



OBSERVATORIO DE
TARIFA ELÉCTRICA
ARGENTINA (OTEA)

BOLETÍN MENSUAL

DE TARIFA ELÉCTRICA



MARZO 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 IBAÑEZ 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

MARZO 2026

INDICE

NOTA INTRODUCTORIA	1
RESUMEN.....	2
MARZO 2026 EN 5 CLAVES	2
DATO DEL MES	3
MARZO 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)	10
2.3.3. Síntesis Gran Demanda	10
1. IMPUESTOS Y CARGOS	11
2. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (MARZO 2026 VS. FEBRERO 2026)..	12
3. CONSIDERACIONES FINALES.....	13
4. 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 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 geográfico, 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 correspondiente a marzo de 2026 confirma que el sistema tarifario eléctrico argentino continúa evolucionando de manera heterogénea entre distribuidoras y jurisdicciones. A diferencia de un proceso uniforme de actualización, las variaciones observadas durante el mes muestran que cada provincia mantiene dinámicas regulatorias propias, con ajustes de distinta magnitud según el segmento de usuario y la distribuidora considerada.

En el segmento residencial, los principales incrementos se concentraron en un conjunto reducido de distribuidoras, mientras que una parte importante del sistema registró variaciones acotadas o permaneció sin modificaciones. Un comportamiento similar se observó en los usuarios comerciales y PyMEs, donde coexistieron distribuidoras con estabilidad tarifaria y otras con ajustes significativos. Por su parte, los grandes usuarios industriales continuaron exhibiendo una menor dispersión relativa, aunque persistieron diferencias estructurales entre jurisdicciones.

El análisis del componente impositivo mostró una dinámica igualmente heterogénea. Mientras algunas distribuidoras registraron modificaciones relevantes en impuestos y cargos, otras mantuvieron prácticamente inalterada la composición tributaria de la factura eléctrica, evidenciando que estos componentes también responden a decisiones regulatorias y fiscales propias de cada provincia.

Los resultados de marzo refuerzan una de las principales conclusiones del OTEA: las variaciones mensuales constituyen una fotografía de la dinámica regulatoria de cada jurisdicción, mientras que las diferencias entre distribuidoras continúan explicándose, principalmente, por factores estructurales vinculados a la densidad de usuarios, la configuración de las redes, el Valor Agregado de Distribución (VAD), los costos de abastecimiento y la composición tributaria de las facturas.

En conjunto, el boletín muestra que el seguimiento mensual de las tarifas no sólo permite identificar cuánto cambian los cuadros tarifarios, sino también comprender cómo evoluciona el sistema eléctrico argentino y cuáles son los factores que explican las diferencias observadas entre regiones y distribuidoras.

MARZO 2026 EN 5 CLAVES

-  Las actualizaciones tarifarias continuaron, pero sin un patrón uniforme a nivel nacional.
-  La mayor parte de las diferencias entre distribuidoras continúa respondiendo a factores estructurales más que a cambios mensuales.
-  La gran demanda mantiene la menor dispersión relativa del sistema tarifario.
-  Impuestos y cargos volvieron a mostrar comportamientos diferenciados entre provincias.
-  Las variaciones mensuales permiten seguir la dinámica regulatoria; las diferencias estructurales explican el sistema.

DATO DEL MES

Marzo confirmó que las actualizaciones tarifarias en Argentina no siguen un calendario nacional: cada jurisdicción evoluciona con su propia dinámica regulatoria.

MARZO EN UNA IMAGEN



1. CLASE DE DISTRIBUIDORAS (densidad usuarios)

El criterio de clasificación de distribuidoras considerando la densidad de usuarios por km² de concesión es tomada de la metodología aplicada por el Observatorio de Industria, Energía y Tecnología (MIEM) de Uruguay del Ministerio de Industria, Energía y Minería de Uruguay. En base a dicho criterio se obtienen tres grupos: A, B, C. El detalle de cada grupo y las distribuidoras que los comprenden se encuentran en la Tabla 1.

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

Clase distribuidora	Distribuidora	Provincia	Región	Usuario/km ²
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 Gualguaychú	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

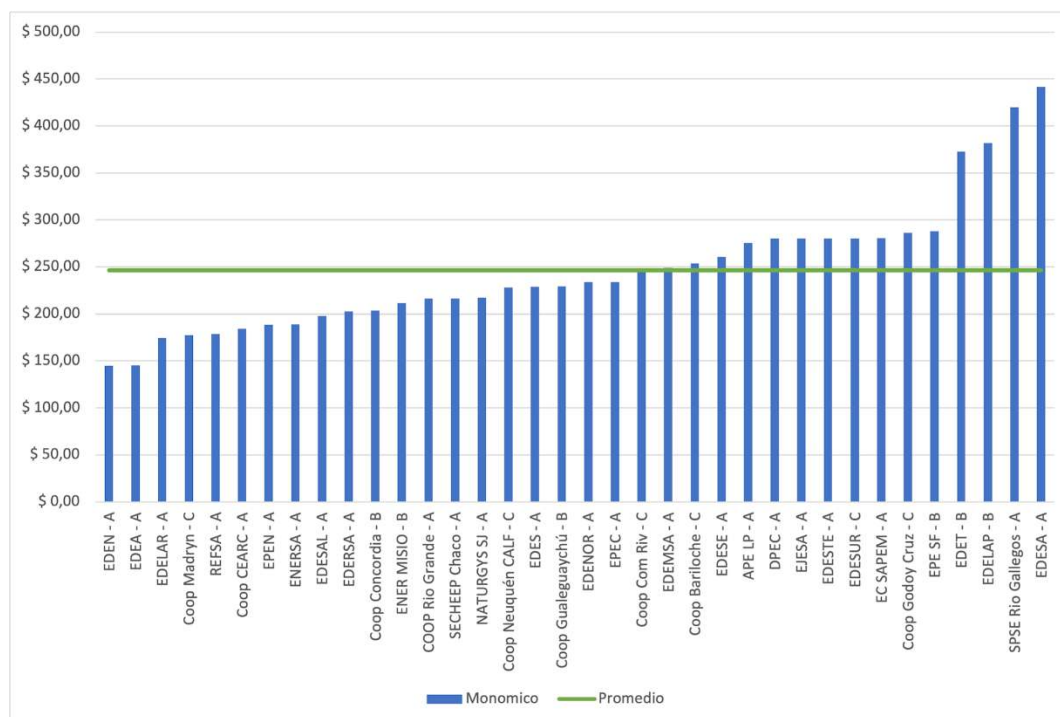
Los gráficos presentados en esta sección sintetizan el posicionamiento relativo de las tarifas para cada perfil de consumo considerado.

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)

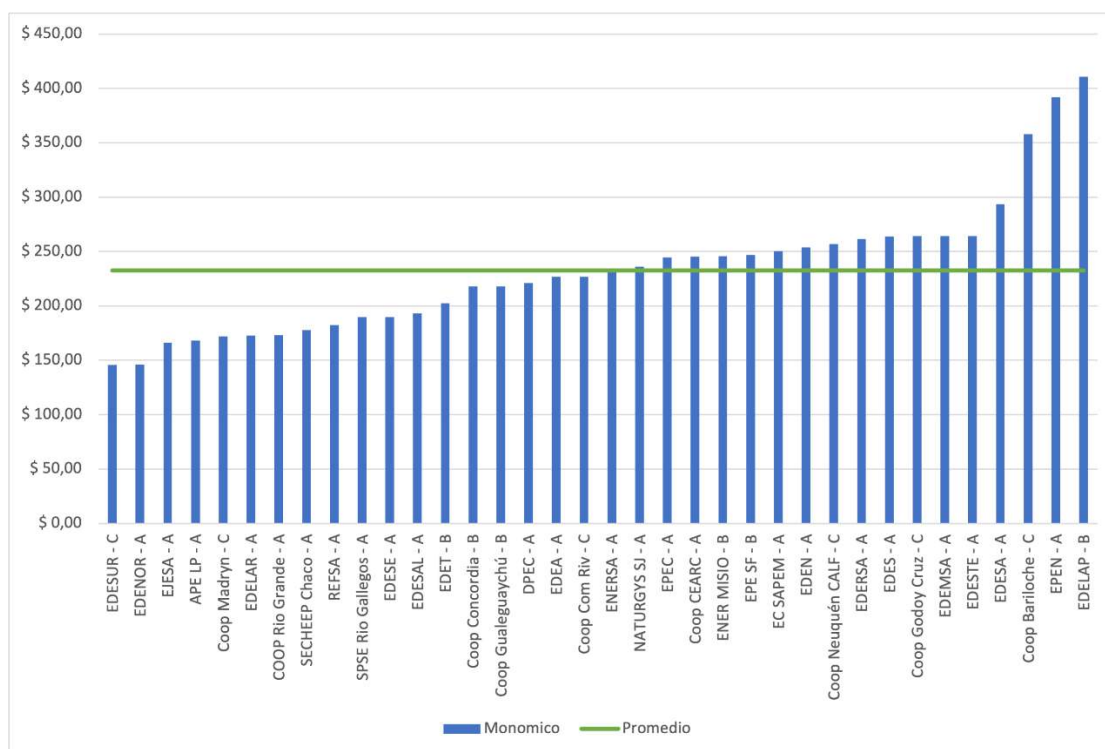
Gráfico 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh



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

2.1.2. Consumo 231 kWh mensual (sin impuestos)

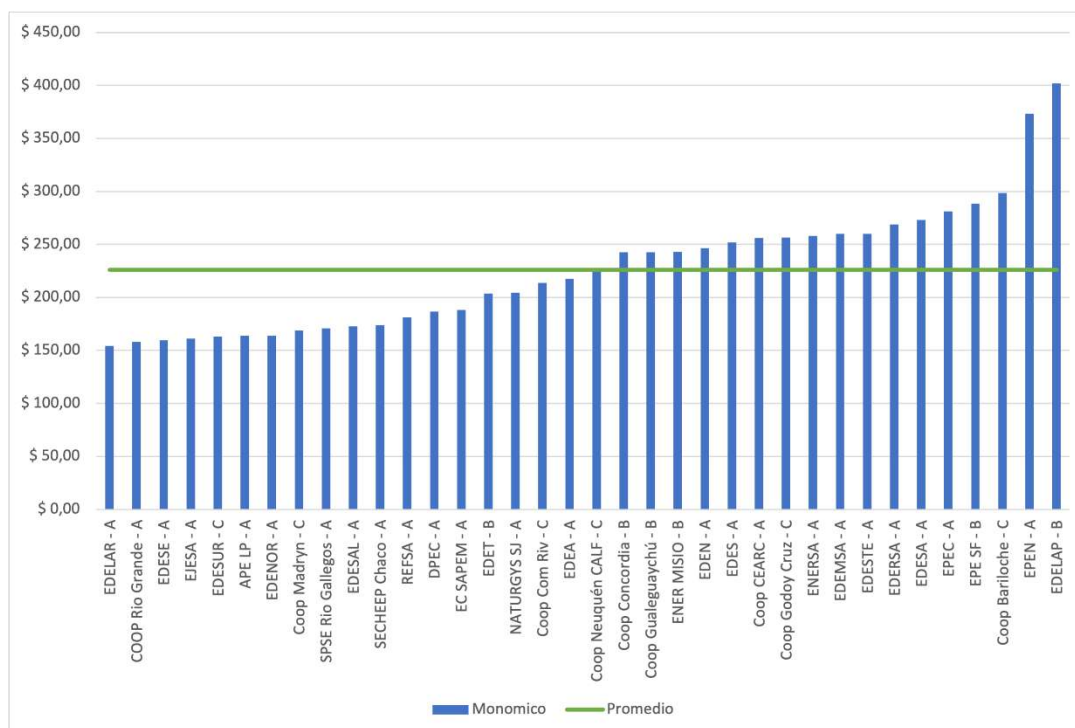
Gráfico 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh



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 marzo una dinámica claramente heterogénea. Mientras la mayor parte de las distribuidoras registró variaciones nulas o moderadas respecto de febrero, un conjunto reducido concentró los principales ajustes tarifarios del mes. Entre ellos se destacan APE La Pampa y Cooperativa Río Colorado, ambas con incrementos del 11%, seguidas por EDEA (+10%) y ENERSA (+9%). En sentido contrario, EDESE (Santiago del Estero) registró una reducción del 4%, constituyéndose en una de las pocas distribuidoras con una disminución efectiva del monómico residencial.

A pesar de estos movimientos puntuales, la configuración general del segmento permanece prácticamente inalterada. Las distribuidoras de mayor densidad de usuarios continúan ubicándose entre los monómicos más bajos, mientras que las áreas con menor densidad o mayores costos estructurales mantienen valores relativamente superiores. Esto confirma que las diferencias observadas siguen respondiendo principalmente a características permanentes del sistema eléctrico —como la densidad de usuarios, la extensión de las redes, los costos reconocidos en distribución y los marcos regulatorios provinciales— más que a modificaciones coyunturales de los cuadros tarifarios.

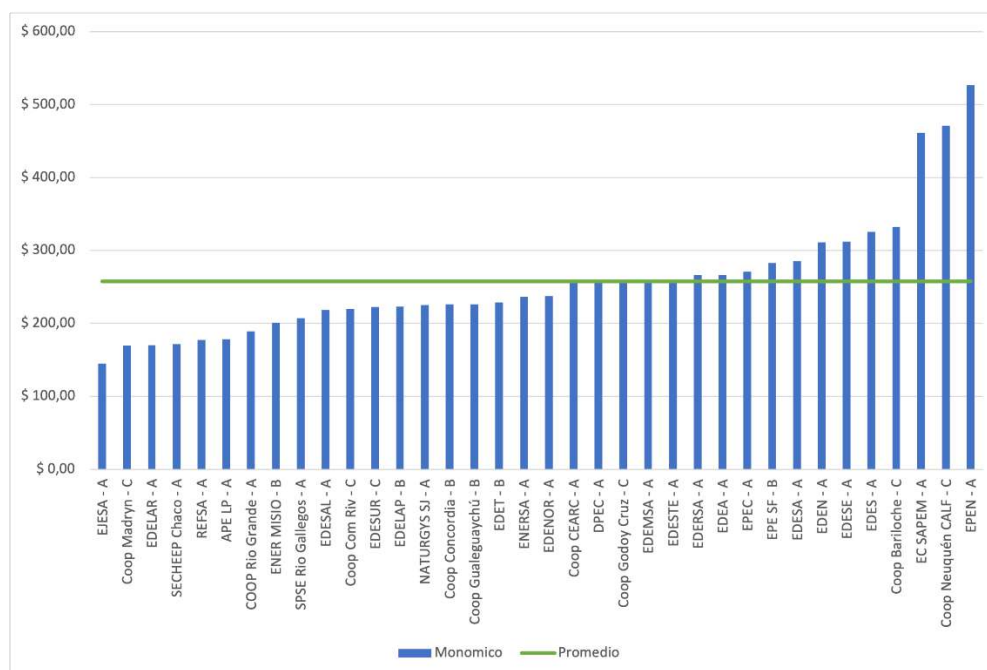
Asimismo, la dispersión tarifaria continúa siendo más marcada en los usuarios de menor consumo, donde los costos fijos representan una mayor proporción de la factura. A medida que aumenta el consumo, las diferencias relativas entre distribuidoras tienden a reducirse, aunque permanecen claramente visibles.

En este contexto, los resultados vuelven a reforzar una de las principales premisas del Observatorio: comparar distribuidoras exclusivamente por el precio del kWh conduce a interpretaciones incompletas. Más que elaborar rankings de tarifas, el análisis busca identificar los factores estructurales que explican las diferencias observadas entre jurisdicciones.

2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)

2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos)

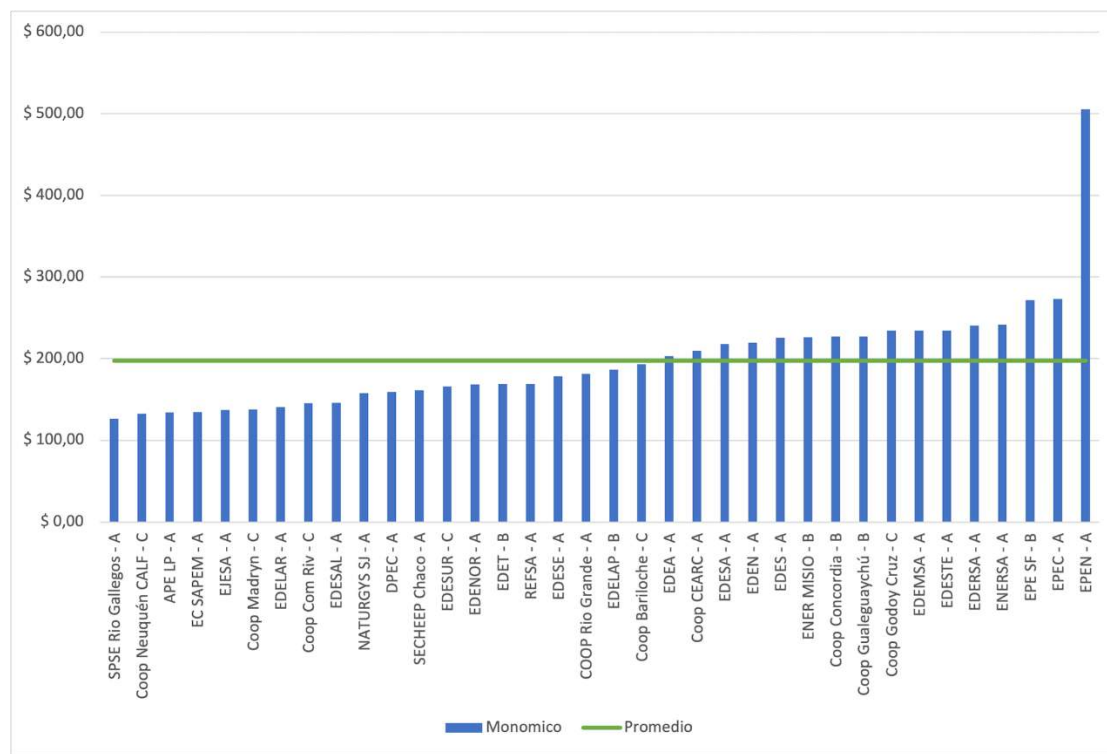
Gráfico 4 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 345 kWh



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 segmento de pequeña demanda —que comprende principalmente comercios, prestadores de servicios y PyMEs— mostró durante marzo una evolución heterogénea entre distribuidoras. Mientras una parte importante de las jurisdicciones mantuvo sin cambios sus valores monómicos respecto de febrero, algunas distribuidoras registraron actualizaciones relevantes. Entre ellas se destacan APE La Pampa (+11%), Cooperativa Río Colorado (+9%), EDEA (+7%) y ENERSA (+7%), mientras que EDESE (Santiago del Estero) fue una de las pocas distribuidoras que presentó una reducción, aunque de magnitud acotada (-1%).

A pesar de estos movimientos puntuales, la estructura general del segmento permanece estable. Continúan observándose diferencias significativas entre distribuidoras, asociadas principalmente a factores estructurales del sistema eléctrico, tales como la densidad de usuarios, los costos reconocidos en distribución, la extensión de las redes y las particularidades regulatorias de cada jurisdicción.

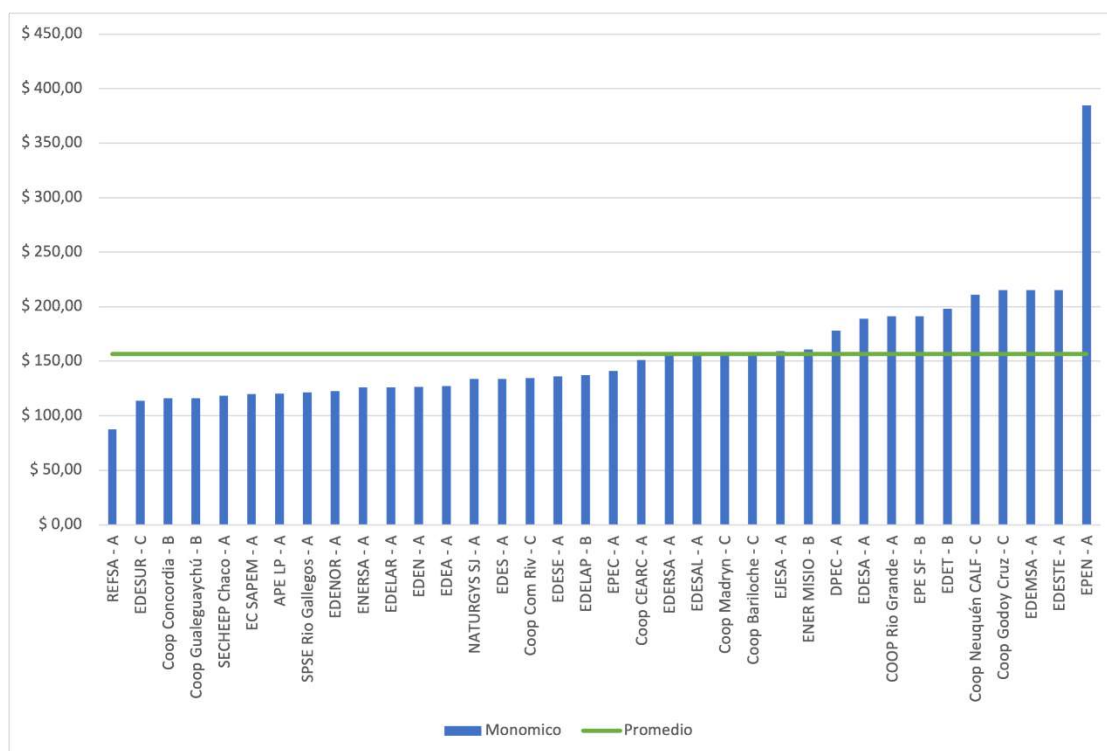
En comparación con el segmento residencial, las tarifas de pequeña demanda presentan una menor incidencia relativa de los cargos fijos sobre el monómico final. Sin embargo, las diferencias territoriales continúan siendo relevantes, especialmente para comercios y PyMEs, donde el costo de la energía constituye un componente importante de los costos operativos y, por lo tanto, de la competitividad de las actividades económicas locales.

En línea con los objetivos del Observatorio, estos resultados no deben interpretarse como un ordenamiento de distribuidoras según el nivel de sus tarifas. Su principal aporte consiste en identificar cómo distintas decisiones regulatorias y características estructurales del sistema eléctrico se traducen en costos energéticos diferentes para actividades económicas similares desarrolladas en distintas regiones del país.

2.3. Gran Demanda (Industrial)

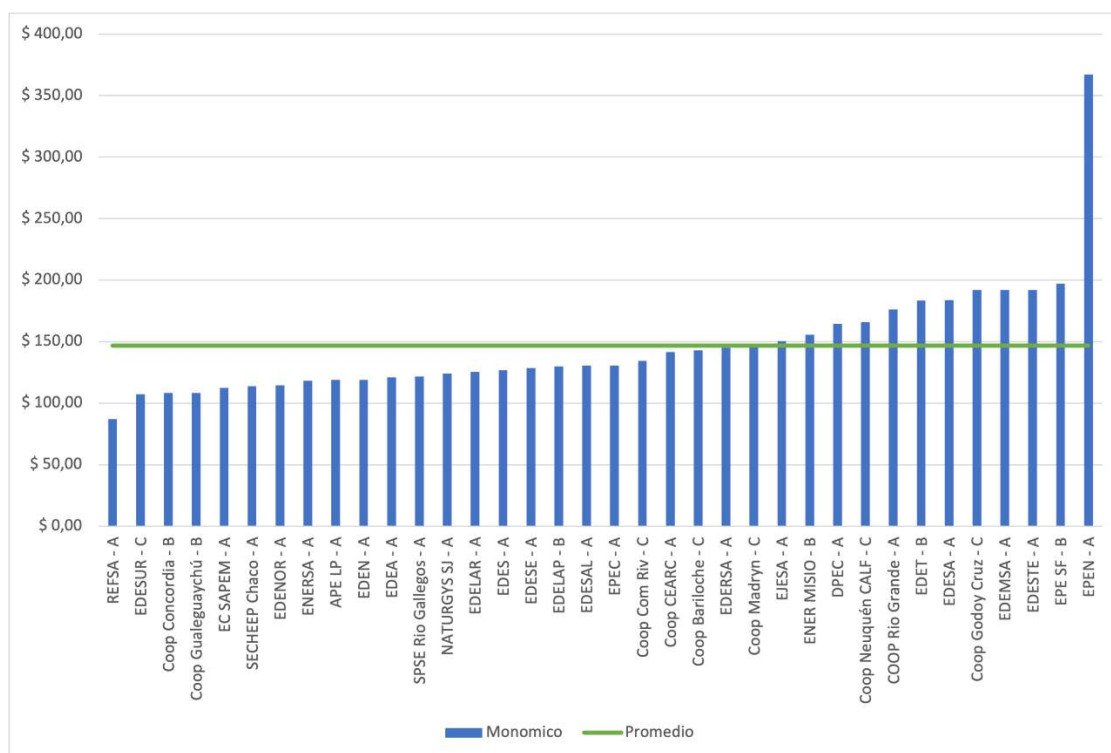
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)

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

Los resultados correspondientes a marzo muestran que el segmento de gran demanda continúa siendo el de mayor estabilidad tarifaria relativa entre los perfiles de usuarios analizados. A diferencia de los segmentos residencial y de pequeña demanda, donde se registraron ajustes relevantes en algunas distribuidoras, las variaciones mensuales observadas para los grandes usuarios industriales fueron, en términos generales, de baja magnitud y no modificaron significativamente el posicionamiento relativo de las distribuidoras.

Esta menor volatilidad se explica por la propia estructura tarifaria de los grandes consumidores. En estos usuarios, el costo de abastecimiento y los componentes asociados al uso intensivo de la red adquieren un mayor peso relativo dentro del monómico, mientras que la incidencia de cargos fijos y otros componentes que generan mayor dispersión en los usuarios de menor consumo resulta comparativamente menor.

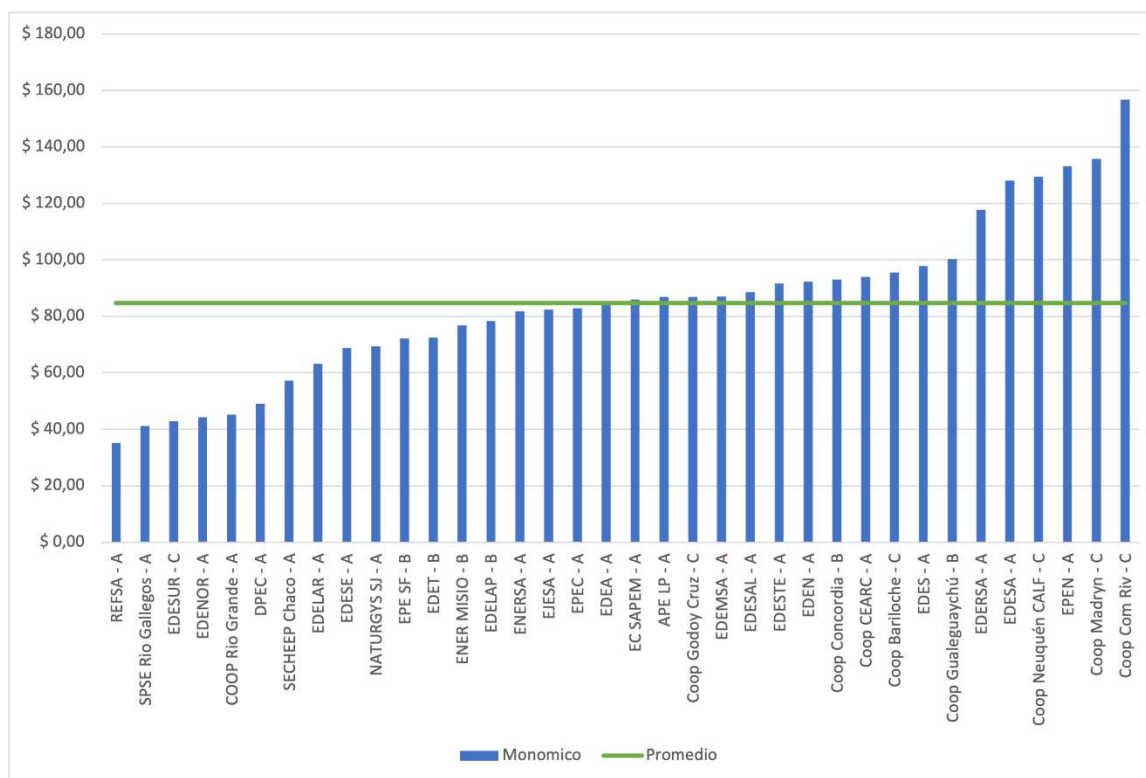
En consecuencia, aunque persisten diferencias entre jurisdicciones, marzo vuelve a confirmar que la estructura tarifaria de la gran demanda presenta una mayor homogeneidad relativa, reflejando que las variaciones mensuales responden principalmente a ajustes específicos y no a cambios estructurales en la configuración del sistema.

Desde la perspectiva del OTEA, estos resultados muestran que las diferencias tarifarias entre grandes usuarios no deben interpretarse únicamente como el resultado de decisiones regulatorias recientes. Al igual que en los demás segmentos, continúan reflejando características propias de

cada área de concesión —como la estructura de costos, la localización geográfica y las condiciones de prestación del servicio— que explican la diversidad observada entre distribuidoras.

1. 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 componente impositivo correspondiente a marzo evidencia una dinámica diferenciada entre distribuidoras. Mientras una parte importante de las jurisdicciones mantuvo sin modificaciones la carga tributaria incorporada en la factura eléctrica, otras registraron ajustes relevantes que alcanzaron variaciones cercanas al 10%, principalmente en algunas distribuidoras provinciales y cooperativas.

Entre los incrementos más significativos se destacan SPCL Comodoro Rivadavia (+11%), EDEA (+10%), APE La Pampa (+9%), Naturgy San Juan (+9%) y ENERSA (+8%), mientras que algunas distribuidoras registraron reducciones en el componente impositivo, como Cooperativa Godoy Cruz (-5%), Cooperativa Madryn (-5%) y EDESE (-4%). En contraste, distribuidoras como CALF, EPEN, EDERSA, EDES, EDESA y EDELAP, entre otras, no presentaron modificaciones respecto del mes anterior.

Estos resultados muestran que la evolución de los impuestos y cargos no responde a un comportamiento uniforme a nivel nacional, sino que refleja decisiones regulatorias y tributarias adoptadas en cada jurisdicción. En consecuencia, las variaciones observadas en la factura final de los usuarios no siempre obedecen exclusivamente a cambios en el costo del servicio eléctrico, sino también a modificaciones en componentes fiscales cuya definición excede el ámbito propio de las distribuidoras.

En este sentido, el análisis del componente impositivo constituye una herramienta complementaria para interpretar la evolución de las tarifas eléctricas. Distinguir entre los costos propios del servicio y la carga tributaria permite comprender con mayor precisión las diferencias entre jurisdicciones y enriquecer el debate sobre la composición efectiva de la factura eléctrica.

2. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (MARZO 2026 VS. FEBRERO 2026)

Las variaciones observadas entre febrero y marzo de 2026 muestran nuevamente que la evolución tarifaria no responde a un patrón homogéneo a nivel nacional. Mientras algunas distribuidoras mantuvieron prácticamente sin cambios sus monómicos, otras registraron actualizaciones relevantes que impactaron simultáneamente sobre distintos perfiles de usuarios.

En términos generales, marzo presenta una menor cantidad de ajustes generalizados que los observados en meses anteriores, aunque persisten incrementos puntuales de magnitud en determinadas distribuidoras. Estas variaciones se reflejan tanto en usuarios residenciales como en los segmentos comercial e industrial, evidenciando que, en muchos casos, responden a actualizaciones integrales de los cuadros tarifarios más que a modificaciones específicas para una categoría de usuario.

Entre los movimientos más relevantes del período se destacan las actualizaciones registradas por algunas distribuidoras y cooperativas de COMAHUE, NOA, Cuyo y Buenos Aires, mientras que otras empresas mantuvieron variaciones nulas o muy reducidas durante el mes. Esta coexistencia de comportamientos confirma que los procesos de actualización tarifaria continúan desarrollándose con cronogramas propios en cada jurisdicción.

SEMÁFORO DE VARIACIONES – MARZO 2026

 Sin cambios o variaciones muy bajas ($\pm 2\%$)	 Actualizaciones moderadas (2% a 8%)	 Actualizaciones significativas ($>8\%$)
ENERSA	APE La Pampa	Coop. Río Colorado
Coop. Gualeguaychú	EPE Santa Fe	EDEA
Coop. Concordia	CALF	ENERSA
EDERSA	EDESA	(según segmento analizado)
EPEN	EPEC	
EDENOR / EDESUR (impuestos)	NATURGY San Juan	

Al mismo tiempo, la comparación mensual evidencia que las diferencias observadas entre distribuidoras no pueden interpretarse exclusivamente a partir de las variaciones de un determinado mes. El posicionamiento relativo de cada empresa continúa reflejando factores estructurales — como la densidad de usuarios, la configuración de las redes, los costos reconocidos en distribución y las particularidades regulatorias de cada provincia— mientras que las variaciones mensuales representan únicamente la dinámica coyuntural de actualización de esos cuadros tarifarios.

En este sentido, el seguimiento mensual de las variaciones permite identificar **cuándo** cambian las tarifas, mientras que la interpretación de **por qué** cambian requiere considerar el contexto

regulatorio y estructural de cada distribuidora. Esa distinción constituye uno de los principales aportes metodológicos del Observatorio.

3. CONSIDERACIONES FINALES

Los resultados correspondientes a marzo de 2026 muestran que el sistema tarifario eléctrico argentino continúa caracterizándose por una marcada heterogeneidad entre distribuidoras y regiones. Si bien durante el mes se registraron actualizaciones relevantes en algunas jurisdicciones, la mayor parte de las diferencias observadas mantiene un carácter estructural y responde a factores que trascienden las modificaciones mensuales de los cuadros tarifarios.

Las variaciones registradas durante marzo confirman, además, que la evolución tarifaria no responde a una dinámica uniforme a nivel nacional. Las actualizaciones siguen cronogramas regulatorios propios de cada provincia y conviven con diferencias en la estructura de costos, la densidad de usuarios, la extensión de las redes y la composición de las facturas eléctricas.

COMPARAR TARIFAS ES EL PUNTO DE PARTIDA; COMPRENDER LAS DIFERENCIAS ES EL VERDADERO OBJETIVO.

Esa es la premisa que orienta el trabajo del Observatorio de Tarifa Eléctrica Argentina. Más que identificar qué distribuidora presenta los valores más altos o más bajos, el propósito es aportar evidencia que permita explicar por qué existen esas diferencias y cuáles son los factores regulatorios, territoriales y operativos que las generan.

En ese sentido, el seguimiento mensual realizado por el OTEA constituye una herramienta para distinguir entre cambios coyunturales y tendencias estructurales del sistema eléctrico argentino. Analizar las tarifas desde esta perspectiva permite enriquecer el debate público, evitando interpretaciones simplificadas basadas exclusivamente en el valor final de la factura o en comparaciones aisladas entre distribuidoras.

A medida que el Observatorio consolida su serie mensual, la disponibilidad de información homogénea y comparable permitirá identificar con mayor precisión la evolución de las distintas jurisdicciones, evaluar el impacto de las decisiones regulatorias y contribuir al diseño de políticas públicas sustentadas en evidencia. Comprender la estructura de las tarifas eléctricas es un paso indispensable para promover un sistema más transparente, más eficiente y mejor adaptado a las realidades territoriales de la Argentina.

4. ANEXO

Residencial (sin impuestos)

Tabla 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico febrero	Monómico marzo	Var. Promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 161,33	\$ 178,46	11%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 407,54	\$ 413,20	1%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 253,11	\$ 280,25	11%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 233,91	\$ 233,91	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 228,79	\$ 228,79	0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,03	\$ 280,03	0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 228,79	\$ 228,79	0%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 174,45	\$ 174,45	0%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 253,45	\$ 256,34	1%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 214,95	\$ 217,37	1%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 288,04	\$ 288,04	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 368,72	\$ 372,96	1%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 191,75	\$ 211,59	10%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 190,96	\$ 190,96	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 188,86	\$ 188,86	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,03	\$ 280,03	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 231,69	\$ 233,93	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 144,40	\$ 145,09	0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 279,49	\$ 280,58	0%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 275,35	\$ 275,35	0%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 280,17	\$ 286,12	2%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 248,85	\$ 248,85	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 206,16	\$ 197,92	-4%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 280,03	\$ 280,03	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 144,23	\$ 144,89	0%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 203,55	\$ 203,55	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 184,03	\$ 184,03	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 253,60	\$ 253,60	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 209,60	\$ 228,79	9%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 224,12	\$ 229,42	2%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 201,09	\$ 202,60	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 441,80	\$ 441,80	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 208,12	\$ 228,13	10%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 188,46	\$ 188,46	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 177,57	\$ 177,57	0%
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 febrero	Monómico marzo	Var. promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 165,03	\$ 168,25	2%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 351,90	\$ 356,39	1%
Coop Rio Colorado	A	PATAGONIA	Chubut	\$ 219,96	\$ 245,44	12%
Coop Com Riv	C	LITORAL	Entre Ríos	\$ 226,87	\$ 226,87	0%
Coop Concordia	B	CUYO	Mendoza	\$ 233,55	\$ 233,55	0%
Coop Godoy Cruz	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 264,27	\$ 264,27	0%
Coop Gualaguaychú	B	PATAGONIA	Chubut	\$ 233,55	\$ 233,55	0%
Coop Madryn	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 172,06	\$ 172,06	0%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 252,07	\$ 254,94	1%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 171,19	\$ 173,03	1%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 221,11	\$ 221,11	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 248,17	\$ 250,26	1%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 206,14	\$ 226,57	10%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 205,37	\$ 205,37	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 172,94	\$ 172,94	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 264,27	\$ 264,27	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 250,97	\$ 253,81	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 145,60	\$ 146,32	0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 260,50	\$ 261,57	0%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 263,84	\$ 263,84	0%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 287,75	\$ 293,34	2%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 193,16	\$ 193,16	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 198,33	\$ 189,90	-4%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 264,27	\$ 264,27	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 145,15	\$ 145,83	0%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 202,64	\$ 202,64	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 166,30	\$ 166,30	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 245,74	\$ 245,74	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 214,36	\$ 233,55	9%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 240,69	\$ 246,91	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 242,40	\$ 244,65	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 391,82	\$ 391,82	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 217,21	\$ 236,10	9%
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 febrero	Monómico marzo	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 160,65	\$ 163,72	2%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 293,92	\$ 297,25	1%
Coop Rio Colorado	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 230,33	\$ 256,11	11%
Coop Com Riv	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 213,74	\$ 213,74	0%
Coop Concordia	A	CUYO	Mendoza	\$ 257,88	\$ 257,88	0%
Coop Godoy Cruz	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 256,44	\$ 256,44	0%
Coop Gualaguaychú	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 257,88	\$ 257,88	0%
Coop Madryn	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 168,91	\$ 168,91	0%
Coop Neuquén CALF	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 221,44	\$ 223,66	1%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 156,58	\$ 158,28	1%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 186,64	\$ 186,64	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 186,08	\$ 188,06	1%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 197,20	\$ 217,49	10%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 200,88	\$ 200,88	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 154,41	\$ 154,41	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 259,97	\$ 259,97	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 243,43	\$ 246,38	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 162,80	\$ 163,95	1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 267,04	\$ 268,71	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 251,93	\$ 251,93	0%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 267,95	\$ 272,95	2%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 172,87	\$ 172,87	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 168,39	\$ 159,47	-5%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 259,97	\$ 259,97	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 162,13	\$ 163,23	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 203,74	\$ 203,74	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 161,35	\$ 161,35	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 243,13	\$ 243,13	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 238,69	\$ 257,88	8%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 280,04	\$ 288,41	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 278,16	\$ 281,06	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 373,40	\$ 373,40	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 190,57	\$ 204,47	7%
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 febrero	Monómico marzo	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 159,95	\$ 178,30	11%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 325,93	\$ 330,23	1%
Coop Rio Colorado	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 234,79	\$ 256,52	9%
Coop Com Riv	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 219,83	\$ 219,83	0%
Coop Concordia	A	CUYO	Mendoza	\$ 236,76	\$ 236,76	0%
Coop Godoy Cruz	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 256,93	\$ 256,93	0%
Coop Gualeguaychú	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 236,76	\$ 236,76	0%
Coop Madryn	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 169,56	\$ 169,56	0%
Coop Neuquén CALF	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 462,30	\$ 471,15	2%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 188,62	\$ 189,21	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 256,75	\$ 256,75	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 458,75	\$ 461,02	0%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 249,03	\$ 266,55	7%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 223,29	\$ 223,29	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 170,13	\$ 170,13	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 256,93	\$ 256,93	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 306,56	\$ 311,09	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 234,06	\$ 237,38	1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 264,71	\$ 266,22	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 325,59	\$ 325,59	0%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 278,41	\$ 285,11	2%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 218,43	\$ 218,43	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 316,97	\$ 312,32	-1%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 256,93	\$ 256,93	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 220,01	\$ 222,86	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 228,84	\$ 228,84	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 144,88	\$ 144,88	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 200,98	\$ 200,98	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 222,04	\$ 236,76	7%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 273,77	\$ 282,81	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 267,83	\$ 270,83	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 526,41	\$ 526,41	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 179,13	\$ 225,04	26%
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	\$ 207,06	\$ 207,06	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 febrero	Monómico marzo	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 119,19	\$ 134,30	13%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 192,58	\$ 194,26	1%
Coop Rio Colorado	A	PATAGONIA	Chubut	\$ 189,82	\$ 209,58	10%
Coop Com Riv	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 145,41	\$ 145,41	0%
Coop Concordia	A	CUYO	Mendoza	\$ 241,48	\$ 241,48	0%
Coop Godoy Cruz	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 234,38	\$ 234,38	0%
Coop Gualeguaychú	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 241,49	\$ 241,49	0%
Coop Madryn	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 137,71	\$ 137,71	0%
Coop Neuquén CALF	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 132,04	\$ 133,10	1%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 179,27	\$ 181,57	1%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 159,38	\$ 159,38	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 134,39	\$ 134,76	0%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 186,74	\$ 202,98	9%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 186,65	\$ 186,65	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 140,82	\$ 140,82	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 234,38	\$ 234,38	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 217,14	\$ 219,59	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 167,06	\$ 168,56	1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 239,01	\$ 240,58	1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 225,64	\$ 225,64	0%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 213,48	\$ 218,19	2%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 145,86	\$ 145,86	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 186,19	\$ 178,31	-4%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 234,38	\$ 234,38	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 164,64	\$ 165,86	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 169,20	\$ 169,20	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 137,06	\$ 137,06	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 226,30	\$ 226,30	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 226,76	\$ 241,48	6%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 263,25	\$ 271,71	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 270,24	\$ 273,17	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 505,49	\$ 505,49	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 147,99	\$ 157,62	7%
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 pequeña demanda de 253.469 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico febrero	Monómico marzo	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 107,37	\$ 120,47	12%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 155,74	\$ 156,78	1%
Coop Rio Colorado	A	PATAGONIA	Chubut	\$ 135,21	\$ 151,10	12%
Coop Com Riv	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 134,49	\$ 134,49	0%
Coop Concordia	A	CUYO	Mendoza	\$ 116,25	\$ 116,25	0%
Coop Godoy Cruz	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 215,02	\$ 215,02	0%
Coop Gualaguaychú	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 116,25	\$ 125,95	8%
Coop Madryn	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 156,65	\$ 156,65	0%
Coop Neuquén CALF	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 210,87	\$ 211,08	0%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 188,95	\$ 191,09	1%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 177,97	\$ 177,97	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 120,09	\$ 120,09	0%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 114,43	\$ 127,27	11%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 137,29	\$ 137,29	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 126,18	\$ 126,18	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 215,02	\$ 215,02	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 113,44	\$ 126,37	11%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 122,07	\$ 122,63	0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 154,89	\$ 154,89	0%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 133,79	\$ 133,79	0%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 203,22	\$ 189,04	-7%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 155,66	\$ 155,66	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 144,30	\$ 136,06	-6%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 215,02	\$ 215,02	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 113,43	\$ 113,79	0%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 198,40	\$ 198,40	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 159,18	\$ 159,18	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 160,87	\$ 160,87	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 116,25	\$ 125,95	8%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 185,78	\$ 191,19	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 140,27	\$ 140,99	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 384,53	\$ 384,53	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 129,59	\$ 133,73	3%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 87,65	\$ 87,65	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 115,42	\$ 118,26	2%
SPSE Rio 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 pequeña demanda de 810.158 kWh

Distribuidora	Clase	Región	Provincia	Monómico febrero	Monómico marzo	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 106,01	\$ 119,00	12%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 142,23	\$ 143,03	1%
Coop Rio Colorado	A	PATAGONIA	Chubut	\$ 125,84	\$ 141,48	12%
Coop Com Riv	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 134,34	\$ 134,34	0%
Coop Concordia	A	CUYO	Mendoza	\$ 108,42	\$ 108,42	0%
Coop Godoy Cruz	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 191,88	\$ 191,88	0%
Coop Gualaguaychú	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 108,42	\$ 118,13	9%
Coop Madryn	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 148,36	\$ 148,36	0%
Coop Neuquén CALF	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 165,56	\$ 165,76	0%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 174,15	\$ 176,05	1%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 164,46	\$ 164,46	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 112,28	\$ 112,28	0%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 108,33	\$ 120,91	12%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 129,87	\$ 129,87	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 125,32	\$ 125,32	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 191,88	\$ 191,88	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 106,09	\$ 119,02	12%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 114,13	\$ 114,59	0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 144,91	\$ 144,91	0%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 126,65	\$ 126,65	0%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 197,61	\$ 183,65	-7%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 130,58	\$ 130,58	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 136,93	\$ 128,58	-6%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 191,88	\$ 191,88	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 106,87	\$ 107,17	0%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 183,47	\$ 183,47	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 150,37	\$ 150,37	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 155,58	\$ 155,58	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 108,42	\$ 118,13	9%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 191,54	\$ 197,26	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 130,15	\$ 130,75	0%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 367,20	\$ 367,20	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 121,08	\$ 124,13	3%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 87,05	\$ 87,05	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 110,85	\$ 113,71	3%
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 enero	Monómico febrero	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 85,83	\$ 93,21	9%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 93,96	\$ 95,52	2%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 84,67	\$ 93,91	11%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 156,65	\$ 156,65	0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 97,79	\$ 93,00	-5%
Coop Gualeguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 86,80	\$ 86,80	0%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 105,28	\$ 100,23	-5%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 135,74	\$ 135,74	0%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 127,46	\$ 129,48	2%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 44,68	\$ 45,14	1%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 48,97	\$ 48,97	0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 85,40	\$ 85,98	1%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 76,76	\$ 84,11	10%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 78,35	\$ 78,35	0%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 63,31	\$ 63,31	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 86,97	\$ 86,97	0%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 89,59	\$ 92,22	3%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 43,95	\$ 44,28	1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 117,16	\$ 117,68	0%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 97,82	\$ 97,82	0%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 128,24	\$ 128,03	0%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 88,49	\$ 88,49	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 71,69	\$ 68,79	-4%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 91,59	\$ 91,59	0%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 42,54	\$ 42,82	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 72,43	\$ 72,43	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 82,31	\$ 82,31	0%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 76,84	\$ 76,84	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 75,86	\$ 81,79	8%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 70,20	\$ 72,26	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 82,02	\$ 82,76	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 133,10	\$ 133,10	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 63,44	\$ 69,40	9%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 35,15	\$ 35,15	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 56,83	\$ 57,15	1%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 41,15	\$ 41,15	0%

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