



OBSERVATORIO DE
TARIFA ELÉCTRICA
ARGENTINA (OTEA)

BOLETÍN MENSUAL

DE TARIFA ELÉCTRICA



FEBRERO 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 FEBRERO 2026

INDICE

NOTA INTRODUCTORIA	3
RESUMEN.....	4
FEBRERO 2026 EN 5 CLAVES.....	5
DATO DEL MES	5
1. CLASE DE DISTRIBUIDORAS (densidad usuarios).....	6
2. GRUPOS DE USUARIOS Y PERFIL CONSUMO	7
2.1. Residencial	7
2.1.1. Consumo 114 kWh mensual (sin impuestos).....	7
2.1.2. Consumo 231 kWh mensual (sin impuestos).....	8
2.1.3. Consumo 490 kWh mensual (sin impuestos).....	8
2.1.4. Síntesis residencial	9
2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)	9
2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos).....	9
2.2.3. Síntesis Pequeña Demanda.....	10
2.3. Gran Demanda (Industrial).....	11
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos).....	11
2.3.2. Consumo 810.158 kWh mensual (sin impuestos).....	11
2.3.3. Síntesis Gran Demanda.....	12
3. IMPUESTOS Y CARGOS.....	12
4. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (FEBRERO 2026 2026 VS ENERO 2026).....	13
5. ANEXO	14
Residencial (sin impuestos)	15
Comercial, Servicios y PyMEs (sin impuestos)	18

Gran Demanda Industrial (sin impuestos)	20
Impuestos y cargos en la factura eléctrica.....	22

NOTA INTRODUCTORIA

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 de tarifas eléctricas correspondiente a febrero de 2026 muestra una nueva aceleración de los monómicos residenciales y comerciales en gran parte de las distribuidoras analizadas, aunque con una dinámica heterogénea según región, perfil de usuario y estructura de concesión.

Las variaciones observadas durante el período reflejan principalmente actualizaciones en los componentes estacionales de abastecimiento y adecuaciones en cuadros tarifarios provinciales, con impactos particularmente visibles en segmentos residenciales de bajo y medio consumo.

En términos generales, las distribuidoras pertenecientes al Grupo C —correspondientes a áreas de alta densidad de usuarios— continúan exhibiendo monómicos relativamente menores en usuarios residenciales de consumo medio, especialmente en AMBA. Sin embargo, las diferencias tarifarias entre distribuidoras siguen respondiendo a factores estructurales vinculados a densidad, topología de red, distancia a nodos del sistema y costos reconocidos en el Valor Agregado de Distribución (VAD). En esta línea, los resultados dialogan con el reciente [Informe Especial de OTEA sobre asequibilidad eléctrica en Argentina](#), donde se mostró que comparar tarifas exclusivamente a partir del precio del kWh puede conducir a interpretaciones incompletas sobre el verdadero esfuerzo económico que enfrentan los hogares. Mientras aquel trabajo incorporó salarios y patrones de consumo para analizar capacidad de pago, el presente boletín profundiza la lectura estructural y territorial de las diferencias tarifarias observadas entre distribuidoras

Entre las principales variaciones mensuales se destacan:

- incrementos significativos en distribuidoras de NOA y Cuyo en segmentos residenciales;
- aumentos relevantes en algunas cooperativas y distribuidoras provinciales de baja densidad;
- y una persistente dispersión regional de monómicos en todos los perfiles de consumo analizados.

Asimismo, en los segmentos de pequeña y gran demanda continúan observándose diferencias estructurales relevantes entre jurisdicciones, particularmente en usuarios industriales de elevada demanda, donde la incidencia de potencia y transporte adquiere mayor relevancia relativa.

FEBRERO 2026 EN 5 CLAVES

- ⚡ Persisten fuertes diferencias tarifarias entre provincias
- 📈 Aumentos relevantes en NOA y Cuyo
- 🏠 Distribuidoras de alta densidad mantienen menores monómicos relativos
- 👥 Gran demanda continúa mostrando menor dispersión tarifaria
- 💰 Impuestos y cargos profundizan diferencias territoriales

🔗 [Ver también: Informe Especial N°1 – “La trampa de comparar tarifas sin contexto: salarios y asequibilidad eléctrica en Argentina”](#)

DATO DEL MES

En usuarios residenciales de bajo consumo, las diferencias tarifarias entre distribuidoras más que duplican el promedio nacional.

FEBRERO EN UNA IMAGEN



OBSERVATORIO DE
TARIFA ELÉCTRICA
ARGENTINA

IMAGEN DEL MES FEBRERO 2026

DEPARTAMENTO DE
ECONOMÍA
UNIVERSIDAD NACIONAL DEL SUR



Las diferencias tarifarias entre provincias son estructurales, territoriales y regulatorias. El monómico tarifario **no es una causa, es un síntoma**.



MAPA DE CONTEXTO



- NOA
- CUYO
- CENTRO
- PATAGONIA
- AMBA
- LITORAL



DATO DEL MES

En usuarios residenciales de bajo consumo (114 kWh), las diferencias tarifarias entre distribuidoras **más que duplican** el promedio nacional.



METODOLOGÍA

Se construyen perfiles representativos por segmento y nivel de consumo según el enfoque del Observatorio de Industria, Energía y Tecnología (MIEM) de Uruguay, considerando componentes de generación, transporte, distribución e impuestos y cargos vigentes en cada jurisdicción.



Informe completo disponible en: www.uns.edu.ar/otea

Departamento de Economía – UNS | IISS (UNS-CONICET)

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.

3. GRUPOS DE USUARIOS Y PERFIL CONSUMO

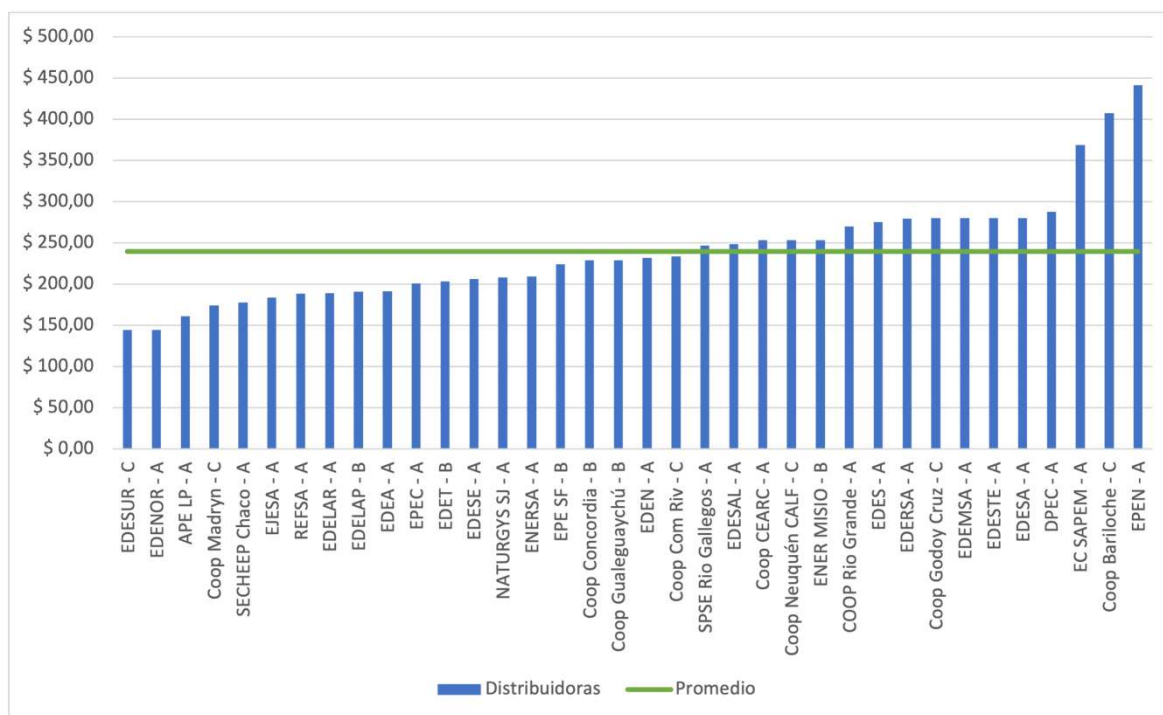
Los gráficos presentados en esta sección sintetizan el posicionamiento relativo de las tarifas para cada perfil de consumo considerado.

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)

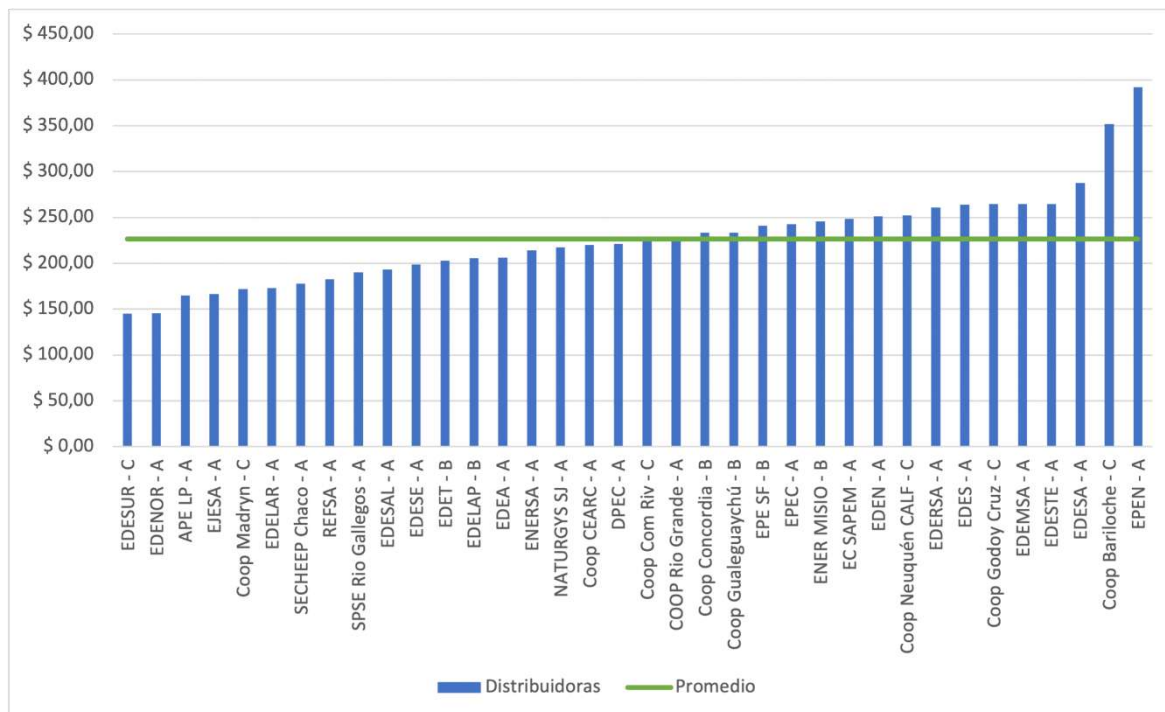
Gráfico 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh



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

2.1.2. Consumo 231 kWh mensual (sin impuestos)

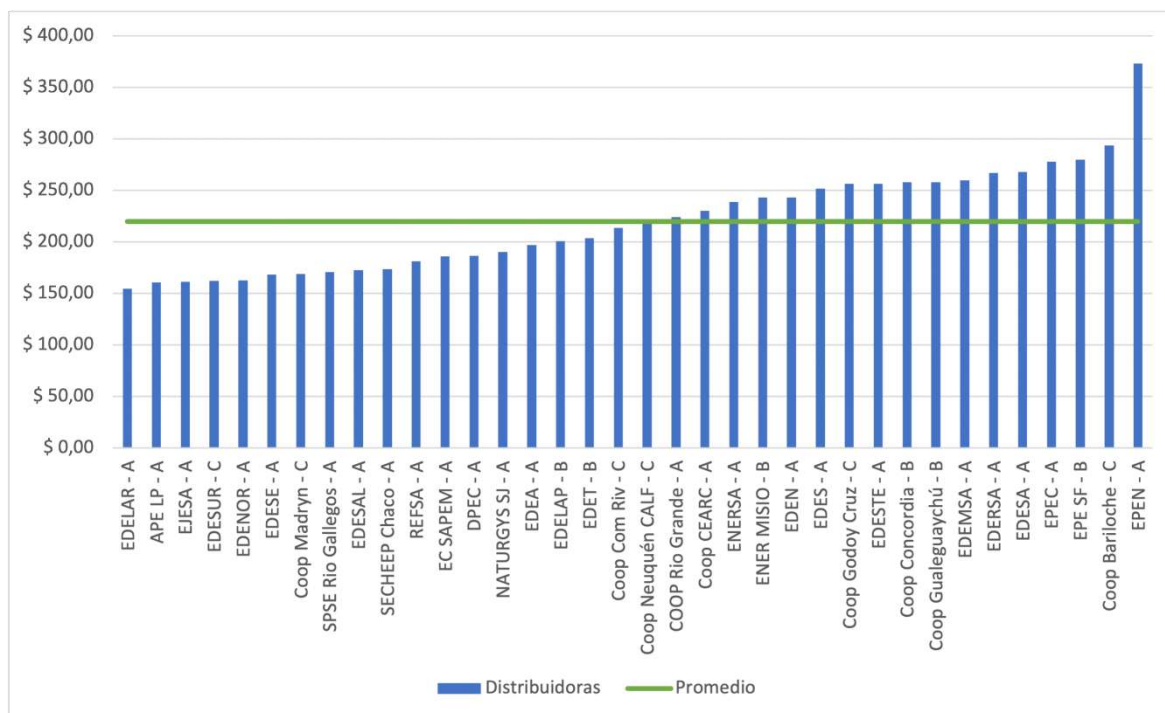
Gráfico 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh



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

Los resultados residenciales correspondientes a febrero de 2026 evidencian una marcada dispersión de monómicos entre distribuidoras y regiones para todos los perfiles de consumo analizados.

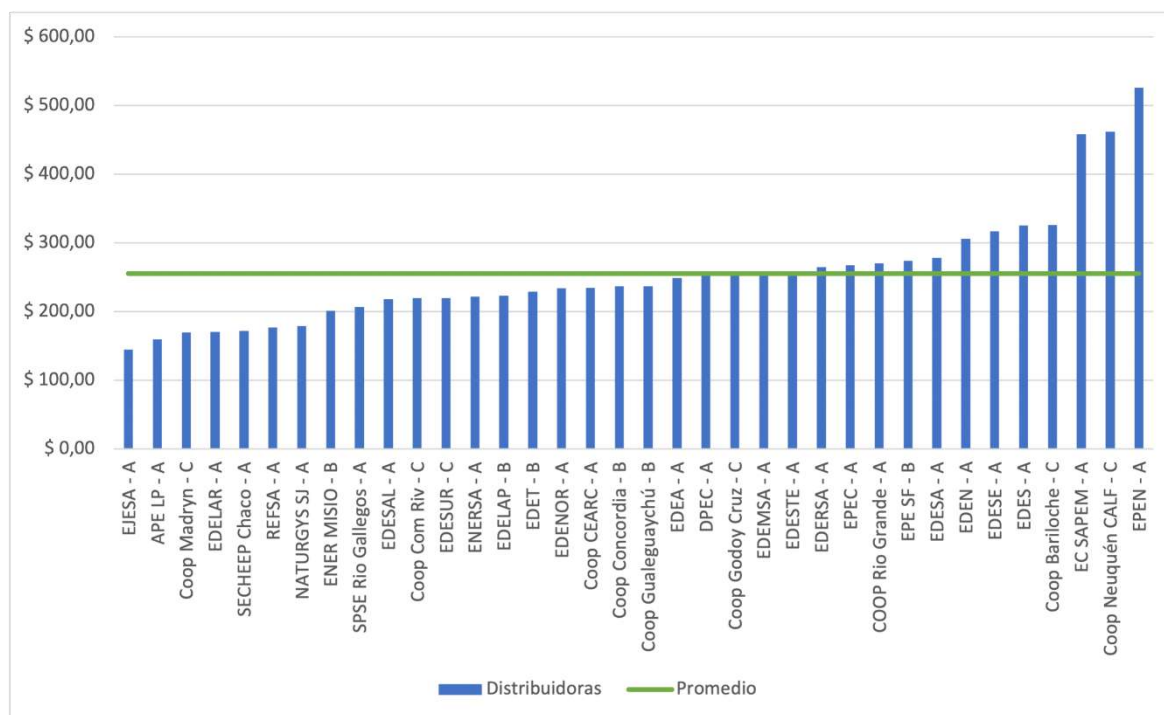
En términos generales, las distribuidoras del AMBA continúan mostrando niveles relativamente menores de monómicos residenciales respecto de gran parte del interior del país, particularmente en consumos bajos y medios. Diversas distribuidoras provinciales de NOA, Cuyo y algunas áreas de COMAHUE registran los valores más elevados del sistema. Asimismo, se observa que las diferencias tarifarias tienden a ampliarse en usuarios de menor consumo, donde los cargos fijos adquieren una mayor incidencia relativa sobre el monómico final. A medida que el nivel de consumo aumenta, algunas distribuidoras reducen parcialmente esa dispersión relativa, aunque persisten diferencias estructurales importantes.

También se identifican variaciones mensuales significativas en algunas distribuidoras provinciales y cooperativas, reflejando procesos de actualización tarifaria heterogéneos entre jurisdicciones.

2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)

2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos)

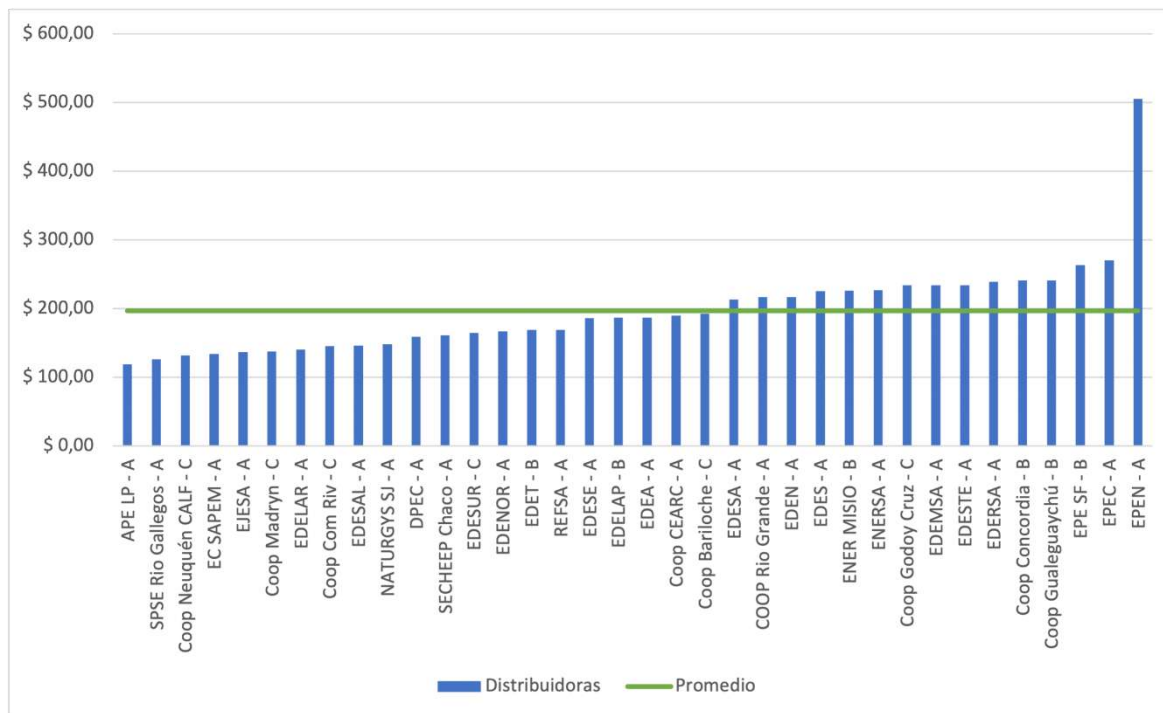
Gráfico 4 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 345 kWh



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

En el segmento de pequeña demanda, correspondiente a usuarios comerciales, de servicios y PyMEs, los resultados muestran nuevamente una elevada heterogeneidad entre distribuidoras.

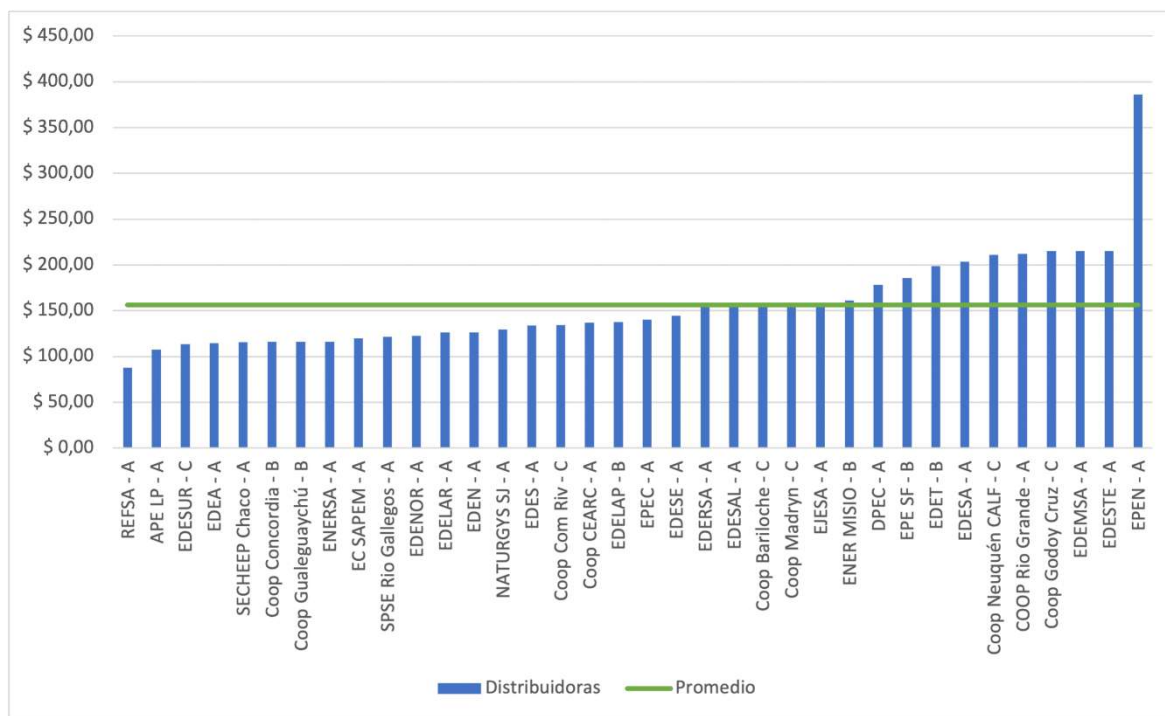
Si bien algunos casos del AMBA continúan posicionándose entre los menores monómicos relativos del país, varias distribuidoras provinciales y cooperativas presentan niveles significativamente superiores, especialmente en regiones de baja densidad o mayores costos estructurales de abastecimiento y distribución.

Las variaciones mensuales observadas durante febrero muestran además que **los ajustes tarifarios no evolucionan de manera uniforme entre jurisdicciones**, consolidando una creciente dispersión regional en el costo de la energía para actividades económicas de menor escala.

2.3. Gran Demanda (Industrial)

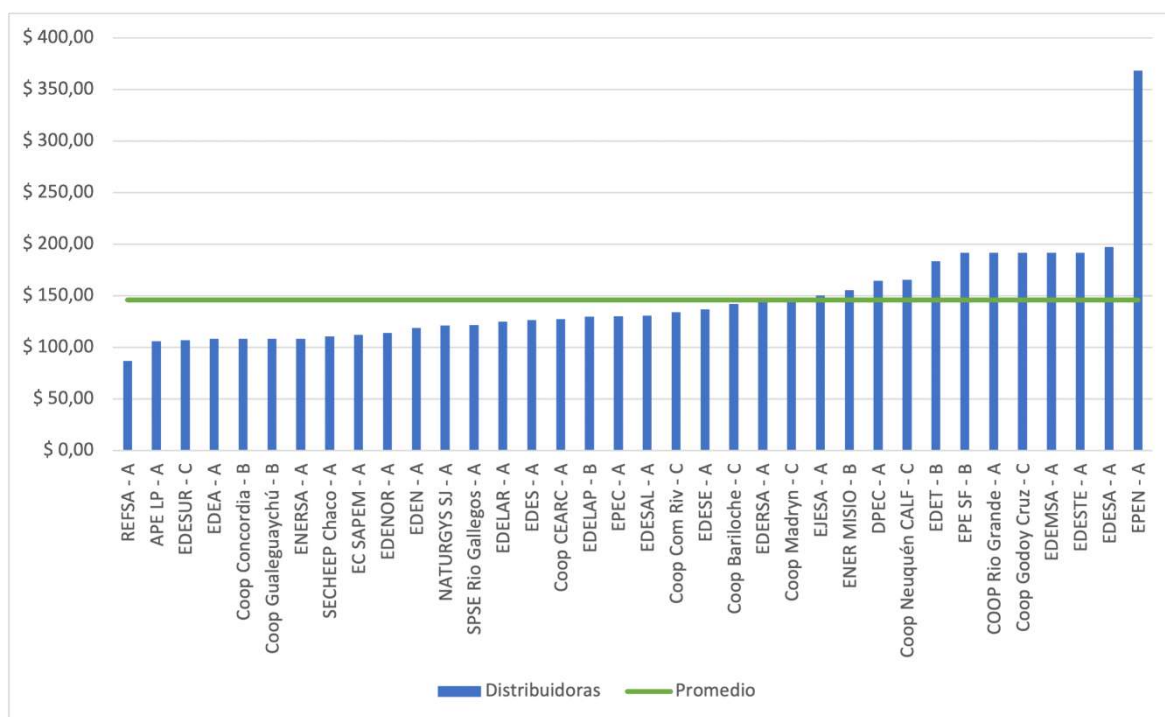
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)

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

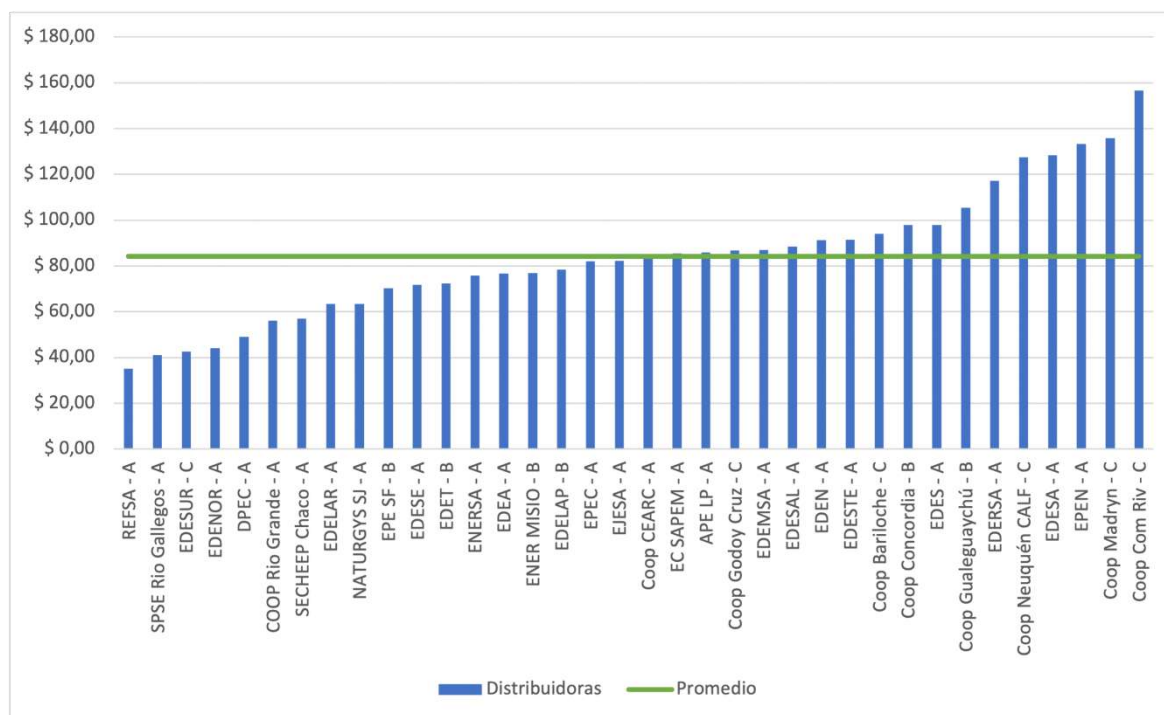
En los segmentos de gran demanda industrial, los monómicos continúan mostrando diferencias relevantes entre distribuidoras, aunque con una dispersión menor que la observada en usuarios residenciales.

En este tipo de usuarios, la incidencia relativa de los componentes de potencia y transporte adquiere una mayor importancia en la estructura tarifaria final, generando diferencias vinculadas tanto a características regulatorias provinciales como a condiciones estructurales del sistema eléctrico.

Asimismo, las distribuidoras pertenecientes a regiones con mayores costos de abastecimiento o menor densidad relativa continúan mostrando monómicos superiores al promedio nacional.

4. 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

La carga impositiva y los cargos adicionales continúan representando una porción relevante de la factura eléctrica final en gran parte de las distribuidoras analizadas, aunque con diferencias significativas entre jurisdicciones.

El análisis del monómico impositivo promedio muestra una elevada heterogeneidad territorial, reflejando no sólo diferencias tributarias provinciales y municipales, sino también la existencia de fondos específicos, contribuciones locales y esquemas regulatorios diferenciados incorporados en la factura eléctrica.

En algunos casos, los impuestos y cargos adicionales representan una incidencia relativamente moderada sobre el valor final de la factura. Sin embargo, en otras distribuidoras su peso adquiere una magnitud considerable, incrementando de forma significativa el costo final afrontado por los usuarios.

Asimismo, la estructura impositiva no presenta uniformidad entre regiones ni entre categorías de usuarios, generando diferencias adicionales que complejizan la comparación directa de tarifas entre provincias.

En este sentido, comparar exclusivamente el monómico “final” sin distinguir entre costos propios del servicio eléctrico y componentes impositivos puede inducir a interpretaciones incompletas sobre el posicionamiento tarifario relativo de cada distribuidora.

El análisis evidencia además que parte de las diferencias observadas entre jurisdicciones no responden únicamente a costos estructurales de abastecimiento, transporte o distribución, sino también a decisiones regulatorias, tributarias y fiscales adoptadas a nivel provincial y municipal.

5. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (FEBRERO 2026 VS. ENERO 2026)

Las variaciones mensuales observadas entre enero y febrero de 2026 muestran una dinámica tarifaria heterogénea entre distribuidoras y perfiles de consumo.

En usuarios residenciales de bajo consumo se registran algunos de los mayores incrementos relativos del período, particularmente en distribuidoras provinciales y cooperativas de NOA, Cuyo y COMAHUE. En ciertos casos, las variaciones superan el 15% mensual.

Por su parte, las distribuidoras del AMBA también registran aumentos relevantes en segmentos residenciales, aunque manteniendo niveles de monómico relativamente menores respecto de gran parte del interior del país.

En pequeña demanda y usuarios industriales, las variaciones promedio resultan más moderadas, aunque persisten diferencias significativas entre jurisdicciones.

Estas dinámicas reflejan no sólo actualizaciones estacionales y regulatorias, sino también la creciente heterogeneidad territorial del sistema tarifario eléctrico argentino.

6. CONSIDERACIONES FINALES

Las diferencias tarifarias observadas entre distribuidoras continúan reflejando no sólo variaciones en costos energéticos, sino también factores estructurales, regulatorios y territoriales propios del sistema eléctrico argentino.

La persistencia de elevados niveles de dispersión entre regiones evidencia la necesidad de incorporar enfoques comparativos más integrales, considerando densidad de usuarios, topología de red, costos reconocidos en distribución e incidencia impositiva.

Los resultados refuerzan una conclusión central de los trabajos recientes del OTEA: las comparaciones tarifarias simplificadas, basadas exclusivamente en rankings nominales de precios o monómicos, resultan insuficientes para interpretar la complejidad territorial, estructural y distributiva del sistema eléctrico argentino

7. ANEXO

Residencial (sin impuestos)

Tabla 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico enero	Monómico Febrero	Var. Promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 161,33	\$ 161,33	0,0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 381,25	\$ 407,54	6,9%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 253,11	\$ 253,11	0,0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 233,91	\$ 233,91	0,0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 209,60	\$ 228,79	9,2%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 255,43	\$ 280,03	9,6%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 209,60	\$ 228,79	9,2%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 174,63	\$ 174,45	-0,1%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 219,48	\$ 253,45	15,5%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 249,89	\$ 269,93	8,0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 262,64	\$ 288,04	9,7%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 372,56	\$ 368,72	-1,0%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 187,64	\$ 191,75	2,2%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 162,86	\$ 190,96	17,3%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 172,83	\$ 188,86	9,3%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 261,96	\$ 280,03	6,9%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 211,92	\$ 231,69	9,3%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 127,69	\$ 144,40	13,1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 256,37	\$ 279,49	9,0%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 248,50	\$ 275,35	10,8%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 263,83	\$ 280,17	6,2%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 227,37	\$ 248,85	9,4%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 178,95	\$ 206,16	15,2%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 258,14	\$ 280,03	8,5%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 127,52	\$ 144,23	13,1%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 176,64	\$ 203,55	15,2%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 160,47	\$ 184,03	14,7%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 237,68	\$ 253,60	6,7%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 209,60	\$ 209,60	0,0%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 204,90	\$ 224,12	9,4%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 199,69	\$ 201,09	0,7%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 423,77	\$ 441,80	4,3%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 183,41	\$ 208,12	13,5%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 169,15	\$ 188,46	11,4%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 161,24	\$ 177,57	10,1%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 235,49	\$ 246,77	4,8%

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 enero	Monómico febrero	Var. promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 165,03	\$ 165,03	0,0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 326,86	\$ 351,90	7,7%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 219,96	\$ 219,96	0,0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 226,87	\$ 226,87	0,0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 214,36	\$ 233,55	9,0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 240,13	\$ 264,27	10,1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 214,36	\$ 233,55	9,0%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 172,25	\$ 172,06	-0,1%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 218,28	\$ 252,07	15,5%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 188,71	\$ 229,09	21,4%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 208,54	\$ 221,11	6,0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 243,62	\$ 248,17	1,9%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 201,67	\$ 206,14	2,2%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 177,32	\$ 205,37	15,8%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 163,39	\$ 172,94	5,8%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 246,67	\$ 264,27	7,1%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 230,65	\$ 250,97	8,8%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 128,86	\$ 145,60	13,0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 237,73	\$ 260,50	9,6%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 237,36	\$ 263,84	11,2%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 271,03	\$ 287,75	6,2%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 173,94	\$ 193,16	11,1%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 171,35	\$ 198,33	15,7%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 242,84	\$ 264,27	8,8%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 128,41	\$ 145,15	13,0%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 175,79	\$ 202,64	15,3%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 143,87	\$ 166,30	15,6%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 229,82	\$ 245,74	6,9%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 214,36	\$ 214,36	0,0%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 220,66	\$ 240,69	9,1%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 240,31	\$ 242,40	0,9%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 373,43	\$ 391,82	4,9%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 191,48	\$ 217,21	13,4%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 163,20	\$ 182,51	11,8%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 161,58	\$ 177,91	10,1%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 187,46	\$ 189,89	1,3%

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 enero	Monómico febrero	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 160,83	\$ 160,65	-0,1%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 270,10	\$ 293,92	8,8%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 230,33	\$ 230,33	0,0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 213,74	\$ 213,74	0,0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 238,69	\$ 257,88	8,0%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 235,14	\$ 256,44	9,1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 238,69	\$ 257,88	8,0%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 169,09	\$ 168,91	-0,1%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 191,41	\$ 221,44	15,7%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 165,21	\$ 223,99	35,6%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 180,68	\$ 186,64	3,3%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 177,22	\$ 186,08	5,0%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 192,85	\$ 197,20	2,3%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 162,09	\$ 200,88	23,9%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 158,53	\$ 154,41	-2,6%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 241,64	\$ 259,97	7,6%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 223,40	\$ 243,43	9,0%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 145,56	\$ 162,80	11,8%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 244,26	\$ 267,04	9,3%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 225,84	\$ 251,93	11,6%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 251,80	\$ 267,95	6,4%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 153,82	\$ 172,87	12,4%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 141,74	\$ 168,39	18,8%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 237,85	\$ 256,44	7,8%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 144,91	\$ 162,13	11,9%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 176,90	\$ 203,74	15,2%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 139,26	\$ 161,35	15,9%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 226,81	\$ 243,13	7,2%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 232,68	\$ 238,69	2,6%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 258,05	\$ 280,04	8,5%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 275,48	\$ 278,16	1,0%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 354,83	\$ 373,40	5,2%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 165,88	\$ 190,57	14,9%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 161,93	\$ 181,24	11,9%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 170,59	\$ 173,86	1,9%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 168,35	\$ 170,69	1,4%

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 enero	Monómico febrero	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 159,96	\$ 159,95	0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 304,84	\$ 325,93	7%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 234,79	\$ 234,79	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 219,83	\$ 219,83	0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 222,04	\$ 236,76	7%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 237,60	\$ 256,93	8%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 222,04	\$ 236,76	7%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 165,50	\$ 169,56	2%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 412,38	\$ 462,30	12%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 200,60	\$ 270,70	35%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 239,91	\$ 256,75	7%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 470,14	\$ 458,75	-2%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 246,34	\$ 249,03	1%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 197,82	\$ 223,29	13%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 148,58	\$ 170,13	15%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 237,60	\$ 256,93	8%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 289,13	\$ 306,56	6%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 216,09	\$ 234,06	8%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 245,58	\$ 264,71	8%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 302,83	\$ 325,59	8%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 269,51	\$ 278,41	3%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 201,76	\$ 218,43	8%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 289,07	\$ 316,97	10%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 237,60	\$ 256,93	8%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 204,49	\$ 220,01	8%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 197,39	\$ 228,84	16%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 147,62	\$ 144,88	-2%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 201,32	\$ 200,98	0%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 222,04	\$ 222,04	0%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 255,35	\$ 273,77	7%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 263,81	\$ 267,83	2%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 512,33	\$ 526,41	3%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 177,55	\$ 179,13	1%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 162,76	\$ 177,23	9%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 159,18	\$ 171,74	8%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 195,57	\$ 207,06	6%

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 enero	Monómico febrero	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 119,22	\$ 119,19	0,0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 174,26	\$ 192,58	10,5%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 189,82	\$ 189,82	0,0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 145,41	\$ 145,41	0,0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 226,76	\$ 241,48	6,5%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 215,87	\$ 234,38	8,6%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 226,88	\$ 241,49	6,4%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 133,64	\$ 137,71	3,0%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 110,34	\$ 132,04	19,7%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 179,84	\$ 216,99	20,7%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 161,19	\$ 159,38	-1,1%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 122,35	\$ 134,39	9,8%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 182,62	\$ 186,74	2,3%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 162,67	\$ 186,65	14,7%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 143,82	\$ 140,82	-2,1%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 215,87	\$ 234,38	8,6%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 201,09	\$ 217,14	8,0%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 153,26	\$ 167,06	9,0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 220,11	\$ 239,01	8,6%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 207,30	\$ 225,64	8,8%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 201,78	\$ 213,48	5,8%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 131,80	\$ 145,86	10,7%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 162,08	\$ 186,19	14,9%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 215,87	\$ 234,38	8,6%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 151,12	\$ 164,64	8,9%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 137,71	\$ 169,20	22,9%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 124,46	\$ 137,06	10,1%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 214,21	\$ 226,30	5,6%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 226,76	\$ 226,76	0,0%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 245,35	\$ 263,25	7,3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 267,51	\$ 270,24	1,0%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 491,81	\$ 505,49	2,8%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 128,99	\$ 147,99	14,7%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 155,25	\$ 169,27	9,0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 148,80	\$ 161,37	8,4%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 126,01	\$ 126,21	0,2%

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 enero	Monómico febrero	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 107,37	\$ 107,37	0,0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 140,09	\$ 155,74	11,2%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 136,95	\$ 136,95	0,0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 134,49	\$ 134,49	0,0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 113,80	\$ 116,25	2,1%
Coop Gualguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 199,20	\$ 215,02	7,9%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 113,80	\$ 116,25	2,1%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 156,65	\$ 156,65	0,0%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 151,64	\$ 210,87	39,1%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 210,64	\$ 211,74	0,5%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 175,83	\$ 177,97	1,2%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 116,35	\$ 120,09	3,2%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 113,70	\$ 114,43	0,6%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 121,81	\$ 137,29	12,7%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 114,66	\$ 126,18	10,1%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 199,20	\$ 215,02	7,9%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 112,87	\$ 126,37	12,0%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 111,02	\$ 122,32	10,2%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 139,19	\$ 154,89	11,3%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 121,62	\$ 133,79	10,0%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 204,98	\$ 203,22	-0,9%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 142,54	\$ 155,66	9,2%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 122,83	\$ 144,30	17,5%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 198,99	\$ 215,02	8,1%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 102,35	\$ 113,43	10,8%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 177,64	\$ 198,40	11,7%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 148,02	\$ 159,18	7,5%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 149,55	\$ 160,87	7,6%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 113,58	\$ 116,25	2,4%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 172,69	\$ 185,78	7,6%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 127,51	\$ 140,27	10,0%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 374,41	\$ 386,00	3,1%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 113,58	\$ 129,59	14,1%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 87,64	\$ 87,65	0,0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 103,70	\$ 115,42	11,3%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 121,64	\$ 121,65	0,0%

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 Enero	Monómico Febrero	Var.promedio %
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	\$ 106,01	\$ 106,01	0,0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 126,79	\$ 142,23	12,2%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 127,31	\$ 127,31	0,0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 134,34	\$ 134,34	0,0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 105,97	\$ 108,42	2,3%
Coop Gualguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 176,71	\$ 191,88	8,6%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 105,97	\$ 108,42	2,3%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 148,36	\$ 148,36	0,0%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 147,36	\$ 165,56	12,4%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 191,26	\$ 191,77	0,3%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 164,04	\$ 164,46	0,3%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 99,97	\$ 112,28	12,3%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 107,67	\$ 108,33	0,6%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 114,46	\$ 129,87	13,5%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 113,69	\$ 125,32	10,2%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 176,71	\$ 191,88	8,6%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 105,62	\$ 119,02	12,7%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 103,07	\$ 114,36	11,0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 129,37	\$ 144,91	12,0%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 114,64	\$ 126,65	10,5%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 199,32	\$ 197,61	-0,9%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 130,87	\$ 130,58	-0,2%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 115,48	\$ 136,93	18,6%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 176,51	\$ 191,88	8,7%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 95,77	\$ 106,87	11,6%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 163,76	\$ 183,47	12,0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 139,76	\$ 150,37	7,6%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 144,16	\$ 155,58	7,9%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 105,75	\$ 108,42	2,5%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 178,20	\$ 191,54	7,5%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 117,51	\$ 130,15	10,8%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 356,83	\$ 368,57	3,3%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 105,37	\$ 121,08	14,9%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 87,05	\$ 87,05	0,0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 99,06	\$ 110,85	11,9%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 121,52	\$ 121,52	0,0%

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	\$ 85,85	\$ 85,83	0,0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	\$ 86,54	\$ 93,96	8,6%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 84,85	\$ 84,85	0,0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 156,65	\$ 156,65	0,0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	\$ 91,34	\$ 97,79	7,1%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	\$ 79,73	\$ 86,80	8,9%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	\$ 98,49	\$ 105,28	6,9%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	\$ 134,82	\$ 135,74	0,7%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 109,46	\$ 127,46	16,4%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	\$ 48,55	\$ 56,05	15,4%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	\$ 47,07	\$ 48,97	4,0%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	\$ 83,97	\$ 85,40	1,7%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 75,48	\$ 76,76	1,7%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 67,63	\$ 78,35	15,8%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	\$ 59,62	\$ 63,31	6,2%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	\$ 80,67	\$ 86,97	7,8%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 83,92	\$ 91,33	8,8%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 39,76	\$ 43,97	10,6%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	\$ 107,31	\$ 117,16	9,2%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	\$ 89,00	\$ 97,82	9,9%
EDESA	A	NOA	Salta	\$ 123,45	\$ 128,24	3,9%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	\$ 81,33	\$ 88,49	8,8%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	\$ 62,40	\$ 71,69	14,9%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	\$ 84,35	\$ 91,42	8,4%
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	\$ 38,45	\$ 42,54	10,6%
EDET	B	NOA	Tucumán	\$ 62,85	\$ 72,43	15,2%
EJESA	A	NOA	Jujuy	\$ 74,92	\$ 82,31	9,9%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	\$ 72,53	\$ 76,84	5,9%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	\$ 75,28	\$ 75,86	0,8%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	\$ 64,98	\$ 70,20	8,0%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	\$ 79,84	\$ 82,02	2,7%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	\$ 128,62	\$ 133,25	3,6%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	\$ 56,60	\$ 63,44	12,1%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	\$ 32,44	\$ 35,15	8,4%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	\$ 52,36	\$ 56,83	8,5%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	\$ 40,27	\$ 41,15	2,2%

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