



OBSERVATORIO DE
TARIFA ELÉCTRICA
ARGENTINA (OTEA)

BOLETÍN MENSUAL DE TARIFA ELÉCTRICA



JUNIO 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)

BOLETÍN MENSUAL DE TARIFA ELECTRICA

JUNIO 2026

INDICE

NOTA INTRODUCTORIA	1
RESUMEN	2
JUNIO 2026 EN 5 CLAVES	3
DATO DEL MES	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)	7
2.2.2. Consumo 10.000 kWh mensual (sin impuestos).....	8
2.2.3. Síntesis Pequeña Demanda	8
2.3. Gran Demanda (Industrial)	9
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)	9
2.3.2. Consumo 810.158 kWh mensual (sin impuestos)	9
2.3.3. Síntesis Gran Demanda Industrial.....	10
3. IMPUESTOS Y CARGOS	10
4. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (JUNIO 2026 VS. MAYO 2026)	11
5. CONTEXTO DEL MERCADO MAYORISTA	12
6. CONSIDERACIONES FINALES	12
7. ANEXO	14
Residencial (sin impuestos).....	14
Comercial, Servicios y PyMEs (sin impuestos).....	17
Gran Demanda Industrial (sin impuestos).....	19
Impuestos y cargos en la factura eléctrica	21

NOTA INTRODUCTORIA

Los reportes mensuales del Observatorio de Tarifa Eléctrica Argentina (OTEA) analizan el monómico por kilovatio consumido desde la perspectiva del usuario, a partir de categorías y perfiles de consumo representativos, mostrando el posicionamiento económico relativo de cada distribuidora y su variación mensual como síntoma del comportamiento del sistema eléctrico en Argentina.

Estas diferencias reflejan, entre otros factores, variaciones estructurales en el abastecimiento, donde la incidencia de la potencia oscila aproximadamente entre 11 % y 24 % y el costo de transporte entre 5 % y 16 % según la distribuidora, en función de la localización geográfica, la distancia a los nodos del sistema, la topología de la red eléctrica y el perfil de demanda, así como diferencias en la estructura de red y operación reconocidas en el VAD. La lectura estructural y causal de estas diferencias se desarrolla en los diagnósticos anuales, elaborados por distribuidora, con agrupación regional y provincial.

El monómico tarifario no es una causa, es un síntoma.

Comparar sin contexto induce a errores.

Así, los informes del Observatorio constituyen un aporte estable y acumulativo al conocimiento del sistema tarifario eléctrico argentino, transformando información dispersa y técnicamente compleja en evidencia accesible, comparable y útil para reguladores, decisores públicos, actores institucionales y la sociedad en su conjunto.

RESUMEN

Junio confirmó la continuidad del proceso de actualización tarifaria iniciado en mayo, aunque con una dinámica diferente: los aumentos fueron menos generalizados, pero continuaron siendo muy significativos entre las distribuidoras que modificaron sus tarifas. Luego de la relativa estabilidad de abril y del salto extendido de mayo, el escenario tarifario muestra ahora una evolución más escalonada y heterogénea entre jurisdicciones.

La intensidad de los ajustes volvió a diferir según el tipo de usuario. En el segmento residencial, los mayores incrementos alcanzaron el **18%**, mientras que en pequeña demanda llegaron al **32%** y en gran demanda industrial al **28%**. La Cooperativa de Puerto Madryn y DPEC se ubicaron entre las distribuidoras con mayores variaciones, acompañadas, según el segmento, por EC SAPEM, EDEA, EDEN y EDES.

El contraste territorial resulta especialmente marcado. Mientras algunas distribuidoras continuaron trasladando ajustes de dos dígitos, otras mantuvieron una elevada estabilidad durante junio. En la región del Comahue, EDESA y la Cooperativa de Río Colorado registraron variaciones cercanas al 1% en la mayoría de los perfiles, EPEN permaneció sin cambios y la Cooperativa de Bariloche presentó incrementos reducidos, en torno al 1%-2%. CALF también mostró una dinámica más moderada que en mayo, aunque con variaciones algo mayores en pequeña demanda.

Esta coexistencia entre estabilidad y fuertes actualizaciones es uno de los principales resultados del mes. **Junio no significó una vuelta al escenario de abril:** el proceso de recomposición continuó, pero dejó de manifestarse como un movimiento simultáneo del conjunto de las distribuidoras. En aquellas que actualizaron sus cuadros tarifarios, además, los mayores impactos volvieron a observarse en algunos perfiles de mayor consumo.

Los impuestos y cargos acompañaron parcialmente esta dinámica. El monómico impositivo promedio aumentó hasta **22% en Puerto Madryn**, 19% en DPEC y entre 11% y 14% en EC SAPEM, EDEA, EDEN y EDES, mientras que en numerosas distribuidoras permaneció prácticamente estable. Estas variaciones no implican necesariamente modificaciones de alícuotas, ya que también pueden responder al aumento de la base tarifaria sobre la cual se aplican los componentes porcentuales de la factura.

EL DATO DEL MES: Junio tuvo menos aumentos que mayo, pero no volvió a la estabilidad: las subas alcanzaron 32% en pequeña demanda y 28% en gran demanda industrial, mientras numerosas distribuidoras permanecieron prácticamente sin cambios.

JUNIO 2026 EN 5 CLAVES

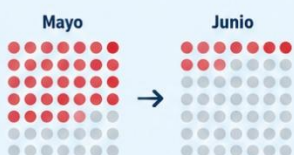
JUNIO 2026 EN 5 CLAVES

Las tarifas eléctricas continuaron su proceso de actualización, pero con una dinámica más selectiva que en mayo.



1 SIGUE LA ACTUALIZACIÓN, PERO MÁS SELECTIVA

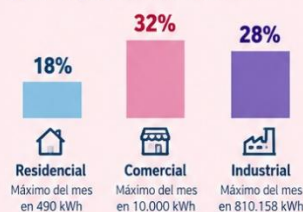
Junio tuvo menos aumentos que mayo: muchas distribuidoras mantuvieron sus tarifas sin cambios, pero las que ajustaron registraron incrementos significativos.



Menos distribuidoras con aumentos, pero ajustes aún relevantes.

2 LOS MAYORES AUMENTOS SE OBSERVARON EN LOS SEGMENTOS DE MAYOR DEMANDA

La intensidad de los ajustes volvió a ser mayor para los usuarios comerciales de mayor consumo y para la gran demanda industrial.



A mayor consumo, mayores aumentos en varias distribuidoras.

3 UN NÚCLEO DE DISTRIBUIDORAS CONCENTRA LOS PRINCIPALES AJUSTES

La Cooperativa de Puerto Madryn, DPEC, EC SAPEM y, según el segmento, EDEA, EDEN y EDES se ubicaron entre las distribuidoras con mayores incrementos.

Principales aumentos del mes

Coop. Puerto Madryn	hasta 32%
DPEC (Corrientes)	hasta 26%
EC SAPEM (Catamarca)	hasta 24%
EDEA (Buenos Aires)	hasta 24%
EDEN (Buenos Aires)	hasta 21%
EDES (Buenos Aires)	hasta 22%

Los mayores incrementos se repiten en varios segmentos.

4 EL COMAHUE MOSTRÓ UNA DINÁMICA MÁS ESTABLE

EDERSA, la Cooperativa de Río Colorado y EPEN registraron variaciones nulas o cercanas al 1% en la mayoría de los perfiles. La Cooperativa de Bariloche presentó incrementos reducidos, en torno al 1%-2%, y CALF mostró una dinámica moderada.



Coop. de Bariloche	~ 1%-2%
EDERSA	~ 0%-1%
Coop. de Río Colorado	~ 0%-1%
CALF	Variaciones moderadas
EPEN	Sin cambios

En un contexto de aumentos significativos en otras jurisdicciones, el Comahue mantuvo una mayor estabilidad.

5 LOS IMPUESTOS Y CARGOS TAMBIÉN AUMENTARON EN ALGUNAS JURISDICCIONES

El monómico impositivo promedio registró incrementos de hasta 22% en Puerto Madryn, 19% en DPEC y entre 11% y 14% en EC SAPEM, EDEA, EDEN y EDES, mientras que en numerosas distribuidoras permaneció prácticamente estable.



Un aumento del componente impositivo no implica necesariamente modificaciones de alícuotas, ya que también puede responder al aumento de la base tarifaria sobre la cual se aplican los impuestos y cargos porcentuales.

JUNIO NO FUE UN MES DE ESTABILIDAD, SINO DE TRANSICIÓN:

menos aumentos que mayo, pero con ajustes aún muy significativos y una alta heterogeneidad entre jurisdicciones.

DATO DEL MES

EL DATO DEL MES



Junio tuvo menos aumentos que mayo, pero las subas siguieron siendo muy significativas.

El proceso de actualización tarifaria continuó, aunque con una dinámica más selectiva. Las mayores variaciones del mes alcanzaron 18% en residencial, 32% en pequeña demanda y 28% en gran demanda industrial.

Menos distribuidoras ajustaron sus tarifas, pero donde hubo aumentos, fueron muy relevantes.



RESIDENCIAL
Máximo del mes
en 490 kWh

18%

Variación mensual
del monómico



PEQUEÑA DEMANDA
Máximo del mes
en 10.000 kWh

32%

Variación mensual
del monómico



GRAN DEMANDA INDUSTRIAL
Máximo del mes
en 810.158 kWh

28%

Variación mensual
del monómico



Junio no fue un mes de estabilidad, sino de transición:

menos aumentos que mayo, pero con ajustes aún muy significativos y una alta heterogeneidad entre jurisdicciones.



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

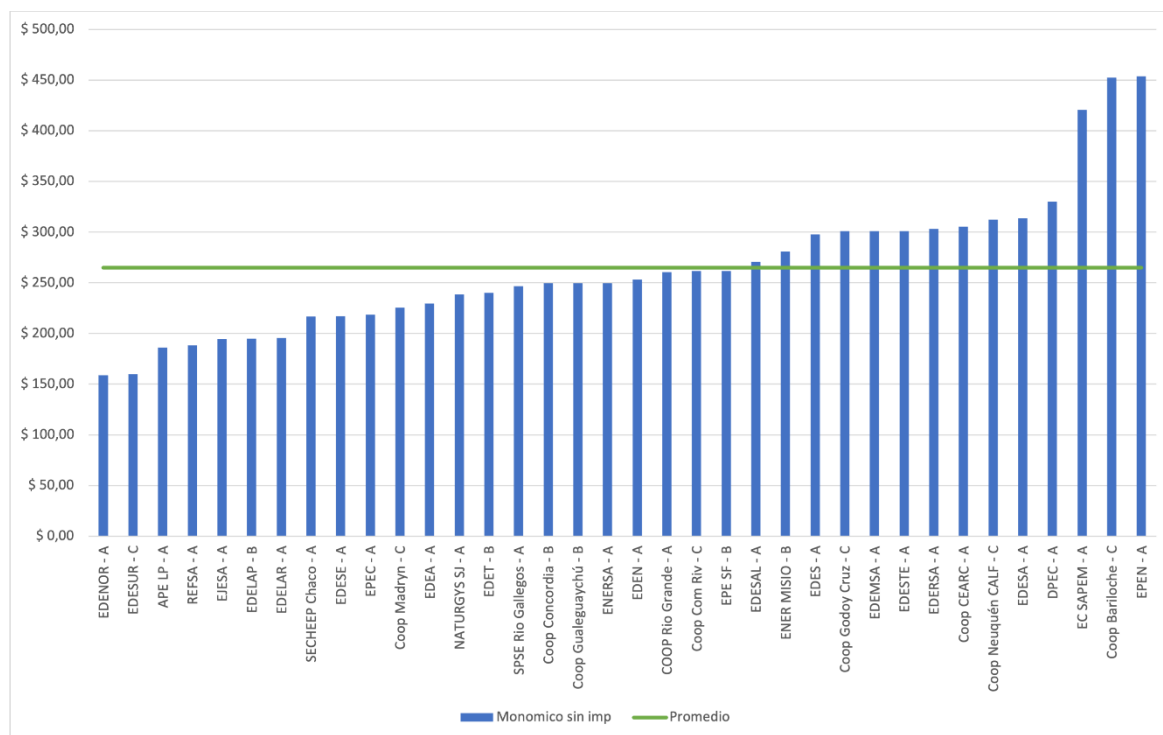
Los gráficos presentados en esta sección sintetizan el posicionamiento relativo de las tarifas para cada perfil de consumo considerado.

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)

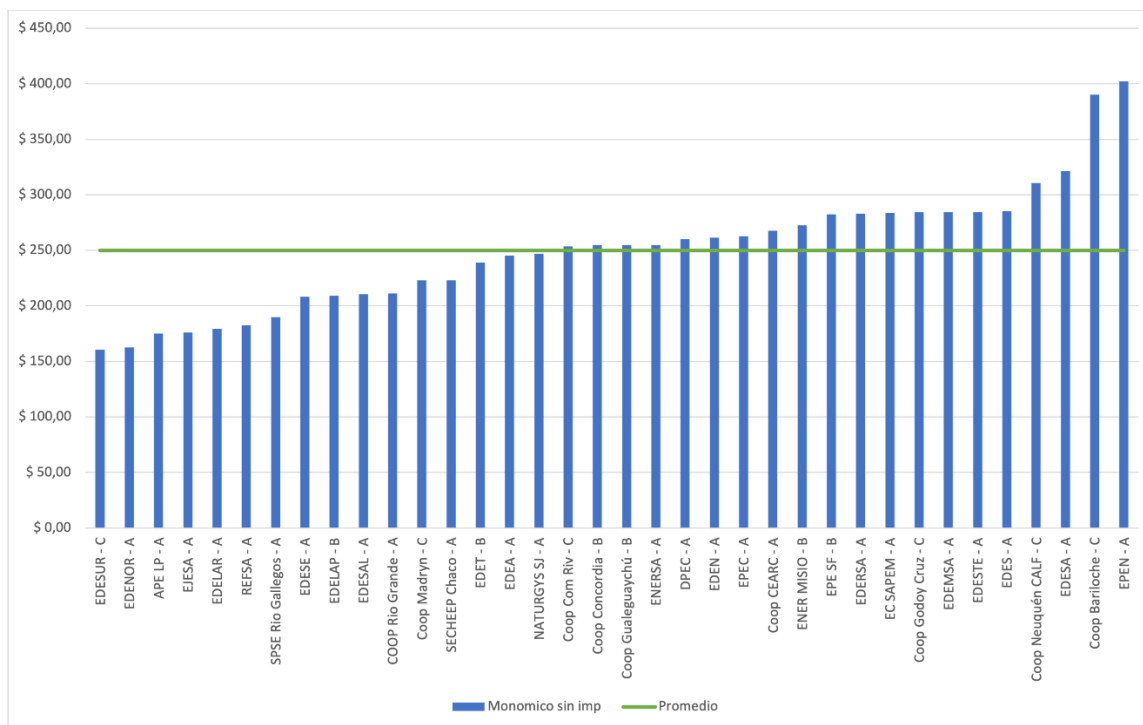
Gráfico 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh



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

2.1.2. Consumo 231 kWh mensual (sin impuestos)

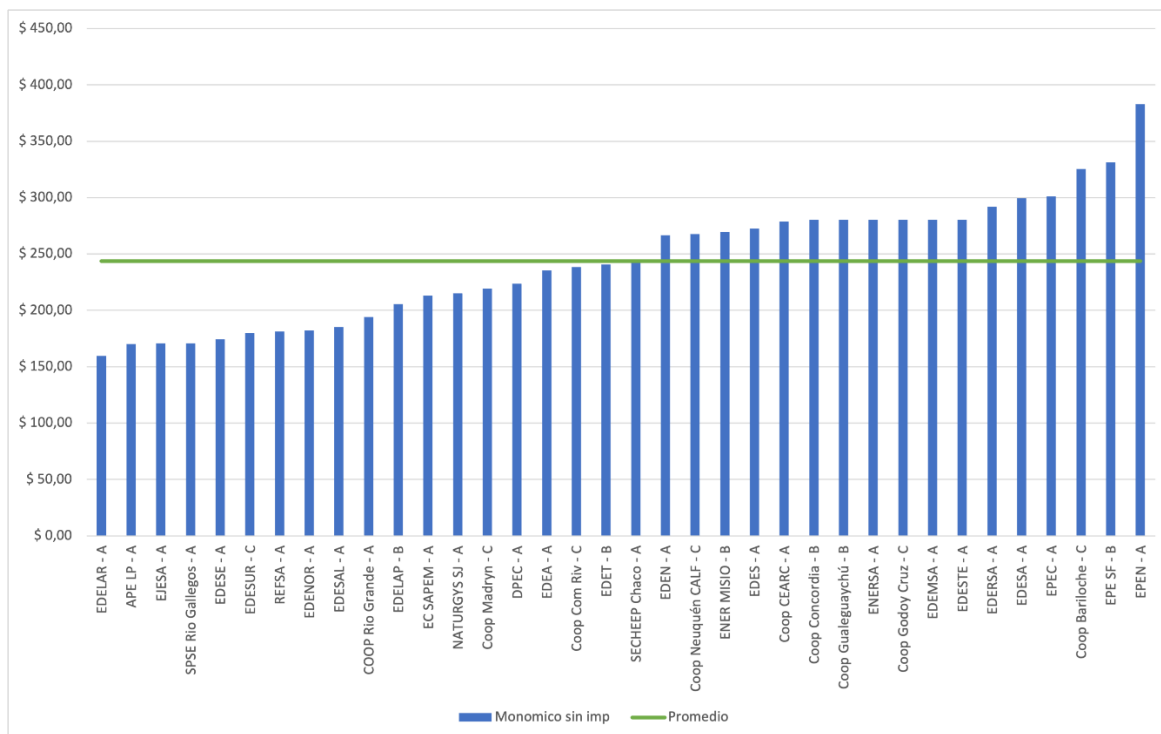
Gráfico 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh



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

El segmento residencial mantuvo durante junio el escenario de actualizaciones iniciado en mayo, aunque con una dinámica más moderada y concentrada. Luego del salto generalizado observado el mes anterior, junio muestra que el proceso de recomposición tarifaria continúa, pero avanza a velocidades diferentes entre jurisdicciones.

Junio no repitió la aceleración de mayo: los aumentos continuaron, pero se concentraron en un grupo más reducido de distribuidoras.

DPEC (Corrientes) registró los mayores incrementos del segmento, con variaciones del 15% para 114 kWh, 18% para 231 kWh y 17% para 490 kWh. También se destacó la **Cooperativa de Puerto Madryn**, con aumentos del 15%, 15% y 13%, respectivamente, mientras que **EC SAPEM (Catamarca)** presentó incrementos de entre 8% y 10% según el nivel de consumo.

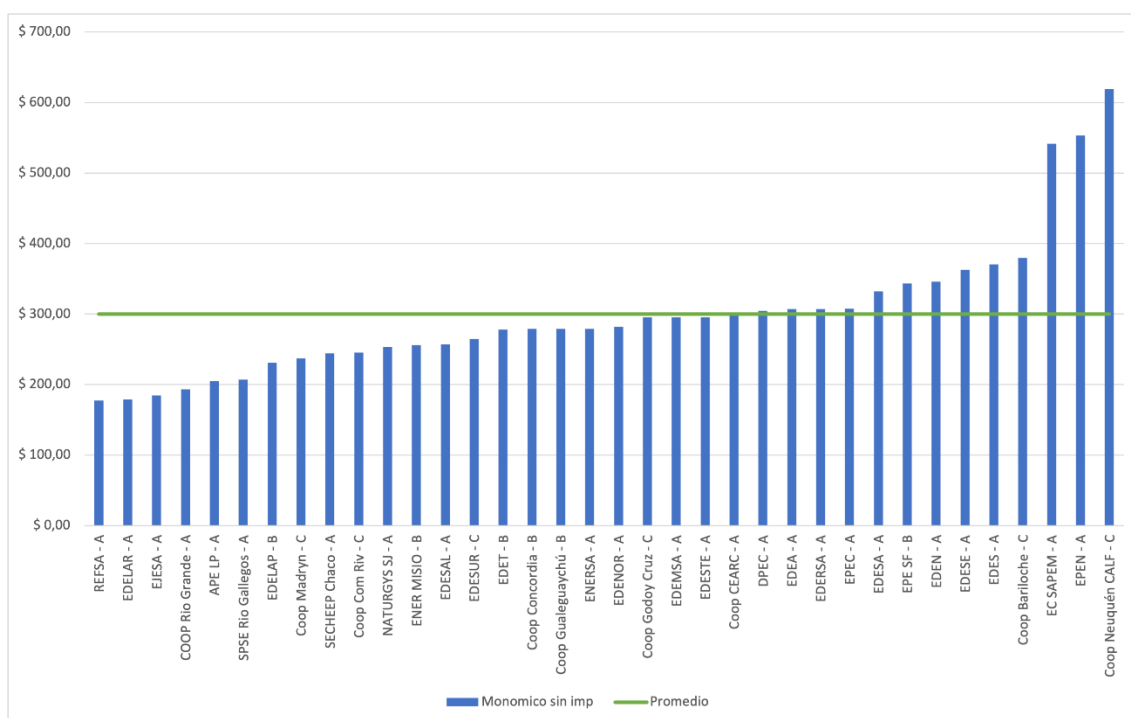
Por fuera de estos casos, predominan variaciones de menor magnitud e incluso la ausencia de modificaciones en numerosas distribuidoras. **El resultado refuerza la heterogeneidad temporal del proceso tarifario:** mientras algunas jurisdicciones continúan trasladando ajustes relevantes a sus usuarios residenciales, otras mantienen prácticamente sin cambios los valores del mes anterior.

En este sentido, la lectura conjunta de mayo y junio permite precisar el cambio de escenario observado en el informe anterior. Mayo marcó el inicio de una nueva fase de aumentos; junio muestra que esa fase continúa, pero no como un movimiento uniforme del sistema, sino como una sucesión de actualizaciones diferenciadas entre distribuidoras.

2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)

2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos)

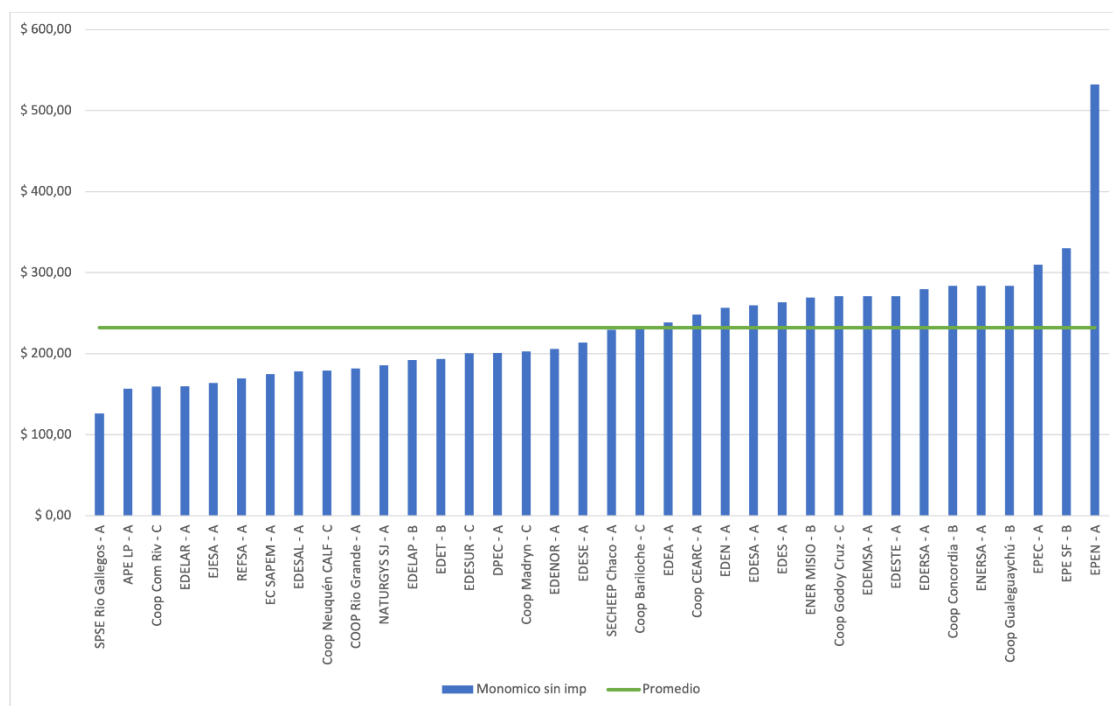
Gráfico 4 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 345 kWh



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

2.2.2. Consumo 10.000 kWh mensual (sin impuestos)

Tabla 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

La pequeña demanda volvió a mostrar durante junio aumentos de mayor magnitud que el segmento residencial, especialmente entre los usuarios de mayor consumo. Si mayo había marcado el inicio de una nueva etapa de actualización para comercios, servicios y PyMEs, junio confirma la persistencia de esa dinámica, aunque concentrada en un grupo más reducido de distribuidoras. Así, dos meses consecutivos muestran que, donde hay actualización, la pequeña demanda de mayor consumo está recibiendo los ajustes más fuertes.

El dato distintivo de junio vuelve a aparecer en los mayores consumos: entre las distribuidoras que actualizaron sus tarifas, los incrementos tendieron a intensificarse para el perfil de 10.000 kWh.

La **Cooperativa de Puerto Madryn** encabezó las variaciones, con un aumento del 21% para 345 kWh y del 32% para 10.000 kWh. También se destacó **DPEC (Corrientes)**, con incrementos del 16% y 26%, respectivamente; seguida por **EC SAPEM (Catamarca)**, con 13% y 19%, y **EDEA (Buenos Aires)**, con 12% y 17%.

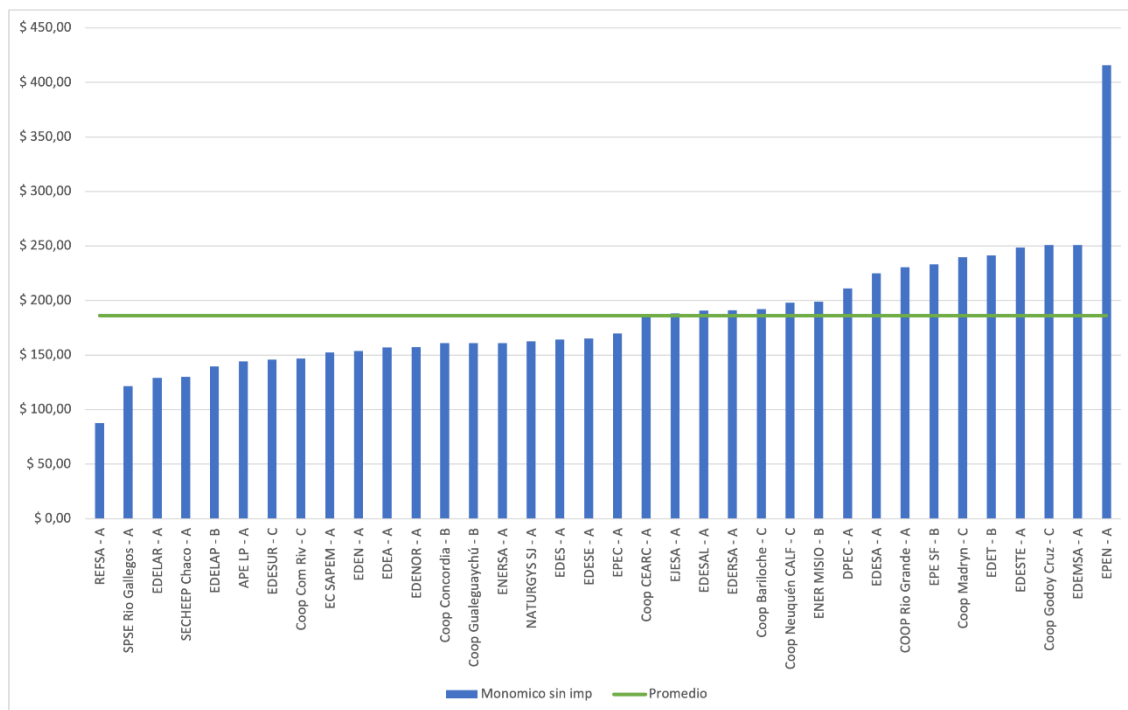
El comportamiento de junio aporta además una señal relevante al analizar conjuntamente los dos últimos meses. En mayo, los mayores aumentos habían alcanzado 24% para el perfil de 345 kWh y 33% para 10.000 kWh; en junio, los máximos fueron 21% y 32%. Esto sugiere que la mayor intensidad de los ajustes sobre comercios, servicios y PyMEs de mayor consumo no fue exclusivamente un salto puntual de mayo, sino un rasgo que se mantiene en junio en aquellas jurisdicciones que continuaron actualizando sus cuadros tarifarios.

Al mismo tiempo, numerosas distribuidoras registraron variaciones reducidas o mantuvieron sus monómicos sin cambios, confirmando que la nueva fase tarifaria no avanza de manera sincronizada a nivel nacional. El resultado es un escenario en el que conviven estabilidad y aumentos significativos, profundizando las diferencias en la trayectoria tarifaria entre jurisdicciones.

2.3. Gran Demanda (Industrial)

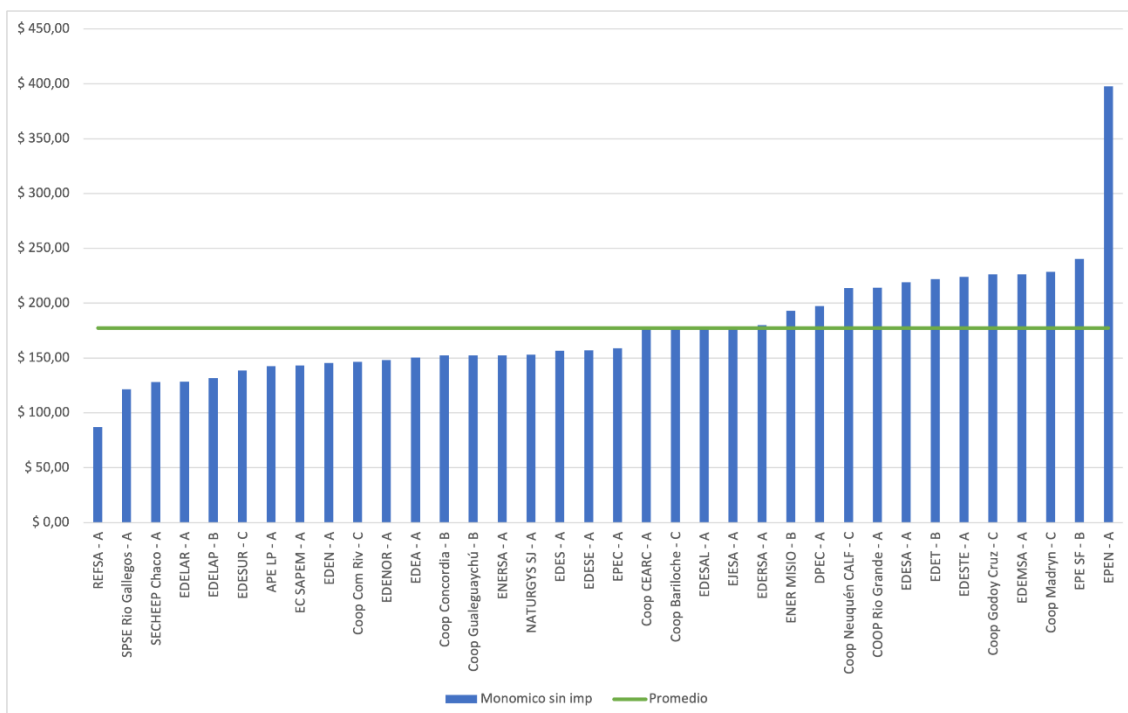
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)

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 profundiza en junio una característica que ya comenzaba a observarse en los restantes segmentos: los aumentos dejaron de ser generalizados, pero continúan siendo muy significativos entre las distribuidoras que actualizaron sus tarifas. Así, el segundo mes de la nueva etapa tarifaria combina estabilidad en buena parte del sistema con ajustes de dos dígitos —e incluso superiores al 20%— en un grupo específico de jurisdicciones.

Junio muestra un escenario de aumentos menos extendidos, pero todavía muy intensos para una parte de los grandes usuarios industriales.

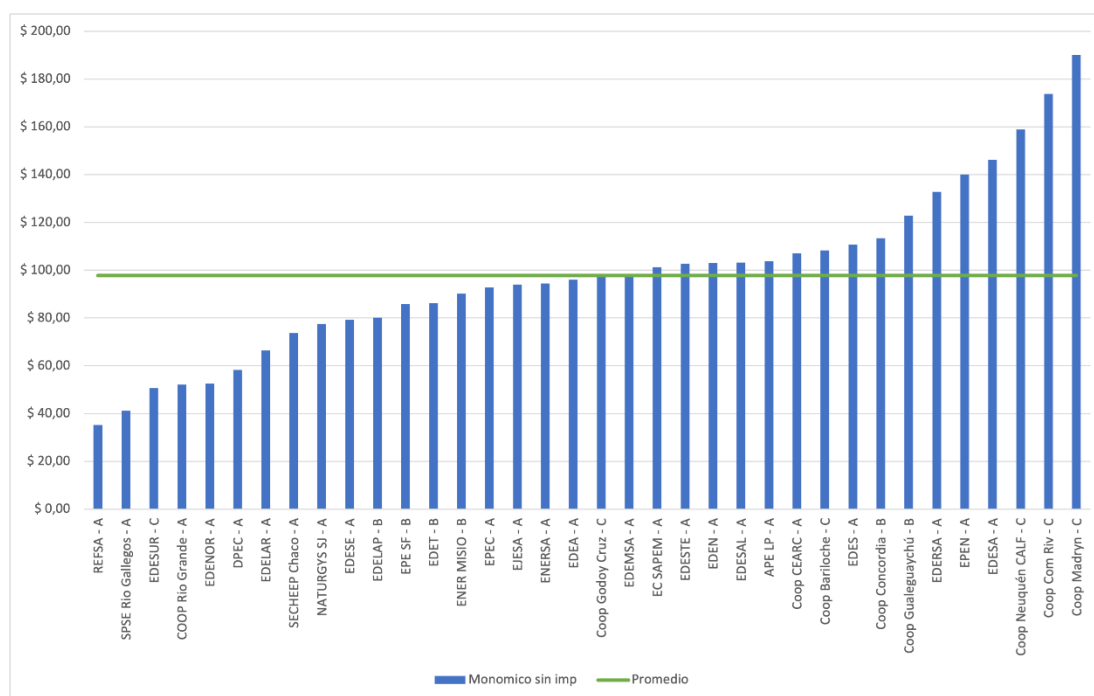
La **Cooperativa de Puerto Madryn** encabezó nuevamente las variaciones, con incrementos del **27%** para 253.469 kWh y del 28% para 810.158 kWh. También se destacaron **EDEA**, con aumentos del 23% y 24%; **EC SAPEM**, con 22% y 24%; **EDES**, con 21% y 22%; **EDEN**, con 20% y 21%; y **DPEC**, con 19% y 20%, respectivamente. APE La Pampa registró, además, un incremento del 17% en ambos perfiles.

El comportamiento resulta especialmente relevante al compararlo con mayo. El mes anterior había mostrado una aceleración mucho más extendida, con 24 de las 36 distribuidoras registrando aumentos de dos dígitos en el perfil de 810.158 kWh y máximos que alcanzaron el 40%. En junio, en cambio, una proporción importante de empresas mantuvo sus monómicos sin cambios o presentó variaciones reducidas, mientras que el núcleo de distribuidoras que continuó actualizando sostuvo incrementos de elevada magnitud.

Esta dinámica permite precisar la lectura iniciada en mayo: el nuevo escenario tarifario no implica una actualización simultánea y homogénea de todo el sistema. En gran demanda, junio muestra más bien una dinámica escalonada, en la que conviven distribuidoras estables con otras que continúan trasladando fuertes ajustes a sus usuarios industriales, manteniendo una elevada heterogeneidad entre jurisdicciones.

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

En junio, la incidencia monetaria de impuestos y cargos mostró un comportamiento heterogéneo entre distribuidoras. En una parte importante del sistema las variaciones fueron nulas o reducidas, mientras que un grupo acotado registró aumentos de dos dígitos, acompañando las actualizaciones observadas en los distintos segmentos tarifarios.

La **Cooperativa de Puerto Madryn** presentó el mayor incremento mensual del monómico impositivo promedio, con una suba del **22%**. Le siguieron **DPEC (Corrientes)**, con 19%; **EC SAPEM (Catamarca)**, con 14%; **EDEA**, con 13%; y **EDEN y EDES**, ambas con 11%. APE La Pampa aumentó 7% y SECHEEP Chaco 6%. En el resto de las distribuidoras, las variaciones se ubicaron entre 0% y 4%.

La heterogeneidad impositiva no desaparece cuando se estabilizan las tarifas: en junio, mientras numerosas jurisdicciones prácticamente no modificaron este componente, otras registraron aumentos superiores al 10%.

Sin embargo, creo que acá conviene no confundir variación del monómico impositivo con cambios en alícuotas o creación de nuevos tributos. La tabla muestra cuánto cambia el componente monetario de impuestos y cargos de la factura, pero por sí sola no permite atribuir esas variaciones a modificaciones de la estructura tributaria. Parte del aumento puede acompañar el crecimiento de la base sobre la cual se aplican impuestos y cargos porcentuales.

El resultado refuerza la importancia de distinguir entre la estructura impositiva de cada jurisdicción y su expresión monetaria en la factura final. En un contexto de actualización de los componentes tarifarios, impuestos y cargos pueden amplificar el aumento nominal de la factura aun cuando sus alícuotas permanezcan sin modificaciones. Esta interacción constituye un elemento adicional para comprender las diferencias observadas entre jurisdicciones.

4. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (JUNIO 2026 VS. MAYO 2026)

El análisis de las variaciones mensuales confirma que junio prolongó el ciclo de actualizaciones iniciado en mayo, aunque con una dinámica más concentrada. A diferencia del mes anterior, cuando los incrementos alcanzaron a una proporción amplia de las distribuidoras relevadas, en junio numerosas empresas mantuvieron sus monómicos sin cambios o registraron variaciones reducidas. Sin embargo, allí donde continuaron las actualizaciones, los aumentos siguieron siendo significativos y tendieron a intensificarse en los segmentos de mayor demanda.

En el segmento **residencial**, los mayores incrementos correspondieron a **DPEC (Corrientes)**, con aumentos de entre 15% y 18% según el nivel de consumo, y a la **Cooperativa de Puerto Madryn**, con variaciones de entre 13% y 15%. **EC SAPEM (Catamarca)** registró aumentos de entre 8% y 10%, mientras que **EDEA**, **EDEN**, **EDES** y **SECHEEP** mostraron incrementos más moderados. En contraste, un conjunto amplio de distribuidoras presentó variaciones nulas o inferiores al 4%.

La intensidad de los ajustes aumenta al considerar la **pequeña demanda**. Para el perfil de 345 kWh, la **Cooperativa de Puerto Madryn** encabezó los incrementos con 21%, seguida por **DPEC (16%)**, **EC SAPEM (13%)** y **EDEA (12%)**. Para el perfil de 10.000 kWh, las diferencias fueron todavía mayores: Puerto Madryn alcanzó 32%, DPEC 26%, EC SAPEM 19%, EDEA 17% y EDEN 16%.

La misma dinámica se profundiza en la **gran demanda industrial**. La **Cooperativa de Puerto Madryn** volvió a liderar las variaciones, con aumentos del 27% y 28% para los perfiles de 253.469 y 810.158 kWh, respectivamente. Le siguieron **EDEA y EC SAPEM**, con incrementos de hasta 24%; **EDES**, hasta 22%; **EDEN**, hasta 21%; y **DPEC**, hasta 20%. **APE La Pampa** registró además un aumento del 17% en ambos perfiles.

La lectura conjunta permite identificar dos rasgos distintivos de junio.

- Por un lado, el proceso de actualización fue **menos generalizado que en mayo**: una proporción importante de las distribuidoras permaneció estable.
- Por otro, aparece un **núcleo claramente identificable de empresas que concentra los mayores ajustes en varios segmentos**, entre las que se destacan la Cooperativa de Puerto Madryn, DPEC, EC SAPEM y EDEA.

Junio no implicó una vuelta a la estabilidad de abril. El proceso iniciado en mayo continuó, pero de forma más selectiva: menos distribuidoras ajustaron sus tarifas, mientras que aquellas que lo hicieron registraron aumentos que llegaron al 32% en pequeña demanda y al 28% en gran demanda industrial.

5. CONTEXTO DEL MERCADO MAYORISTA

Durante junio continuó vigente la Programación Estacional de Invierno del Mercado Eléctrico Mayorista establecida para el período mayo-julio de 2026. En consecuencia, **los aumentos observados entre mayo y junio no responden a una nueva modificación general de los precios estacionales del MEM durante el mes**, sino que se producen dentro de un mismo esquema de precios mayoristas.

La elevada heterogeneidad de las variaciones observadas —con distribuidoras que mantuvieron sus monómicos prácticamente sin cambios y otras que registraron aumentos significativos— **refuerza la importancia de las dinámicas regulatorias y tarifarias propias de cada jurisdicción**. El OTEA releva el resultado de esas modificaciones sobre las tarifas finales, pero la identificación de los factores específicos que explican cada actualización requiere analizar los cuadros tarifarios y decisiones regulatorias particulares de cada distribuidora

6. CONSIDERACIONES FINALES

El comportamiento tarifario de junio permite precisar el cambio de escenario que comenzó a observarse en mayo. Luego de la relativa estabilidad de abril y de la aceleración generalizada del mes siguiente, junio no muestra una reversión de esa dinámica, sino una nueva configuración: **los aumentos fueron menos extendidos, pero continuaron siendo significativos en un conjunto específico de distribuidoras**.

Esta característica atraviesa los distintos segmentos analizados, aunque con diferente intensidad. En el **segmento residencial**, las actualizaciones fueron más moderadas y concentradas, con máximos de hasta 18%. En pequeña demanda, en cambio, los incrementos alcanzaron el 32%, mientras que en gran demanda industrial llegaron al 28%.

Además, junio permite identificar un núcleo de distribuidoras que concentra aumentos relevantes de manera transversal a los distintos tipos de usuarios. La Cooperativa de Puerto Madryn, DPEC, EC

SAPEM y EDEA aparecen reiteradamente entre las mayores variaciones, mientras que numerosas empresas mantuvieron sus valores sin cambios o presentaron modificaciones reducidas. Esta coexistencia profundiza la heterogeneidad de las trayectorias tarifarias entre jurisdicciones.

Otro resultado relevante es que la intensidad de los ajustes continúa siendo mayor en algunos perfiles de mayor consumo. Este patrón es particularmente visible en **pequeña demanda**: la Cooperativa de Puerto Madryn pasó de un incremento del 21% para 345 kWh al 32% para 10.000 kWh; DPEC, del 16% al 26%; EC SAPEM, del 13% al 19%; y EDEA, del 12% al 17%.

Por su parte, **el monómico correspondiente a impuestos y cargos** acompañó esta dinámica en varias de las jurisdicciones con mayores actualizaciones tarifarias. Sin embargo, un aumento de este componente monetario no implica necesariamente una modificación de alícuotas o la incorporación de nuevos tributos, dado que impuestos y cargos porcentuales también pueden aumentar como consecuencia de cambios en la base tarifaria sobre la que se aplican.

En conjunto, los resultados de junio muestran que la nueva etapa tarifaria iniciada en mayo no avanza de manera uniforme ni sincronizada en todo el país. Más que un movimiento general del sistema, se observa una dinámica escalonada, en la que diferentes jurisdicciones actualizan sus tarifas en distintos momentos y con magnitudes muy dispares.

Junio fue un mes de aumentos menos generalizados, pero no de estabilidad: mientras una parte importante de las distribuidoras mantuvo sus tarifas prácticamente sin cambios, otra continuó aplicando ajustes significativos, que alcanzaron hasta el 32%.

Esta heterogeneidad vuelve a mostrar que hablar de una única “tarifa eléctrica argentina” resulta insuficiente para describir la realidad que enfrentan los usuarios: el nivel, la magnitud y el momento de las actualizaciones dependen fuertemente de la distribuidora, la jurisdicción y el tipo de demanda considerados.

7. ANEXO

Residencial (sin impuestos)

Tabla 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico mayo	Monómico junio	Var. Promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 188,91	\$ 186,22	-1%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 442,32	\$ 452,40	2%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 302,91	\$ 305,40	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 261,65	\$ 261,65	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 247,79	\$ 249,74	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 301,17	\$ 301,17	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 247,79	\$ 249,74	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 196,30	\$ 225,40	15%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 300,72	\$ 312,44	4%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 260,65	\$ 260,65	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 288,04	\$ 330,34	15%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 381,96	\$ 420,48	10%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 213,05	\$ 229,35	8%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 194,93	\$ 194,93	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 195,63	\$ 195,63	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 301,17	\$ 301,17	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 235,88	\$ 253,31	7%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 158,24	\$ 158,90	0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 301,38	\$ 303,15	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 280,51	\$ 297,66	6%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 310,13	\$ 313,68	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 270,78	\$ 270,78	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 214,21	\$ 217,01	1%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 301,17	\$ 301,17	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 157,89	\$ 159,70	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 240,14	\$ 240,14	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 194,65	\$ 194,65	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 273,28	\$ 280,93	3%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 247,75	\$ 249,74	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 255,94	\$ 261,73	2%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 215,88	\$ 218,47	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 453,96	\$ 453,96	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 238,80	\$ 238,80	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 188,46	\$ 188,46	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 203,94	\$ 216,65	6%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 246,77	\$ 246,77	0%

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 mayo	Monómico junio	Var. promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 177,73	\$ 175,09	-1%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 381,98	\$ 390,14	2%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 265,66	\$ 267,49	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 253,53	\$ 253,53	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 252,67	\$ 254,74	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 284,48	\$ 284,48	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 252,67	\$ 254,74	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 193,73	\$ 222,82	15%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 298,97	\$ 310,51	4%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 211,03	\$ 211,03	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 221,11	\$ 259,92	18%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 259,68	\$ 283,54	9%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 228,45	\$ 245,33	7%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 209,20	\$ 209,20	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 179,28	\$ 179,28	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 284,48	\$ 284,48	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 256,29	\$ 261,51	2%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 159,55	\$ 162,50	2%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 281,35	\$ 283,09	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 268,65	\$ 285,26	6%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 318,07	\$ 321,54	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 210,41	\$ 210,41	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 205,72	\$ 208,12	1%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 284,48	\$ 284,48	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 158,89	\$ 160,74	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 238,99	\$ 238,99	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 175,92	\$ 175,92	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 265,19	\$ 272,62	3%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 252,67	\$ 254,74	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 275,54	\$ 282,31	2%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 258,85	\$ 262,71	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 402,29	\$ 402,29	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 246,77	\$ 246,77	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 182,51	\$ 182,51	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 209,76	\$ 223,07	6%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 189,89	\$ 189,89	0%

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 mayo	Monómico junio	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 170,86	\$ 170,15	0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 319,40	\$ 325,52	2%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 276,97	\$ 278,92	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 238,36	\$ 238,36	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 277,60	\$ 280,27	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,47	\$ 280,47	0%
Coop Gualguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 277,60	\$ 280,27	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 190,36	\$ 219,45	13%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 259,91	\$ 267,67	3%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 193,98	\$ 193,98	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 186,64	\$ 223,65	17%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 196,71	\$ 213,01	8%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 219,23	\$ 235,54	7%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 205,71	\$ 205,71	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 159,70	\$ 159,70	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,47	\$ 280,47	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 248,73	\$ 266,51	7%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 178,27	\$ 182,11	2%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 289,28	\$ 291,96	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 256,36	\$ 272,44	6%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 296,45	\$ 299,45	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 185,13	\$ 185,13	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 173,01	\$ 174,42	1%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,47	\$ 280,47	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 177,33	\$ 180,04	2%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 240,63	\$ 240,63	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 170,67	\$ 170,67	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 262,10	\$ 269,44	3%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 277,60	\$ 280,27	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 322,03	\$ 331,16	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 296,05	\$ 301,02	2%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 383,00	\$ 383,00	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 215,04	\$ 215,04	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 181,24	\$ 181,24	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 226,25	\$ 242,90	7%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 170,69	\$ 170,69	0%

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 mayo	Monomico junio	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 181,52	\$ 204,63	11%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 371,91	\$ 379,75	2%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 298,11	\$ 300,23	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 245,40	\$ 245,40	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 276,14	\$ 278,82	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 295,01	\$ 295,01	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 276,14	\$ 278,82	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 187,52	\$ 237,11	21%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 578,78	\$ 618,92	6%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 193,18	\$ 193,18	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 256,75	\$ 304,34	16%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 472,19	\$ 541,42	13%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 269,53	\$ 307,11	12%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 230,93	\$ 230,93	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 178,88	\$ 178,88	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 295,01	\$ 295,01	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 315,01	\$ 345,80	9%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 273,87	\$ 282,21	3%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 304,75	\$ 307,19	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 333,16	\$ 370,32	10%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 328,08	\$ 331,83	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 256,97	\$ 256,97	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 352,73	\$ 362,87	3%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 295,01	\$ 295,01	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 258,11	\$ 264,50	2%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 278,13	\$ 278,13	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 184,31	\$ 184,31	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 249,11	\$ 256,09	3%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 276,14	\$ 278,82	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 333,33	\$ 343,18	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 302,52	\$ 307,66	2%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 553,34	\$ 553,34	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 253,27	\$ 253,27	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 177,23	\$ 177,23	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 226,17	\$ 244,26	7%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 207,03	\$ 207,03	0%

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 mayo	Monómico junio	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 137,52	\$ 156,67	14%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 228,07	\$ 231,20	1%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 246,77	\$ 248,08	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 159,45	\$ 159,45	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 280,99	\$ 283,77	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 271,00	\$ 271,00	0%
Coop Gualeguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 281,00	\$ 283,78	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 153,12	\$ 202,71	32%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 173,04	\$ 179,21	4%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 181,74	\$ 181,74	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 159,38	\$ 201,15	26%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 146,50	\$ 174,75	19%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 204,74	\$ 238,71	17%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 192,24	\$ 192,24	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 159,64	\$ 159,64	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 271,00	\$ 271,00	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 221,73	\$ 256,42	16%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 200,97	\$ 205,88	2%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 277,30	\$ 279,82	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 230,24	\$ 263,48	14%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 257,16	\$ 259,45	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 178,42	\$ 178,42	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 210,32	\$ 213,77	2%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 271,00	\$ 271,00	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 197,54	\$ 200,57	2%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 193,67	\$ 193,67	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 163,69	\$ 163,69	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 262,20	\$ 269,35	3%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 280,99	\$ 283,77	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 320,90	\$ 330,12	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 304,78	\$ 309,81	2%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 532,52	\$ 532,52	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 185,61	\$ 185,61	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 169,27	\$ 169,27	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 214,54	\$ 229,58	7%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 126,21	\$ 126,21	0%

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 mayo	Monómico junio	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 123,43	\$ 144,20	17%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 190,17	\$ 192,05	1%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 186,54	\$ 187,18	0%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 146,79	\$ 146,79	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 160,27	\$ 160,97	0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 250,91	\$ 250,91	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 160,50	\$ 160,97	0%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 189,14	\$ 239,55	27%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 197,07	\$ 197,98	0%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 230,60	\$ 230,60	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 177,97	\$ 211,29	19%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 124,58	\$ 152,51	22%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 127,77	\$ 157,05	23%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 139,47	\$ 139,47	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 129,23	\$ 129,23	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 250,91	\$ 250,91	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 127,48	\$ 153,55	20%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 154,23	\$ 157,22	2%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 189,88	\$ 191,06	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 135,39	\$ 164,36	21%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 222,68	\$ 224,97	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 190,67	\$ 190,67	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 164,05	\$ 165,21	1%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 248,61	\$ 248,61	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 144,68	\$ 145,96	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 241,23	\$ 241,23	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 188,25	\$ 188,25	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 198,00	\$ 199,00	1%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 160,50	\$ 160,97	0%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 227,39	\$ 233,28	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 168,63	\$ 169,85	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 415,82	\$ 415,82	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 162,63	\$ 162,63	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 87,65	\$ 87,65	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 126,94	\$ 130,17	3%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 121,65	\$ 121,65	0%

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 mayo	Monómico junio	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 121,96	\$ 142,60	17%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 175,56	\$ 177,04	1%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 176,16	\$ 176,68	0%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 146,62	\$ 146,62	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 151,71	\$ 152,32	0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 226,36	\$ 226,36	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 151,94	\$ 152,32	0%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 178,19	\$ 228,60	28%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 207,06	\$ 213,79	3%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 214,25	\$ 214,25	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 164,46	\$ 197,49	20%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 116,02	\$ 143,34	24%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 121,56	\$ 150,45	24%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 131,80	\$ 131,80	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 128,47	\$ 128,47	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 226,36	\$ 226,36	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 119,94	\$ 145,53	21%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 145,53	\$ 148,10	2%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 179,09	\$ 180,09	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 128,06	\$ 156,65	22%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 217,03	\$ 219,18	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 178,05	\$ 178,05	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 155,98	\$ 156,96	1%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 224,09	\$ 224,09	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 137,50	\$ 138,63	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 221,93	\$ 221,93	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 178,95	\$ 178,95	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 192,14	\$ 192,97	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 151,94	\$ 152,32	0%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 234,19	\$ 240,43	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 157,88	\$ 158,90	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 397,66	\$ 397,66	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 152,88	\$ 152,88	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 87,05	\$ 87,05	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 125,36	\$ 128,21	2%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 121,52	\$ 121,52	0%

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 mayo	Monómico junio	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 96,63	\$ 103,73	7%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 106,34	\$ 108,25	2%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 106,52	\$ 107,19	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 173,74	\$ 173,74	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 112,51	\$ 113,43	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 97,79	\$ 97,79	0%
Coop Gualeguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 121,87	\$ 122,82	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 155,20	\$ 190,10	22%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 152,34	\$ 158,90	4%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 52,06	\$ 52,06	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 48,97	\$ 58,31	19%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 89,09	\$ 101,24	14%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 84,78	\$ 96,04	13%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 80,18	\$ 80,18	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 66,42	\$ 66,42	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 97,79	\$ 97,79	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 93,13	\$ 103,08	11%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 51,49	\$ 52,55	2%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 131,82	\$ 132,78	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 99,61	\$ 110,78	11%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 144,67	\$ 146,19	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 103,21	\$ 103,21	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 78,04	\$ 79,22	2%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 102,70	\$ 102,70	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 49,87	\$ 50,59	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 86,24	\$ 86,24	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 93,94	\$ 93,94	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 88,26	\$ 90,20	2%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 93,60	\$ 94,36	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 83,51	\$ 85,76	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 91,61	\$ 92,88	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 140,07	\$ 140,07	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 77,46	\$ 77,46	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 35,15	\$ 35,15	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 69,51	\$ 73,71	6%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 41,15	\$ 41,15	0%

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