



OBSERVATORIO DE
TARIFA ELÉCTRICA
ARGENTINA (OTEA)

BOLETÍN MENSUAL DE TARIFA ELÉCTRICA



ABRIL 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

ABRIL 2026

INDICE

NOTA INTRODUCTORIA.....	1
RESUMEN	2
ABRIL 2026 EN 5 CLAVES.....	2
DATO DEL MES	3
ABRIL 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)	7
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 (ABRIL 2026 VS. MARZO 2026)	11
5. CONSIDERACIONES FINALES	12
6. 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

El **Boletín Mensual de Tarifa Eléctrica – Abril 2026** presenta la evolución de las tarifas eléctricas correspondientes a los segmentos residencial, pequeña demanda y gran demanda para las principales distribuidoras del país, incorporando además un análisis específico de la incidencia de impuestos y cargos sobre la factura eléctrica.

Los resultados muestran que abril estuvo caracterizado por una elevada estabilidad tarifaria, pero, por primera vez en el año, las principales actualizaciones tarifarias volvieron a repetirse en las mismas distribuidoras, consolidando un patrón de ajustes focalizados por jurisdicción. La mayor parte de las distribuidoras mantuvo sin modificaciones sus cuadros tarifarios o registró variaciones de escasa magnitud, mientras que las principales actualizaciones volvieron a concentrarse en un conjunto reducido de empresas, entre ellas la **Cooperativa de Comodoro Rivadavia, EDET (Tucumán), la Cooperativa Eléctrica de Gualeguaychú, EC SAPEM (Catamarca) y EDELAR (La Rioja)**. En consecuencia, los ajustes observados durante el mes no modificaron de manera significativa el posicionamiento relativo de las distribuidoras ni el mapa tarifario nacional.

El análisis por segmentos confirma que las diferencias tarifarias continúan respondiendo principalmente a factores estructurales propios de cada jurisdicción. En el segmento residencial predominó la estabilidad de los cuadros tarifarios; en pequeña demanda se observaron estructuras tarifarias con comportamientos diferenciados según el nivel de consumo; mientras que en gran demanda las brechas entre distribuidoras continúan configurando diferencias relevantes en los costos energéticos enfrentados por la actividad productiva.

Un resultado particularmente relevante corresponde al componente impositivo de la factura eléctrica. El análisis del monómico impositivo evidencia que la carga asociada a impuestos y cargos continúa mostrando una marcada heterogeneidad territorial: en abril, **la distribuidora con mayor componente impositivo registró un valor casi cinco veces superior al observado en la de menor incidencia**. Este resultado pone de manifiesto que las diferencias entre jurisdicciones no dependen exclusivamente del costo del servicio eléctrico, sino también de decisiones fiscales y regulatorias adoptadas en cada provincia.

En conjunto, los resultados de abril refuerzan una **tendencia que comienza a consolidarse durante el primer cuatrimestre de 2026**: las actualizaciones tarifarias muestran **trayectorias regulatorias crecientemente diferenciadas entre provincias**, donde un conjunto reducido de distribuidoras concentra los principales ajustes mensuales, mientras la mayor parte del sistema permanece estable. En este contexto, el seguimiento realizado por el Observatorio de Tarifa Eléctrica Argentina (OTEA) aporta evidencia sistemática para comprender la evolución del sistema tarifario argentino y las crecientes diferencias territoriales que caracterizan al mercado eléctrico nacional.

ABRIL 2026 EN 5 CLAVES

- La estabilidad volvió a dominar el escenario tarifario.
- 📊 Cinco distribuidoras explicaron casi todos los aumentos del mes.
- 🗺 El mapa tarifario nacional prácticamente no cambió.
- 🏠 La competitividad energética sigue dependiendo del territorio.
- 💰 La carga impositiva puede multiplicarse por cinco entre distribuidoras.

DATO DEL MES



ABRIL 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 Observatorio de Industria, Energía y Tecnología (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 Gualeguaychú	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

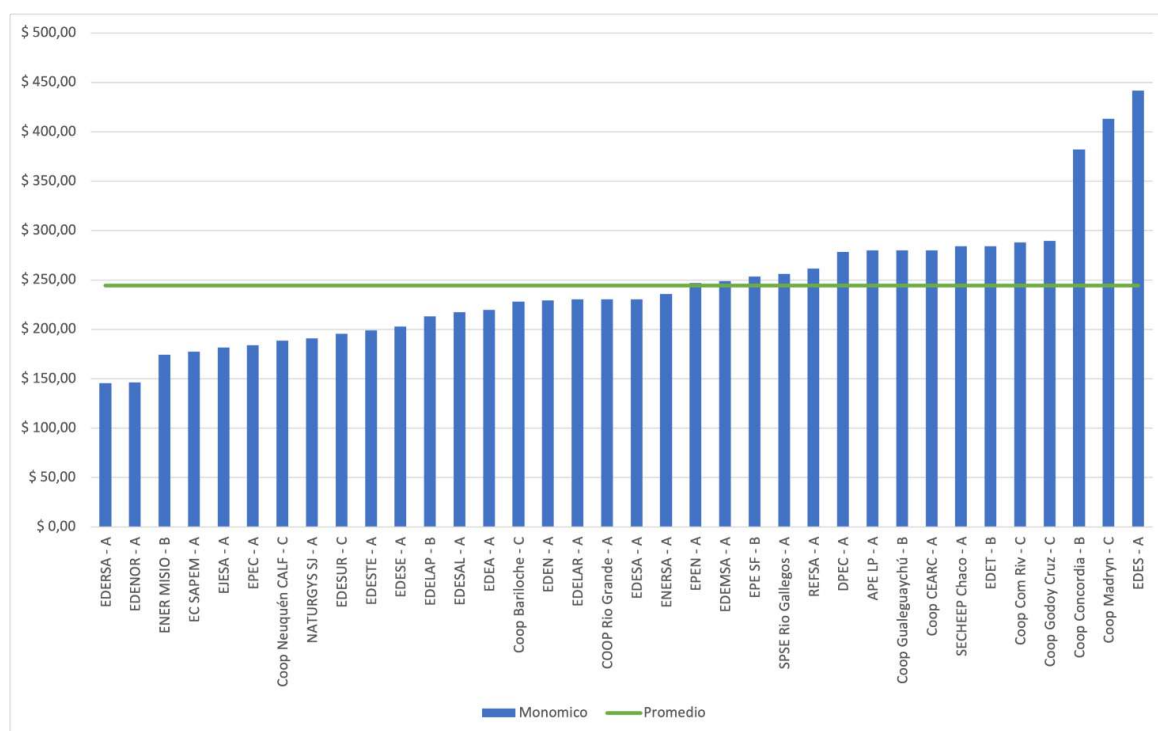
Los gráficos presentados en esta sección sintetizan el posicionamiento relativo de las tarifas para cada perfil de consumo considerado.

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)

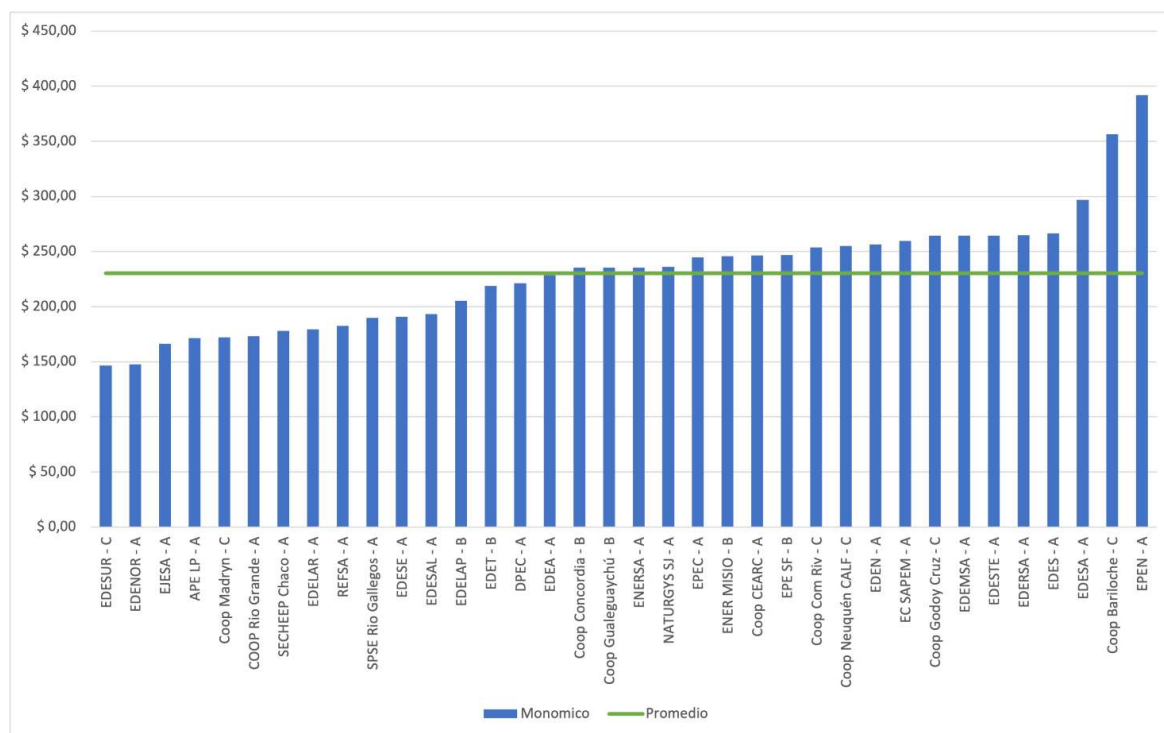
Gráfico 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh



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

2.1.2. Consumo 231 kWh mensual (sin impuestos)

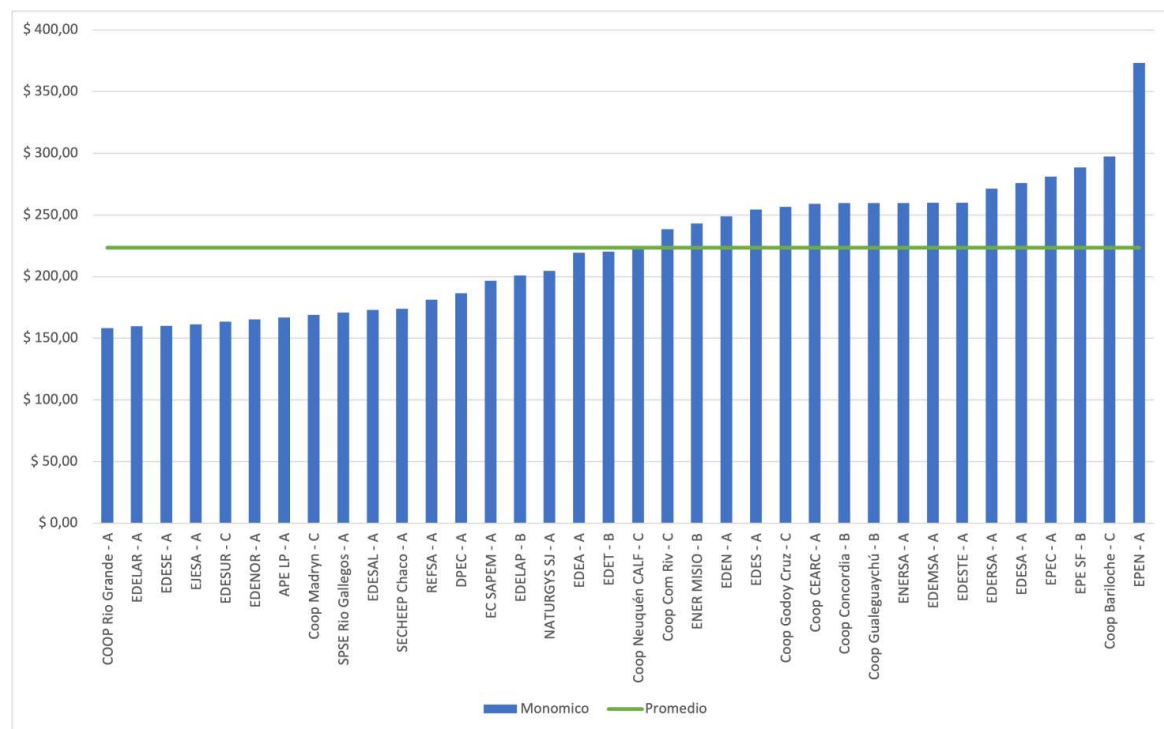
Gráfico 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh



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 mostró durante abril una elevada estabilidad tarifaria en la mayor parte del país. Para los tres perfiles de consumo analizados (114, 231 y 490 kWh mensuales), la mayoría de las distribuidoras mantuvo sin modificaciones sus cuadros tarifarios o registró variaciones de escasa magnitud, generalmente inferiores al 2 %.

Las actualizaciones más significativas se concentraron en un conjunto reducido de distribuidoras. La Cooperativa de Comodoro Rivadavia registró los mayores incrementos del mes, con aumentos cercanos al 10-12 % según el nivel de consumo considerado. También se destacaron las actualizaciones aplicadas por EDET (Tucumán), la Cooperativa Eléctrica de Gualaguaychú, EC SAPEM (Catamarca) y EDELAR (La Rioja), mientras que el resto del universo analizado presentó modificaciones marginales o permaneció sin cambios respecto de marzo.

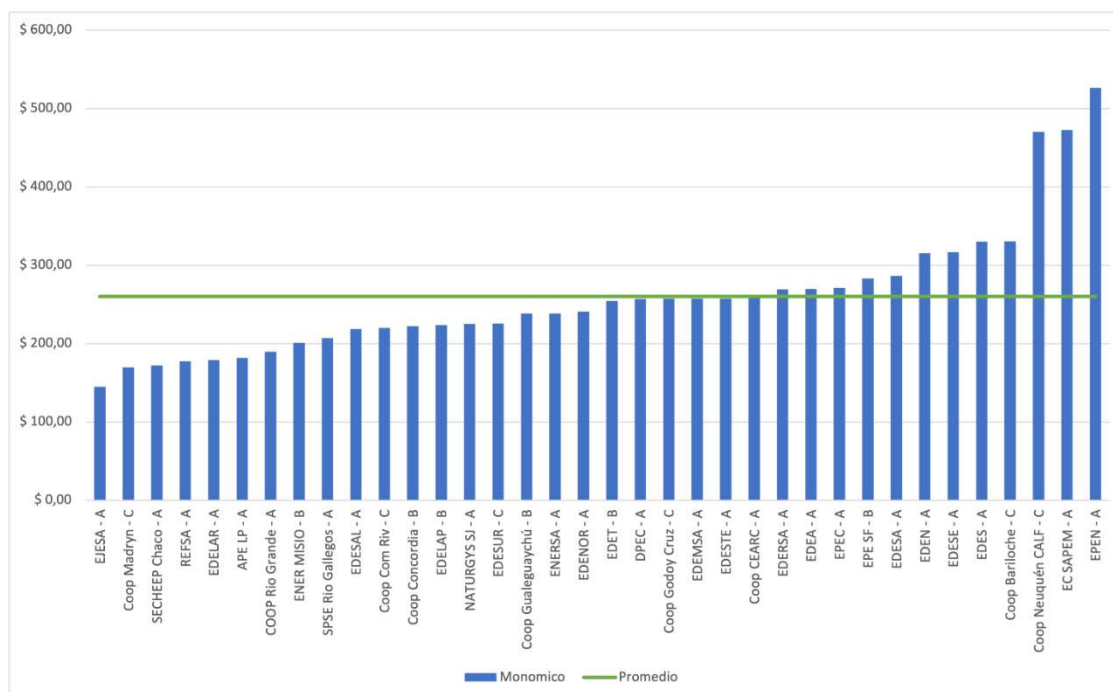
A pesar de estas actualizaciones puntuales, el ordenamiento relativo de las distribuidoras prácticamente no se modificó. Las empresas con mayores niveles tarifarios continúan siendo, en términos generales, aquellas que operan en mercados de menor escala o con condiciones estructurales más exigentes, mientras que las distribuidoras de mayor densidad de usuarios mantienen monómicos relativamente inferiores. En consecuencia, las variaciones observadas durante abril alteran parcialmente algunos valores individuales, pero no modifican la configuración estructural del mapa tarifario residencial.

En comparación con los meses anteriores, abril consolida una característica que comienza a observarse durante el primer cuatrimestre de 2026: las actualizaciones tarifarias ya no responden a una dinámica homogénea a nivel nacional, sino que se concentran en decisiones regulatorias específicas de determinadas jurisdicciones. De este modo, mientras las diferencias de nivel entre distribuidoras continúan explicándose principalmente por factores estructurales asociados al abastecimiento, la densidad de usuarios y los costos reconocidos en distribución, **las variaciones mensuales reflejan trayectorias regulatorias cada vez más diferenciadas entre provincias.**

2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)

2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos)

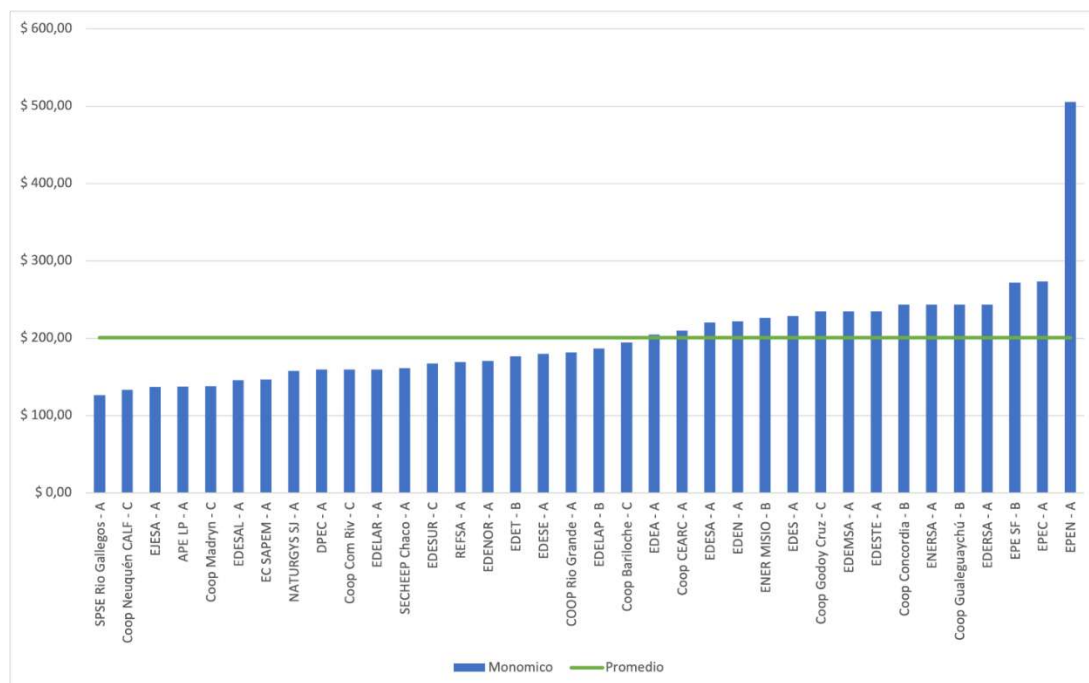
Gráfico 4 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 345 kWh



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

El análisis del segmento de Pequeña Demanda pone de manifiesto que las diferencias tarifarias entre distribuidoras no sólo dependen de la jurisdicción, sino también del nivel de consumo considerado. Mientras los usuarios comerciales de menor demanda presentan una determinada configuración relativa, al incrementarse el consumo algunas distribuidoras modifican significativamente su posicionamiento, evidenciando estructuras tarifarias con comportamientos diferenciados.

Esta dinámica sugiere que las señales económicas enfrentadas por comercios y PyMEs no son homogéneas entre provincias. En determinadas jurisdicciones, el crecimiento del consumo implica un aumento relativamente mayor del monómico, mientras que en otras la estructura tarifaria resulta más estable a medida que aumenta la demanda. Como consecuencia, la competitividad tarifaria de una distribuidora puede variar según la escala de consumo del usuario.

Las actualizaciones registradas durante abril volvieron a concentrarse en un grupo reducido de distribuidoras, principalmente en la Cooperativa de Comodoro Rivadavia, EDET (Tucumán), la Cooperativa Eléctrica de Gualaguaychú, EC SAPEM (Catamarca) y EDELAR (La Rioja), mientras que la mayor parte de las empresas mantuvo sin modificaciones sus cuadros tarifarios. La reiteración de estas distribuidoras entre los principales ajustes observados en distintos segmentos de usuarios sugiere la continuidad de procesos de actualización tarifaria a nivel jurisdiccional, más que modificaciones específicas para una determinada categoría de consumo.

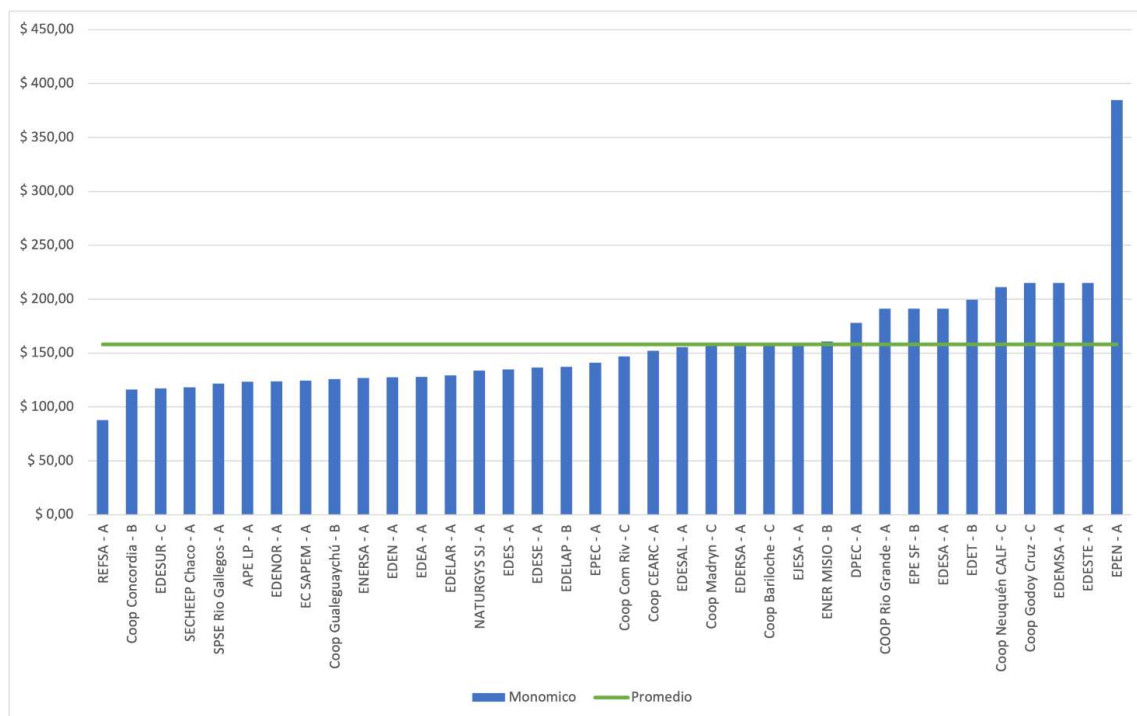
Sin embargo, el análisis conjunto de los perfiles de consumo muestra que las diferencias entre distribuidoras responden no sólo al nivel de las tarifas, sino también al diseño de sus estructuras

tarifarias, aspecto especialmente relevante para comercios, servicios y pequeñas y medianas empresas.

2.3. Gran Demanda (Industrial)

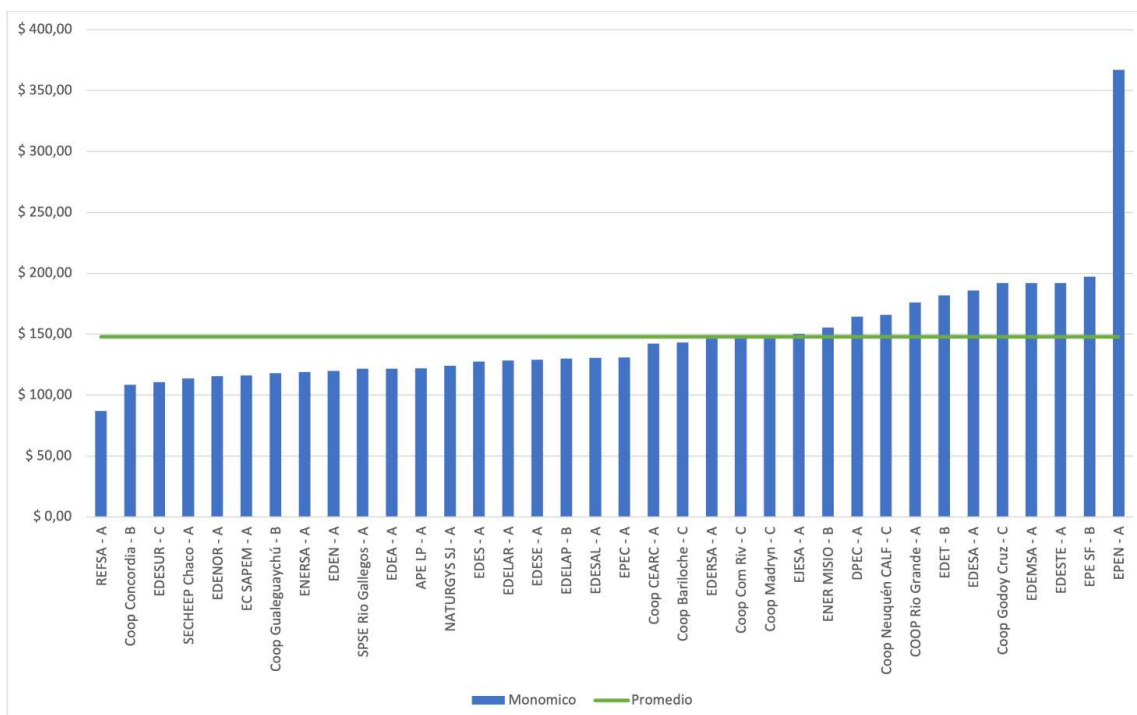
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)

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

El segmento de Gran Demanda presenta una dinámica diferente a la observada en los usuarios residenciales y comerciales. Si bien persisten diferencias relevantes entre distribuidoras, el ordenamiento relativo resulta considerablemente más estable entre los dos perfiles industriales analizados (253.469 y 810.158 kWh mensuales), reflejando estructuras tarifarias que tienden a mantener su posicionamiento a medida que aumenta la escala de consumo.

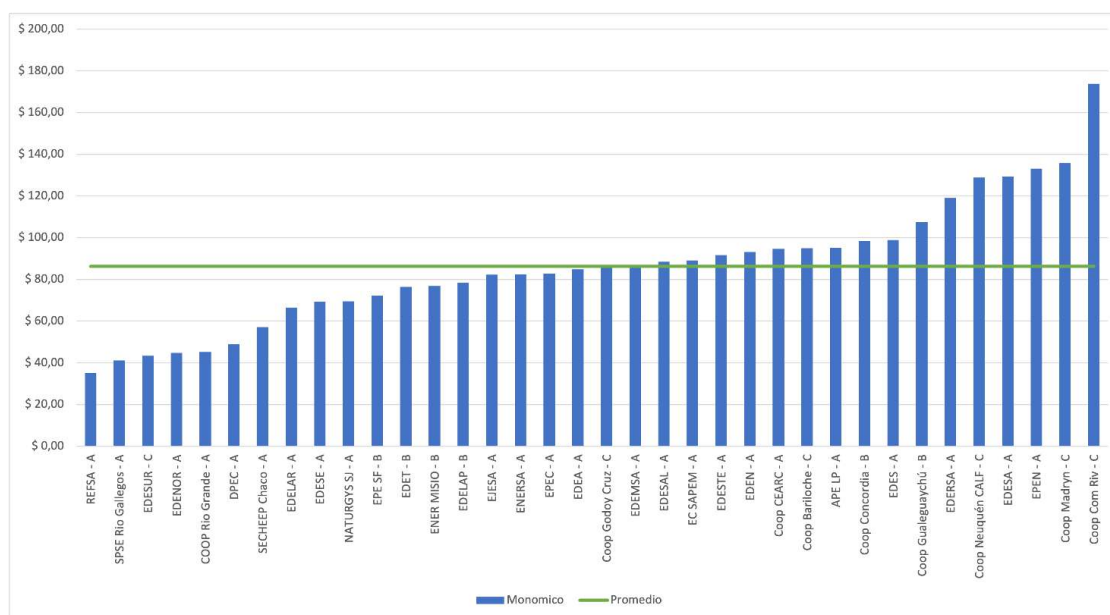
En este contexto, **abril no produjo cambios significativos en el mapa tarifario industrial**. Las principales actualizaciones volvieron a concentrarse en un conjunto reducido de distribuidoras — entre ellas la Cooperativa de Comodoro Rivadavia, EDET (Tucumán), la Cooperativa Eléctrica de Gualeguaychú, EC SAPEM (Catamarca) y EDELAR (La Rioja)— mientras que la mayor parte de las empresas mantuvo sin modificaciones sus cuadros tarifarios. Esta continuidad confirma que las revisiones observadas durante el mes responden a procesos de actualización tarifaria de alcance provincial, con impacto transversal sobre las distintas categorías de usuarios.

Desde la perspectiva de la competitividad, los resultados muestran que las diferencias entre jurisdicciones continúan siendo relevantes para los grandes consumidores de energía. Aunque la mayor escala de consumo reduce la dispersión relativa respecto de otros segmentos, las brechas entre distribuidoras persisten y pueden representar diferencias significativas en los costos energéticos enfrentados por la industria según su localización.

En conjunto, los resultados sugieren que, para los grandes usuarios, el desafío no radica tanto en la frecuencia de las actualizaciones mensuales como en las diferencias estructurales que continúan caracterizando al sistema tarifario argentino. En este sentido, el seguimiento sistemático realizado por OTEA permite identificar no sólo la evolución de los cuadros tarifarios, sino también las condiciones relativas de competitividad energética 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

El análisis del monómico impositivo correspondiente a abril muestra una dispersión territorial particularmente elevada. La incidencia promedio de impuestos y cargos varía desde valores cercanos a \$35 por kWh en REFSA hasta casi \$174 por kWh en la Cooperativa de Comodoro Rivadavia, lo que implica que la carga incorporada a la factura puede llegar a ser casi cinco veces mayor según la distribuidora considerada.

Entre las distribuidoras con mayor monómico impositivo se destacan la Cooperativa de Comodoro Rivadavia, Cooperativa Madryn, EPEN, Cooperativa Neuquén CALF y EDESA. En el otro extremo se encuentran REFSA, SPSE Río Gallegos, EDESUR, EDENOR y la Cooperativa de Río Grande. Esta amplitud confirma que la composición final de la factura no depende exclusivamente del costo del servicio eléctrico, sino también de decisiones fiscales, regulatorias y de incorporación de cargos adoptadas en cada jurisdicción.

Durante abril, la mayor parte de las distribuidoras mantuvo sin cambios su componente impositivo. Sin embargo, se registraron incrementos relevantes en la Cooperativa de Comodoro Rivadavia (+11%), EDET (+8%), Cooperativa de Gualeguaychú (+6%), EDELAR (+5%) y EC SAPEM (+4%). En el resto de los casos, las variaciones fueron nulas o se ubicaron en torno al 1%.

El principal resultado del segmento no es, por lo tanto, la magnitud de los ajustes mensuales, sino la persistencia de brechas muy amplias en la carga impositiva entre jurisdicciones. Dos usuarios con consumos similares pueden enfrentar facturas sustancialmente diferentes no sólo por la tarifa del servicio, sino también por el peso de impuestos y cargos definidos fuera de la estructura estrictamente eléctrica.

4. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (ABRIL 2026 VS. MARZO 2026)

Abril 2026 en cifras	
Mayor incremento mensual	Coop. Comodoro Rivadavia (+12%)
Distribuidoras con mayores ajustes	Comodoro Rivadavia, EDET, Gualeguaychú, EC SAPEM y EDELAR
Comportamiento predominante	Variaciones nulas o inferiores al 2% en la mayoría de las distribuidoras
Lectura del mes	Actualizaciones focalizadas, sin cambios significativos en el mapa tarifario nacional

El análisis comparativo entre marzo y abril muestra que el sistema tarifario argentino atravesó un mes caracterizado por una **elevada estabilidad**, con actualizaciones concentradas en un número reducido de distribuidoras. En la mayor parte de las empresas relevadas, las variaciones del

monómico fueron nulas o de escasa magnitud, generalmente inferiores al 2 %, reflejando la ausencia de modificaciones generalizadas en los cuadros tarifarios durante el período.

Las principales actualizaciones se registraron en la **Cooperativa de Comodoro Rivadavia**, que presentó los mayores incrementos del mes en prácticamente todos los segmentos analizados, con variaciones cercanas al 12 %. También se destacaron las actualizaciones aplicadas por **EDET (Tucumán)**, la **Cooperativa Eléctrica de Gualeguaychú**, **EC SAPEM (Catamarca)** y **EDELAR (La Rioja)**, mientras que el resto de las distribuidoras mantuvo sus cuadros tarifarios sin modificaciones o registró ajustes de baja magnitud. En algunos segmentos se observaron variaciones puntuales en otras empresas —como APE La Pampa en usuarios residenciales y EDESUR en Gran Demanda— aunque sin alterar el comportamiento general del mes.

En consecuencia, abril no modificó sustancialmente el mapa tarifario nacional. Si bien se registraron ajustes en determinadas jurisdicciones, éstos no fueron suficientes para alterar el posicionamiento relativo de las distribuidoras, que continuaron exhibiendo patrones similares a los observados durante marzo. Las empresas con monómicos más elevados y aquellas con menores valores permanecieron, en términos generales, en las mismas posiciones, lo que confirma que las diferencias tarifarias continúan respondiendo principalmente a factores estructurales asociados a la densidad de usuarios, las características de las redes, los costos reconocidos en distribución y las condiciones de abastecimiento.

Desde una perspectiva regulatoria, los resultados de abril refuerzan una tendencia que comienza a consolidarse durante el primer cuatrimestre de 2026. **Las actualizaciones tarifarias ya no responden a una dinámica homogénea a nivel nacional, sino que se concentran en procesos regulatorios específicos de determinadas jurisdicciones.** La reiteración de distribuidoras como la Cooperativa de Comodoro Rivadavia, EDET, la Cooperativa Eléctrica de Gualeguaychú, EC SAPEM y EDELAR entre las principales variaciones observadas en distintos segmentos sugiere la continuidad de ciclos de actualización provinciales, más que modificaciones aisladas para categorías particulares de usuarios.

En este contexto, **el monitoreo mensual realizado por el Observatorio de Tarifa Eléctrica Argentina (OTEA) permite no sólo identificar la magnitud de los ajustes tarifarios, sino también analizar su distribución territorial y su persistencia en el tiempo.** Esta mirada resulta especialmente relevante para comprender la evolución del sistema tarifario argentino, en un escenario donde las decisiones regulatorias muestran trayectorias cada vez más diferenciadas entre provincias y donde las brechas estructurales entre distribuidoras continúan siendo el principal rasgo del mercado eléctrico nacional.

5. CONSIDERACIONES FINALES

El relevamiento correspondiente a abril confirma un escenario de **elevada estabilidad tarifaria** para la mayor parte de las distribuidoras del país. Las actualizaciones observadas durante el mes se concentraron en un conjunto reducido de jurisdicciones y no modificaron de manera significativa el posicionamiento relativo de las empresas dentro del mapa tarifario nacional. En consecuencia, las diferencias de nivel entre distribuidoras continúan explicándose principalmente por factores estructurales vinculados a las características de los mercados eléctricos provinciales, los costos de abastecimiento, la densidad de usuarios y los esquemas regulatorios vigentes.

No obstante, el análisis conjunto de los **primeros cuatro meses de 2026** permite identificar una tendencia que trasciende las variaciones mensuales. Lejos de responder a un proceso uniforme de actualización tarifaria, **las modificaciones comienzan a concentrarse de manera recurrente en**

determinadas jurisdicciones, mientras otras mantienen sus cuadros prácticamente sin cambios. Este comportamiento sugiere la consolidación de **trayectorias regulatorias diferenciadas**, donde los calendarios y la intensidad de las actualizaciones dependen crecientemente de las decisiones adoptadas por cada provincia.

Los resultados de abril también ponen de manifiesto que las diferencias entre jurisdicciones no se limitan al nivel de las tarifas. La persistencia de amplias brechas en la incidencia de impuestos y cargos, sumada a estructuras tarifarias con comportamientos diferentes según el tipo y la escala de consumo, configura un escenario en el que usuarios con características similares enfrentan señales económicas significativamente distintas dependiendo de su localización. Esta **heterogeneidad adquiere especial relevancia para comercios, PyMEs e industrias**, donde el costo de la energía constituye un insumo relevante para la competitividad.

En este contexto, el monitoreo sistemático realizado por el Observatorio de Tarifa Eléctrica Argentina (OTEA) adquiere un valor creciente. Más allá de registrar la evolución mensual de los cuadros tarifarios, **la continuidad del relevamiento permite comenzar a identificar patrones de actualización, persistencia de las brechas territoriales y cambios en la dinámica regulatoria del sistema eléctrico argentino.** La consolidación de estas series temporales contribuirá, en los próximos meses, a fortalecer el análisis comparativo entre jurisdicciones y a generar evidencia útil para el diseño, seguimiento y evaluación de políticas públicas vinculadas al sector eléctrico.

6. ANEXO

Residencial (sin impuestos)

Tabla 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico marzo	Monómico abril	Var. Promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 164,06	\$ 181,69	11%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 413,20	\$ 413,20	0%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 280,25	\$ 284,07	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 233,91	\$ 261,65	12%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 228,79	\$ 230,58	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,03	\$ 280,03	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 216,28	\$ 230,58	7%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 174,45	\$ 174,45	0%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 256,34	\$ 256,34	0%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 217,37	\$ 217,37	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 288,04	\$ 288,04	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 368,72	\$ 381,96	4%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 211,59	\$ 213,05	1%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 190,96	\$ 190,96	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 188,86	\$ 195,63	4%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,03	\$ 280,03	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 233,93	\$ 235,88	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 145,09	\$ 146,16	1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 280,58	\$ 284,26	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 275,35	\$ 278,25	1%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 286,12	\$ 289,62	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 248,85	\$ 248,85	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 197,92	\$ 199,06	1%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,03	\$ 280,03	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 144,89	\$ 145,60	0%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 203,55	\$ 219,69	8%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 184,03	\$ 184,03	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 253,60	\$ 253,60	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 228,79	\$ 230,58	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 229,42	\$ 229,42	0%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 202,60	\$ 202,60	0%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 441,80	\$ 441,80	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 228,13	\$ 228,13	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 188,46	\$ 188,46	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 177,57	\$ 177,57	0%
SPSE Rio 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 marzo	Monómico abril	Var. promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 168,25	\$ 171,48	2%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 356,39	\$ 356,39	0%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 245,44	\$ 246,44	0%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 226,87	\$ 253,53	12%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 233,55	\$ 235,34	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 264,27	\$ 264,27	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 217,92	\$ 235,34	8%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 172,06	\$ 172,06	0%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 254,93	\$ 254,93	0%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 173,03	\$ 173,03	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 221,11	\$ 221,11	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 248,17	\$ 259,68	5%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 226,57	\$ 228,45	1%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 205,37	\$ 205,37	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 172,94	\$ 179,28	4%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 264,27	\$ 264,27	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 253,81	\$ 256,29	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 146,32	\$ 147,42	1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 261,57	\$ 264,70	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 263,84	\$ 266,54	1%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 293,34	\$ 296,76	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 193,16	\$ 193,16	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 189,90	\$ 190,87	1%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 264,27	\$ 264,27	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 145,83	\$ 146,56	0%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 202,64	\$ 218,63	8%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 166,30	\$ 166,30	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 245,74	\$ 245,74	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 233,55	\$ 235,34	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 246,91	\$ 246,91	0%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 244,65	\$ 244,65	0%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 391,82	\$ 391,82	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 236,10	\$ 236,10	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 182,51	\$ 182,51	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 177,91	\$ 177,91	0%
SPSE Rio 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 marzo	Monómico abril	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 163,72	\$ 166,95	2%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 297,25	\$ 297,25	0%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 256,11	\$ 259,10	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 213,74	\$ 238,36	10%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 257,88	\$ 259,67	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 256,44	\$ 256,44	0%
Coop Gualguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 242,51	\$ 259,67	7%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 168,91	\$ 168,91	0%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 223,65	\$ 223,65	0%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 158,28	\$ 158,28	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 186,64	\$ 186,64	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 186,08	\$ 196,71	5%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 217,49	\$ 219,23	1%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 200,88	\$ 200,88	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 154,41	\$ 159,70	3%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 259,97	\$ 259,97	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 246,38	\$ 248,73	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 163,95	\$ 165,41	1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 268,71	\$ 271,29	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 251,93	\$ 254,42	1%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 272,95	\$ 275,89	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 172,87	\$ 172,87	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 159,47	\$ 160,04	0%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 259,97	\$ 259,97	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 163,23	\$ 163,30	0%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 203,74	\$ 220,14	7%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 161,35	\$ 161,35	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 243,13	\$ 243,13	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 257,88	\$ 259,67	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 288,41	\$ 288,41	0%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 281,06	\$ 281,06	0%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 373,40	\$ 373,40	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 204,47	\$ 204,47	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 181,24	\$ 181,24	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 173,86	\$ 173,86	0%
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 marzo	Monomico abril	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 194,96	\$ 181,52	-7%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 330,23	\$ 330,23	0%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 256,52	\$ 259,76	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 219,83	\$ 245,40	10%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 236,76	\$ 238,43	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 256,93	\$ 256,93	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 226,08	\$ 238,43	5%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 169,56	\$ 169,56	0%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 470,03	\$ 470,03	0%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 189,21	\$ 189,21	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 256,75	\$ 256,75	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 458,75	\$ 472,19	3%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 266,55	\$ 269,53	1%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 223,29	\$ 223,29	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 170,13	\$ 178,88	5%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 256,93	\$ 256,93	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 311,09	\$ 315,01	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 237,38	\$ 240,68	1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 266,22	\$ 269,20	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 325,59	\$ 329,84	1%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 285,11	\$ 286,03	0%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 218,43	\$ 218,43	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 312,32	\$ 316,43	1%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 256,93	\$ 256,93	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 222,86	\$ 225,43	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 228,84	\$ 254,22	10%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 144,88	\$ 144,88	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 200,98	\$ 200,98	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 236,76	\$ 238,43	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 282,81	\$ 282,81	0%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 270,83	\$ 270,83	0%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 526,41	\$ 526,41	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 225,04	\$ 225,04	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 177,23	\$ 177,23	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 171,74	\$ 171,74	0%
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 marzo	Monómico abril	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 134,30	\$ 137,52	2%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 194,25	\$ 194,25	0%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 209,58	\$ 209,65	0%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 145,41	\$ 159,45	10%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 241,48	\$ 243,15	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 234,38	\$ 234,38	0%
Coop Gualeguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 227,48	\$ 243,16	7%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 137,71	\$ 137,71	0%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 133,10	\$ 133,10	0%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 181,57	\$ 181,57	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 159,38	\$ 159,38	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 134,39	\$ 146,50	9%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 202,98	\$ 204,74	1%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 186,65	\$ 186,65	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 140,82	\$ 159,64	13%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 234,38	\$ 234,38	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 219,59	\$ 221,73	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 168,56	\$ 170,48	1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 240,58	\$ 243,34	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 225,64	\$ 228,45	1%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 218,19	\$ 220,46	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 145,86	\$ 145,86	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 178,31	\$ 179,71	1%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 234,38	\$ 234,38	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 165,86	\$ 167,13	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 169,20	\$ 176,40	4%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 137,06	\$ 137,06	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 226,30	\$ 226,30	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 241,48	\$ 243,15	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 271,71	\$ 271,71	0%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 273,17	\$ 273,17	0%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 505,49	\$ 505,49	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 157,62	\$ 157,62	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 169,27	\$ 169,27	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 161,37	\$ 161,37	0%
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 marzo	Monómico abril	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 133,06	\$ 123,43	-7%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 156,78	\$ 156,78	0%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 151,10	\$ 152,08	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 134,49	\$ 146,79	9%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 116,25	\$ 116,25	0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 215,02	\$ 215,02	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 125,95	\$ 125,95	0%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 156,65	\$ 156,65	0%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 211,08	\$ 211,08	0%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 191,09	\$ 191,09	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 177,97	\$ 177,97	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 120,09	\$ 124,58	4%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 127,27	\$ 127,77	0%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 137,29	\$ 137,29	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 126,18	\$ 129,23	2%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 215,02	\$ 215,02	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 126,82	\$ 127,48	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 122,63	\$ 123,76	1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 154,89	\$ 156,67	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 133,79	\$ 134,69	1%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 189,04	\$ 191,27	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 155,66	\$ 155,66	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 136,06	\$ 136,53	0%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 215,02	\$ 215,02	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 113,79	\$ 117,25	3%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 184,08	\$ 199,46	8%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 159,18	\$ 159,18	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 160,87	\$ 160,87	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 125,95	\$ 126,84	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 191,19	\$ 191,19	0%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 140,99	\$ 140,99	0%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 384,53	\$ 384,53	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 133,73	\$ 133,73	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 87,65	\$ 87,65	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 118,26	\$ 118,26	0%
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 marzo	Monómico abril	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 118,51	\$ 121,96	3%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 143,03	\$ 143,03	0%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 141,48	\$ 142,28	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 134,34	\$ 146,62	9%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 108,42	\$ 108,42	0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 191,88	\$ 191,88	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 118,13	\$ 118,13	0%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 148,36	\$ 148,36	0%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 165,76	\$ 165,76	0%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 176,05	\$ 176,05	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 164,46	\$ 164,46	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 112,28	\$ 116,02	3%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 120,92	\$ 121,56	1%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 129,87	\$ 129,87	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 125,32	\$ 128,47	3%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 191,88	\$ 191,88	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 119,40	\$ 119,94	0%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 114,59	\$ 115,53	1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 144,91	\$ 146,37	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 126,65	\$ 127,44	1%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 183,65	\$ 185,75	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 130,58	\$ 130,58	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 128,58	\$ 128,97	0%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 191,88	\$ 191,88	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 107,17	\$ 110,53	3%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 169,16	\$ 181,96	8%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 150,37	\$ 150,37	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 155,58	\$ 155,58	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 118,13	\$ 118,87	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 197,26	\$ 197,26	0%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 130,75	\$ 130,75	0%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 367,20	\$ 367,20	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 124,13	\$ 124,13	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 87,05	\$ 87,05	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 113,71	\$ 113,71	0%
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 marzo	Monómico abril	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 94,53	\$ 95,16	1%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 95,01	\$ 95,01	0%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 93,91	\$ 94,69	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 156,65	\$ 173,74	11%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 97,79	\$ 98,40	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 86,80	\$ 86,80	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 101,71	\$ 107,40	6%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 135,74	\$ 135,74	0%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 128,83	\$ 128,83	0%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 45,14	\$ 45,14	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 48,97	\$ 48,97	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 85,40	\$ 89,09	4%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 84,11	\$ 84,78	1%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 78,35	\$ 78,35	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 63,31	\$ 66,42	5%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 86,97	\$ 86,97	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 92,28	\$ 93,13	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 44,28	\$ 44,72	1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 117,68	\$ 119,03	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 97,82	\$ 98,84	1%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 128,03	\$ 129,32	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 88,49	\$ 88,49	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 68,79	\$ 69,27	1%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 91,59	\$ 91,59	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 42,82	\$ 43,34	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 70,79	\$ 76,42	8%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 82,31	\$ 82,31	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 76,84	\$ 76,84	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 81,79	\$ 82,37	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 72,26	\$ 72,26	0%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 82,76	\$ 82,76	0%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 133,10	\$ 133,10	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 69,40	\$ 69,40	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 35,15	\$ 35,15	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 57,15	\$ 57,15	0%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 41,15	\$ 41,15	0%

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