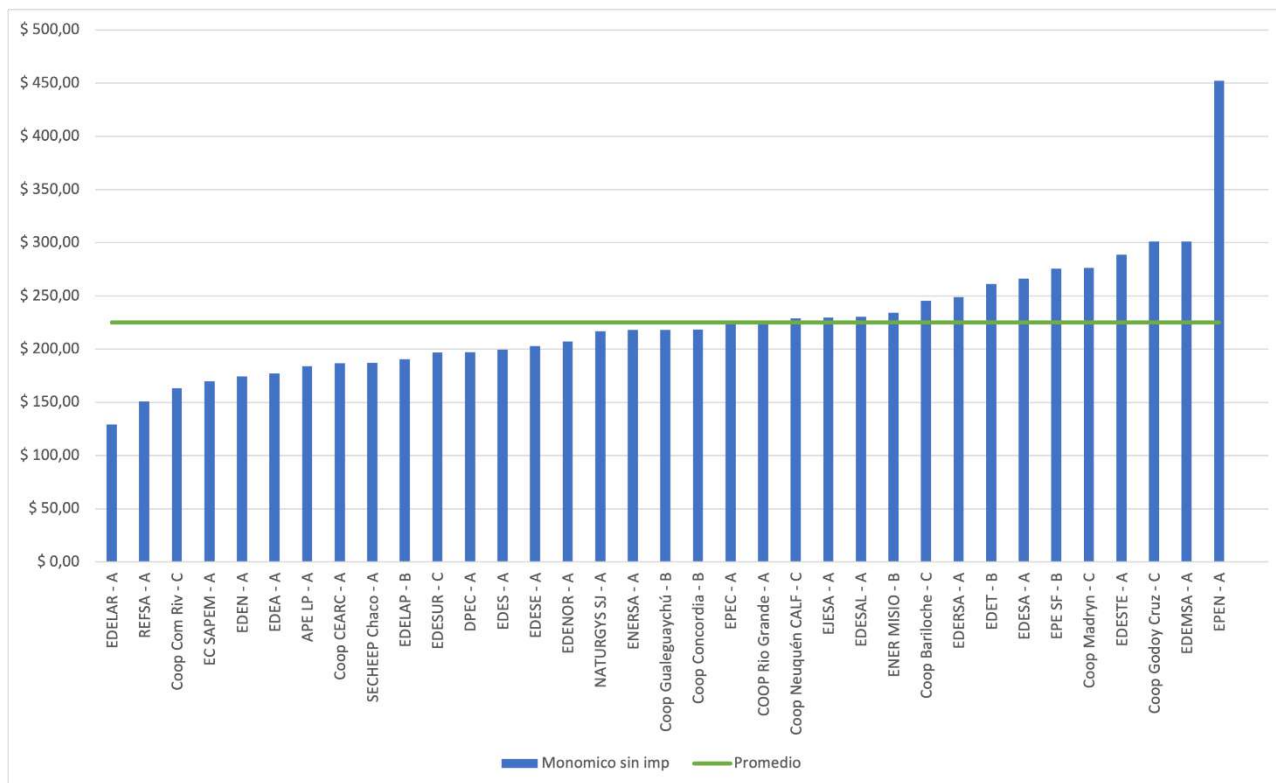
Las reducciones fueron menos frecuentes que en residencial. La Cooperativa de Puerto Madryn presentó caídas del 3% y 4%, mientras EDESA redujo su monómico para 10.000 kWh. Por su parte, EC SAPEM, EDELAR, EDESTE y EDET permanecieron sin modificaciones en ambos perfiles.

En conjunto, septiembre muestra que la moderación observada en las tarifas residenciales no se trasladó de igual manera a la pequeña demanda. Los aumentos fueron más generalizados, con mayor intensidad en el perfil de 10.000 kWh y diferencias relevantes entre distribuidoras. Esta evolución refuerza la importancia de distinguir los segmentos de usuarios al interpretar los movimientos tarifarios mensuales.

2.3. Gran Demanda (Industrial)

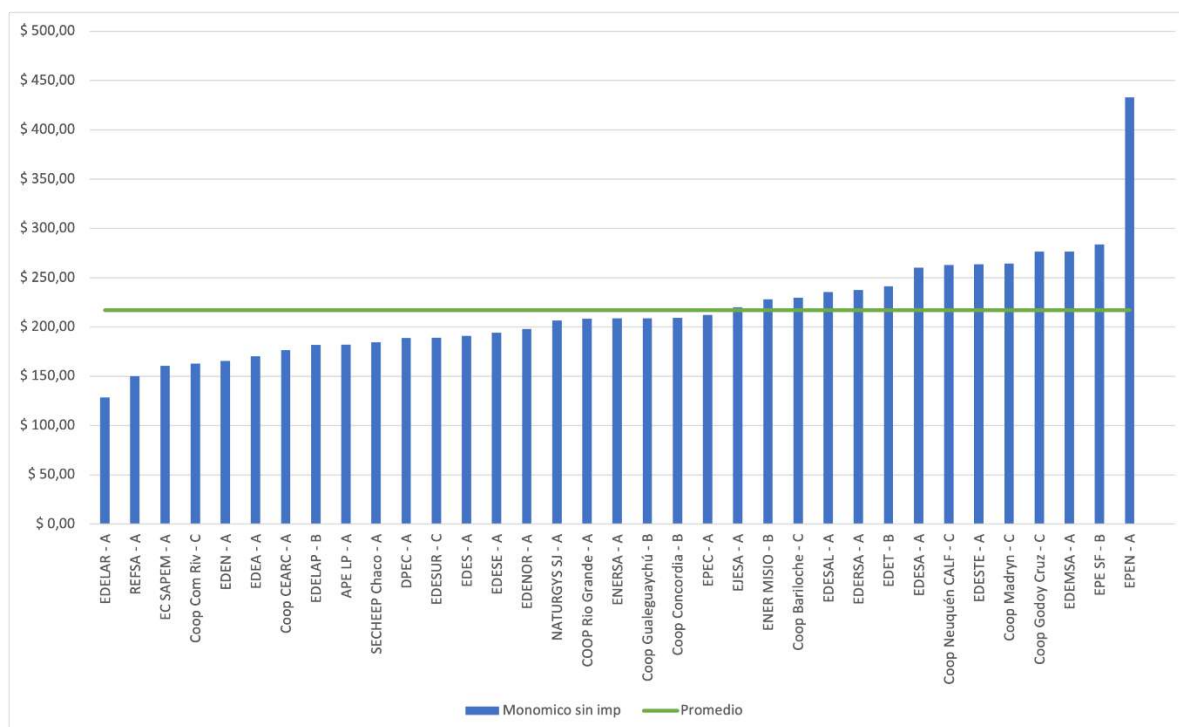
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)

Gráfico 6 – Monómico sin impuestos gran demanda de 253.469 kWh



2.3.2. Consumo 810.158 kWh mensual (sin impuestos)

Gráfico 7 – Monómico sin impuestos gran demanda de 810.158 kWh



Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

2.3.3. Síntesis Gran Demanda Industrial

La gran demanda industrial registró durante septiembre los aumentos más intensos y extendidos entre los segmentos analizados, profundizando las diferencias observadas respecto de los usuarios residenciales y de pequeña demanda. En numerosas distribuidoras, las variaciones alcanzaron o superaron el 10%, con incrementos de magnitud similar en los dos perfiles industriales considerados.

Septiembre profundizó la diferenciación tarifaria por tipo de usuario: mientras en residencial predominó la estabilidad, en gran demanda industrial los aumentos alcanzaron el 31%.

REFSA (Formosa) encabezó las variaciones mensuales, con un incremento del 31% en ambos perfiles industriales (253.469 y 810.158 kWh). Le siguió EDES, con aumentos del 19% y 20%, respectivamente. También se destacaron EDELAP, EDEN y SECHEEP, con incrementos del 12% en ambos perfiles; EDEMSA, con 11% y 12%; y la Cooperativa de Comodoro Rivadavia, con 11%. Estos resultados muestran que los ajustes de mayor magnitud no se concentraron exclusivamente en una región o grupo de distribuidoras.

En Buenos Aires, la evolución fue particularmente heterogénea. Mientras EDES registró los mayores aumentos provinciales, con hasta 20%, EDELAP y EDEN alcanzaron el 12% en ambos perfiles, frente a variaciones prácticamente nulas en EDEA. En el AMBA, EDENOR y EDESUR presentaron incrementos de entre 8% y 9%. Esta dispersión resulta especialmente relevante porque evidencia trayectorias muy diferentes incluso entre distribuidoras de una misma jurisdicción.

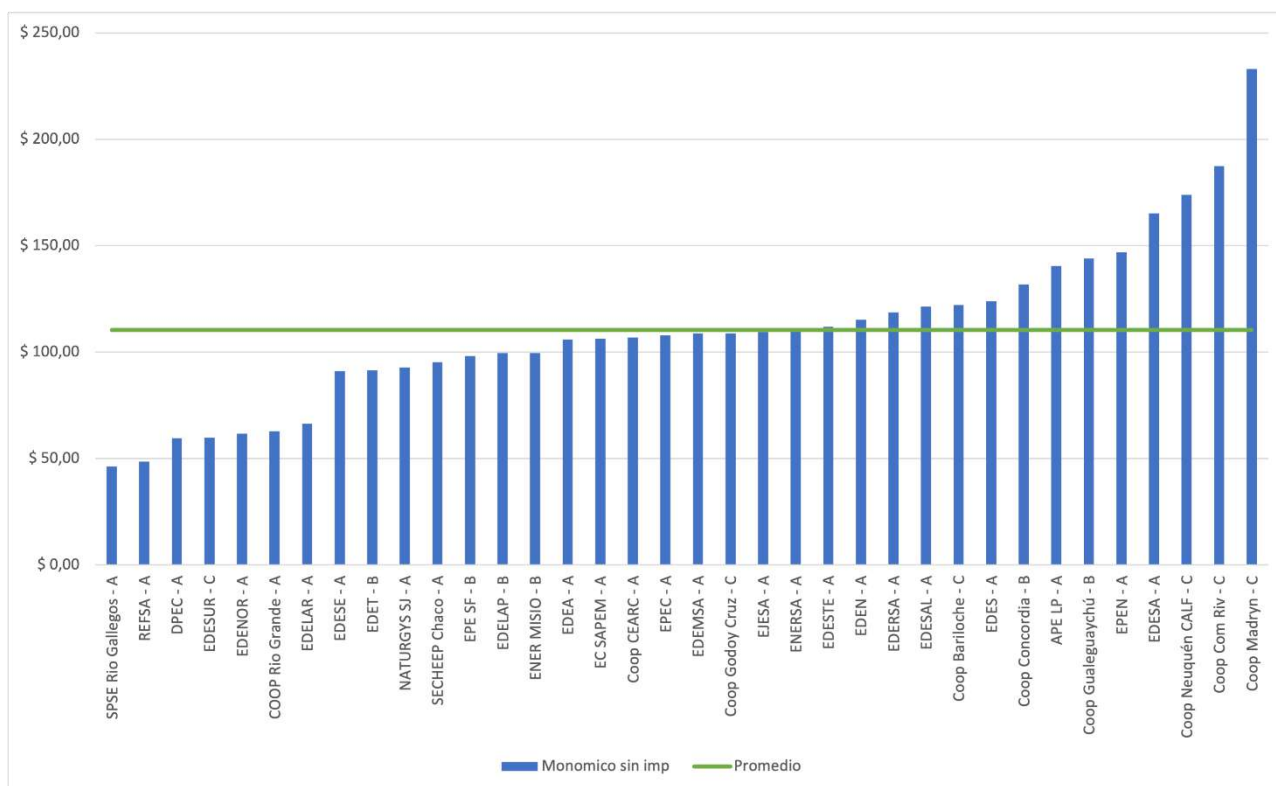
En el Comahue, los movimientos fueron más moderados, aunque superiores a los observados en el segmento residencial. EDESA registró aumentos del 8% y 9%, Bariloche del 7% y 8% y CALF del 3% y 6%, respectivamente. APE La Pampa presentó variaciones cercanas al 1%, mientras EPEN y Río Colorado permanecieron prácticamente sin modificaciones.

Las reducciones fueron excepcionales, pero algunas resultaron significativas. DPEC registró caídas del 7% y 4% según el perfil industrial, mientras EJESA y Energía Misiones presentaron disminuciones cercanas al 1%. También se observaron distribuidoras sin modificaciones, entre ellas EC SAPEM, EDELAR, EDESTE y EPEN.

En conjunto, septiembre confirma que la moderación tarifaria residencial no se extendió a los grandes usuarios industriales. Por el contrario, los incrementos fueron relativamente generalizados y alcanzaron magnitudes considerablemente mayores. La coexistencia de aumentos de hasta 31%, reducciones y estabilidad refuerza la heterogeneidad territorial, pero también deja una señal más clara: el comportamiento tarifario del mes estuvo fuertemente diferenciado según el tipo de usuario.

3. IMPUESTOS Y CARGOS

Gráfico 8 – Monómico impositivo promedio de todos los grupos de usuarios



Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

Durante septiembre, el monómico promedio correspondiente a impuestos y cargos registró aumentos en la mayoría de las distribuidoras relevadas, aunque con diferencias significativas en su magnitud. Predominaron las variaciones moderadas, de entre 1% y 5%, mientras que un grupo más reducido presentó incrementos superiores.

El componente monetario de impuestos y cargos aumentó en buena parte del país, con un máximo del 20% en REFSA.

El mayor incremento correspondió a REFSA (Formosa), con 20%, seguida por EDES, con 9%. EDELAP y Naturgy San Juan registraron aumentos del 8%, EDEN del 7% y SECHEEP del 6%. También se observaron variaciones relevantes en EDESA y EDESUR, ambas con 5%, y en un conjunto de distribuidoras cuyos incrementos se ubicaron alrededor del 4%.

En términos regionales, el Comahue mostró variaciones mayormente acotadas. Bariloche registró un aumento del 3%, mientras CALF y EDERSA alcanzaron el 2%. APE La Pampa, Río Colorado y EPEN permanecieron prácticamente sin modificaciones. En Buenos Aires, en cambio, las diferencias fueron más marcadas: EDES aumentó 9%, EDELAP 8% y EDEN 7%, mientras EDEA presentó una variación prácticamente nula. En el AMBA, EDENOR y EDESUR registraron incrementos del 4% y 5%, respectivamente.

Las reducciones fueron excepcionales. La Cooperativa de Puerto Madryn registró una disminución del 2%, mientras otras distribuidoras, como EC SAPEM, EDELAR y EDESTE, permanecieron sin modificaciones.

Al igual que en los informes anteriores, las variaciones del monómico impositivo no deben interpretarse automáticamente como modificaciones en las alícuotas o incorporación de nuevos tributos. El indicador refleja la evolución monetaria de los impuestos y cargos incluidos en la factura eléctrica, que también puede verse afectada por cambios en las bases tarifarias sobre las cuales se calculan los tributos porcentuales.

En conjunto, septiembre muestra que los incrementos del componente monetario de impuestos y cargos acompañaron, en numerosas distribuidoras, los movimientos observados en las tarifas sin impuestos, aunque con magnitudes diferentes. La coincidencia de algunas empresas entre los mayores aumentos de ambos componentes refuerza la importancia de analizarlos de manera conjunta, sin confundir su evolución monetaria con cambios en la estructura impositiva.

4. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (SEPTIEMBRE 2026 VS. AGOSTO 2026)

Septiembre presentó una evolución tarifaria claramente diferenciada según el tipo de usuario. Mientras que en el segmento residencial predominó la estabilidad, los aumentos fueron más extendidos y de mayor magnitud entre los usuarios comerciales e industriales. Esta diferencia constituye el principal rasgo del mes y muestra que la moderación de las tarifas residenciales no se tradujo en una desaceleración generalizada de los ajustes tarifarios.

En el segmento residencial, la mayoría de las distribuidoras registró variaciones reducidas o permaneció prácticamente sin modificaciones. No obstante, se observaron aumentos puntuales de hasta 12%, especialmente en REFSA, y reducciones que alcanzaron el 11%, como en el perfil de 114 kWh de EPEC. En contraste, la pequeña demanda presentó incrementos más generalizados, con máximos del 18% para 345 kWh y del 22% para 10.000 kWh. La mayor intensidad de los ajustes en el perfil de consumo más elevado se verificó en numerosas distribuidoras.

La gran demanda industrial concentró los incrementos más pronunciados, con aumentos que alcanzaron el 31% en ambos perfiles analizados. También se registraron variaciones superiores al 10% en distintas distribuidoras, junto con algunos casos de estabilidad y reducciones puntuales. Por su parte, el componente monetario de impuestos y cargos mostró aumentos en buena parte del país, con un máximo del 20%, aunque estos movimientos no implican necesariamente modificaciones en las alícuotas impositivas.

Segmento	Mayor aumento	Mayor reducción
Residencial – 114 kWh	+12%	-11%
Residencial – 231 kWh	+12%	-4%
Residencial – 490 kWh	+11%	-4%
Pequeña demanda – 345 kWh	+18%	-3%
Pequeña demanda – 10.000 kWh	+22%	-4%
Gran demanda – 253.469 kWh	+31%	-7%

Gran demanda – 810.158 kWh	+31%	–4%
Impuestos y cargos	+20%	–2%

Fuente: elaboración propia sobre la base de las variaciones de los monómicos entre agosto y septiembre de 2026. Los valores representan extremos entre distribuidoras, no promedios nacionales.

Septiembre combinó estabilidad residencial con aumentos comerciales e industriales de mayor alcance e intensidad, profundizando las diferencias en la evolución tarifaria entre tipos de usuarios.

La comparación mensual permite identificar, además, una marcada heterogeneidad entre distribuidoras. REFSA se destacó por registrar aumentos elevados en todos los segmentos, mientras que otras empresas mostraron comportamientos muy diferentes según el perfil de consumo. En consecuencia, la evolución de una distribuidora no puede resumirse en una única variación tarifaria, ya que los ajustes pueden diferir considerablemente entre categorías de usuarios.

5. CONSIDERACIONES FINALES

La evolución tarifaria de septiembre de 2026 pone de manifiesto que la estabilidad observada en un segmento de usuarios no necesariamente refleja el comportamiento del sistema tarifario en su conjunto. Mientras buena parte de las tarifas residenciales mostró variaciones reducidas, los usuarios comerciales e industriales enfrentaron aumentos más extendidos y de mayor magnitud. Esta divergencia constituye el rasgo más relevante del mes.

La diferenciación entre categorías de usuarios adquiere especial importancia al considerar que las tarifas eléctricas inciden sobre dimensiones distintas de la economía. Para los hogares, determinan una parte del costo de acceso a un servicio esencial; para los comercios, las actividades de servicios y la industria, forman parte de los costos de funcionamiento y producción. Por ello, una relativa estabilidad residencial puede coexistir con mayores presiones tarifarias sobre las actividades económicas, sin que ambas trayectorias resulten contradictorias.

Al mismo tiempo, septiembre vuelve a mostrar que las diferencias tarifarias no responden únicamente a la localización geográfica. Incluso dentro de una misma región o jurisdicción, las distribuidoras registraron variaciones muy dispares y, en algunos casos, movimientos diferentes según el nivel de consumo. Esta heterogeneidad limita las interpretaciones basadas en promedios generales y refuerza la necesidad de comparar perfiles equivalentes para identificar adecuadamente los cambios.

Otro aspecto relevante es la persistencia de trayectorias de actualización diferenciadas. La coexistencia de aumentos significativos, estabilidad y reducciones evidencia que los movimientos tarifarios no se producen de manera simultánea ni con igual intensidad entre distribuidoras y categorías. Sin embargo, las variaciones observadas en los monómicos finales no permiten, por sí solas, determinar las causas de esas diferencias, que requieren considerar la composición de las tarifas y los mecanismos regulatorios aplicables en cada jurisdicción.

En este contexto, el seguimiento mensual adquiere valor no sólo para identificar dónde se registran los mayores aumentos, sino también para reconocer cómo cambia la distribución de los ajustes entre usuarios y territorios. Septiembre deja una señal clara: la moderación de las tarifas residenciales no significó una pausa generalizada en las actualizaciones, sino un mes en el que los incrementos se concentraron con mayor intensidad en los segmentos comerciales e industriales.

ANEXO

Residencial (sin impuestos)

Tabla 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico AGOSTO	Monómico SEPTIEMBRE	Var. Promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 235,85	\$ 235,17	0%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 476,73	\$ 479,85	1%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 305,40	\$ 304,15	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 261,65	\$ 277,93	6%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 271,10	\$ 271,26	0%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 316,27	\$ 313,71	-1%
Coop Gualaguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 271,10	\$ 271,26	0%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 307,56	\$ 294,81	-4%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 326,88	\$ 328,02	0%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 253,77	\$ 255,26	1%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 330,34	\$ 347,55	5%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 428,29	\$ 428,29	0%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 246,68	\$ 247,81	0%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 213,05	\$ 224,84	6%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 195,63	\$ 195,63	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 316,27	\$ 313,55	-1%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 258,62	\$ 273,75	6%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 173,27	\$ 172,18	-1%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 324,50	\$ 326,36	1%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 307,68	\$ 321,75	5%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 331,88	\$ 338,18	2%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 295,51	\$ 293,74	-1%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 236,41	\$ 235,80	0%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 316,27	\$ 316,27	0%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 172,31	\$ 171,76	0%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 249,99	\$ 249,99	0%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 207,09	\$ 205,96	-1%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 293,25	\$ 291,73	-1%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 271,10	\$ 271,67	0%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 282,77	\$ 285,59	1%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 265,16	\$ 236,64	-11%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 465,70	\$ 465,70	0%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 252,63	\$ 264,74	5%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 199,68	\$ 222,93	12%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 254,31	\$ 260,37	2%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 260,57	\$ 268,01	3%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Tabla 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico AGOSTO	Monómico SEPTIEMBRE	Var. promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 235,72	\$ 235,04	0%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 412,02	\$ 414,27	1%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 267,49	\$ 266,58	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 253,53	\$ 269,80	6%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 276,45	\$ 276,73	0%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 299,36	\$ 296,91	-1%
Coop Gualguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 276,45	\$ 276,73	0%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 314,78	\$ 302,04	-4%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 324,91	\$ 326,03	0%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 268,03	\$ 269,89	1%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 259,92	\$ 271,11	4%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 291,97	\$ 291,97	0%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 263,61	\$ 265,07	1%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 228,84	\$ 242,58	6%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 179,28	\$ 179,28	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 299,36	\$ 296,83	-1%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 283,08	\$ 296,71	5%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 174,71	\$ 173,64	-1%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 303,43	\$ 305,25	1%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 294,59	\$ 308,30	5%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 340,61	\$ 346,39	2%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 236,84	\$ 235,81	0%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 227,02	\$ 226,29	0%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 299,36	\$ 299,36	0%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 173,40	\$ 172,86	0%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 248,81	\$ 248,81	0%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 186,97	\$ 186,97	0%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 284,94	\$ 283,42	-1%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 276,45	\$ 276,87	0%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 304,96	\$ 308,68	1%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 282,97	\$ 284,41	1%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 412,19	\$ 412,19	0%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 260,68	\$ 273,91	5%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 193,16	\$ 216,06	12%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 261,71	\$ 268,15	2%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 197,82	\$ 205,92	4%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Tabla 3 – Monómico sin impuestos residenciales de 490 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico AGOSTO	Monómico SEPTIEMBRE	Var.promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 251,87	\$ 251,19	0%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 344,80	\$ 346,40	0%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 278,92	\$ 277,94	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 238,36	\$ 254,64	6%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 303,83	\$ 304,71	0%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 293,99	\$ 292,18	-1%
Coop Gualaguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 303,83	\$ 304,71	0%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 345,48	\$ 332,73	-4%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 281,05	\$ 281,63	0%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 262,15	\$ 264,05	1%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 223,65	\$ 231,75	3%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 221,76	\$ 221,76	0%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 253,08	\$ 254,43	1%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 214,07	\$ 225,89	5%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 159,70	\$ 159,70	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 293,99	\$ 292,18	-1%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 274,64	\$ 287,97	5%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 195,26	\$ 194,53	0%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 314,06	\$ 316,42	1%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 281,03	\$ 294,37	5%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 317,86	\$ 322,87	2%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 208,92	\$ 208,21	0%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 191,08	\$ 190,73	0%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 293,99	\$ 293,99	0%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 193,57	\$ 193,35	0%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 250,45	\$ 250,45	0%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 181,39	\$ 180,36	-1%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 281,76	\$ 281,76	0%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 303,83	\$ 304,78	0%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 357,61	\$ 363,49	2%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 323,76	\$ 326,21	1%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 391,94	\$ 392,37	0%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 228,08	\$ 237,90	4%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 191,76	\$ 214,60	11%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 287,01	\$ 295,57	3%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 173,68	\$ 188,60	8%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Comercial, Servicios y PyMEs (sin impuestos)

Tabla 4 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 345 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico AGOSTO	Monómico SEPTIEMBRE	Var.promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 297,46	\$ 299,02	1%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 410,51	\$ 426,92	4%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 300,23	\$ 299,17	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 245,40	\$ 261,67	6%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 313,24	\$ 324,83	4%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 316,93	\$ 329,82	4%
Coop Gualaguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 313,24	\$ 331,35	5%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 260,46	\$ 251,79	-3%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 652,00	\$ 669,26	3%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 224,19	\$ 225,39	1%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 304,34	\$ 325,80	7%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 558,45	\$ 558,45	0%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 339,80	\$ 342,11	1%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 272,85	\$ 295,13	8%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 178,88	\$ 178,88	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 316,93	\$ 329,84	4%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 368,33	\$ 393,72	6%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 309,29	\$ 324,32	5%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 339,65	\$ 356,24	5%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 384,98	\$ 410,49	6%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 360,63	\$ 382,70	6%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 290,46	\$ 303,63	4%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 397,01	\$ 414,82	4%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 316,93	\$ 316,93	0%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 291,09	\$ 306,26	5%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 292,66	\$ 292,66	0%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 214,83	\$ 228,93	6%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 278,07	\$ 291,02	4%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 313,24	\$ 331,35	5%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 380,79	\$ 402,62	5%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 340,02	\$ 356,73	5%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 572,82	\$ 572,82	0%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 277,23	\$ 306,29	9%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 213,32	\$ 259,93	18%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 299,62	\$ 324,15	8%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 214,64	\$ 217,26	1%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Tabla 5 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 10.000 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico AGOSTO	Monómico SEPTIEMBRE	Var.promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 211,72	\$ 213,28	1%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 255,98	\$ 270,87	6%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 248,08	\$ 247,31	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 159,45	\$ 175,73	10%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 318,55	\$ 336,57	6%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 292,76	\$ 305,73	4%
Coop Gualeguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 318,56	\$ 336,81	6%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 223,39	\$ 214,72	-4%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 199,89	\$ 215,79	8%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 339,53	\$ 342,38	1%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 201,15	\$ 213,39	6%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 193,51	\$ 193,51	0%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 266,50	\$ 267,88	1%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 230,09	\$ 251,45	9%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 159,64	\$ 159,64	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 292,76	\$ 305,75	4%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 263,74	\$ 286,99	9%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 229,52	\$ 242,59	6%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 311,25	\$ 302,14	-3%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 271,29	\$ 294,64	9%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 286,10	\$ 305,61	7%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 205,01	\$ 218,75	7%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 241,24	\$ 256,18	6%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 292,76	\$ 292,76	0%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 224,32	\$ 237,83	6%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 208,20	\$ 208,20	0%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 192,83	\$ 206,80	7%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 291,20	\$ 304,28	4%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 318,55	\$ 336,80	6%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 366,71	\$ 387,96	6%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 341,90	\$ 358,52	5%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 552,10	\$ 552,10	0%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 207,47	\$ 229,23	10%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 203,99	\$ 249,07	22%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 279,95	\$ 302,53	8%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 132,39	\$ 135,07	2%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Gran Demanda Industrial (sin impuestos)

Tabla 6 – Monómico sin impuestos gran demanda industrial de 253.469 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico AGOSTO	Monómico SEPTIEMBRE	Var.promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 182,61	\$ 183,99	1%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 228,72	\$ 245,56	7%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 187,18	\$ 186,86	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 146,79	\$ 163,12	11%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 200,44	\$ 218,60	9%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 285,61	\$ 301,21	5%
Coop Gualeguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 200,44	\$ 218,21	9%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 272,08	\$ 276,41	2%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 221,47	\$ 229,01	3%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 224,39	\$ 225,75	1%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 211,29	\$ 197,35	-7%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 169,73	\$ 169,73	0%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 177,07	\$ 177,25	0%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 170,96	\$ 190,83	12%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 129,23	\$ 129,23	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 271,79	\$ 301,21	11%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 155,82	\$ 174,46	12%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 192,00	\$ 207,22	8%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 230,48	\$ 249,17	8%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 167,45	\$ 199,49	19%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 247,99	\$ 266,46	7%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 218,13	\$ 230,37	6%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 190,74	\$ 202,90	6%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 288,63	\$ 288,63	0%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 180,81	\$ 196,69	9%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 254,59	\$ 261,38	3%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 231,68	\$ 229,83	-1%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 236,09	\$ 234,42	-1%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 200,44	\$ 218,21	9%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 260,15	\$ 275,79	6%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 207,24	\$ 223,81	8%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 452,02	\$ 452,02	0%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 197,49	\$ 217,09	10%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 115,29	\$ 150,88	31%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 167,63	\$ 187,31	12%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Tabla 7 – Monómico sin impuestos gran demanda industrial de 810.158 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico AGOSTO	Monómico SEPTIEMBRE	Var.promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 180,89	\$ 182,27	1%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 212,96	\$ 229,82	8%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 176,68	\$ 176,42	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 146,62	\$ 162,95	11%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 191,01	\$ 209,34	10%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 260,53	\$ 276,41	6%
Coop Gualaguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 191,01	\$ 208,97	9%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 260,28	\$ 264,61	2%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 248,35	\$ 262,97	6%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 207,42	\$ 208,60	1%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 197,49	\$ 188,62	-4%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 160,56	\$ 160,56	0%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 169,89	\$ 170,01	0%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 162,50	\$ 181,92	12%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 128,47	\$ 128,47	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 246,71	\$ 276,41	12%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 147,43	\$ 165,70	12%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 182,29	\$ 197,86	9%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 218,61	\$ 237,25	9%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 159,37	\$ 191,07	20%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 242,06	\$ 260,27	8%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 218,44	\$ 235,29	8%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 181,85	\$ 194,21	7%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 263,51	\$ 263,51	0%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 172,90	\$ 189,02	9%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 235,08	\$ 241,25	3%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 221,69	\$ 219,86	-1%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 229,60	\$ 228,20	-1%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 191,01	\$ 208,97	9%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 267,85	\$ 283,81	6%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 195,40	\$ 212,11	9%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 432,85	\$ 432,85	0%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 187,24	\$ 206,35	10%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 114,64	\$ 150,21	31%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 165,06	\$ 184,53	12%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.

Impuestos y cargos en la factura eléctrica

Tabla 8 – Monómico impositivo y cargos promedio de todos los grupos de usuarios

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico AGOSTO	Monómico SEPTIEMBRE	Var.promedio %
APE LP - A	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 140,14	\$ 140,51	0%
Coop Bariloche - C	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 118,38	\$ 122,25	3%
Coop Rio Colorado - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 107,19	\$ 106,84	0%
Coop Com Riv - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 173,74	\$ 187,50	8%
Coop Concordia - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 127,65	\$ 131,90	3%
Coop Godoy Cruz - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 106,04	\$ 108,84	3%
Coop Gualeguaychú - B	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 138,67	\$ 144,03	4%
Coop Madryn - C	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 238,61	\$ 233,12	-2%
Coop Neuquén CALF - C	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 169,83	\$ 173,91	2%
COOP Rio Grande - A	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 62,54	\$ 62,96	1%
DPEC - A	A	LITORAL	Corrientes	\$ 58,31	\$ 59,67	2%
EC SAPEM - A	A	NOA	Catamarca	\$ 106,27	\$ 106,27	0%
EDEA - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 105,56	\$ 106,04	0%
EDELAP - B	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 92,03	\$ 99,57	8%
EDELAR - A	A	CUYO	La Rioja	\$ 66,42	\$ 66,42	0%
EDEMSA - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 104,48	\$ 108,83	4%
EDEN - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 107,21	\$ 115,18	7%
EDENOR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 59,27	\$ 61,72	4%
EDERSA - A	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 116,06	\$ 118,74	2%
EDES - A	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 114,18	\$ 123,91	9%
EDESA - A	A	NOA	Salta	\$ 157,98	\$ 165,25	5%
EDESAL - A	A	CUYO	San Luis	\$ 117,61	\$ 121,49	3%
EDESE - A	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 88,10	\$ 91,11	3%
EDESTE - A	A	CUYO	Mendoza	\$ 112,00	\$ 112,00	0%
EDESUR - C	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 57,27	\$ 59,86	5%
EDET - B	B	NOA	Tucumán	\$ 90,73	\$ 91,48	1%
EJESA - A	A	NOA	Jujuy	\$ 107,73	\$ 109,40	2%
ENER MISIO - B	B	LITORAL	Misiones	\$ 98,53	\$ 99,58	1%
ENERSA - A	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 106,46	\$ 110,86	4%
EPE SF - B	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 94,28	\$ 98,13	4%
EPEC - A	A	CENTRO	Córdoba	\$ 105,32	\$ 107,87	2%
EPEN - A	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 146,85	\$ 146,86	0%
NATURGYS SJ - A	A	CUYO	San Juan	\$ 86,08	\$ 92,87	8%
REFSA - A	A	LITORAL	Formosa	\$ 40,67	\$ 48,63	20%
SECHEEP Chaco - A	A	LITORAL	Chaco	\$ 89,55	\$ 95,35	6%
SPSE Rio Gallegos - A	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 44,79	\$ 46,36	3%

Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas.