

OBSERVATORIO DE TARIFA ELECTRICA ARGENTINA (OTEA)

**BOLETÍN MENSUAL
ENERO 2026**

ELABORADO POR: DRA. MARÍA MARÍA IBAÑEZ MARTIN Y LIC. MILENA POGGIESE

DEPARTAMENTO DE ECONOMIA - UNIVERSIDAD NACIONAL DEL SUR

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

BOLETÍN MENSUAL DE TARIFA ELECTRICA ENERO 2026

INDICE

NOTA INTRODUCTORIA	2
RESUMEN.....	2
1. CLASE DE DISTRIBUIDORAS (densidad usuarios)	3
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
2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)	7
2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos).....	7
2.3. Gran Demanda (Industrial).....	8
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)	8
2.3.2. Consumo 810.158 kWh mensual (sin impuestos)	9
3. IMPUESTOS Y CARGOS.....	10
4. ANEXO	11
Residencial (sin impuestos).....	13
Comercial, Servicios y PyMEs (sin impuestos).....	16
Gran Demanda Industrial (sin impuestos)	18
Impuestos y cargos en la factura eléctrica.....	20

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

Este informe presenta un análisis comparado del monómico tarifario por kilovatio hora vigente en enero de 2026 para un conjunto amplio de distribuidoras eléctricas de Argentina, construido a partir de perfiles de consumo representativos.

Los resultados evidencian una **marcada heterogeneidad en los niveles tarifarios entre distribuidoras**, cuya magnitud varía según el segmento de usuarios y el nivel de consumo considerado. En línea con lo observado en períodos previos, se identifica una segmentación clara entre categorías de demanda:

- El segmento **Gran Demanda (GD)** presenta los niveles tarifarios más bajos y una menor dispersión relativa, reflejando una mayor homogeneidad en los costos unitarios a medida que aumenta la escala de consumo.
- En contraste, los segmentos **Residencial y Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)** exhiben niveles más elevados y una mayor dispersión, con diferencias significativas entre distribuidoras que se amplifican en los consumos bajos y medios.

Dentro del segmento residencial, se observa que:

- En **consumos bajos (114 kWh)**, la dispersión es particularmente elevada, con diferencias que más que duplican el promedio entre distribuidoras extremas.
- A medida que aumenta el consumo (**231 y 490 kWh**), si bien el nivel del monómico tiende a moderarse en términos relativos, persisten brechas significativas, evidenciando estructuras tarifarias heterogéneas y la incidencia de componentes fijos en los consumos menores.

En el caso de la **Pequeña Demanda**, se observa un patrón similar al residencial, aunque con una ligera reducción en la dispersión a mayores niveles de consumo, consistente con una mayor incidencia del componente energético sobre el total tarifario.

Por su parte, en la **Gran Demanda**, tanto para perfiles de consumo medio como alto, los valores se concentran en rangos más acotados, confirmando **que la escala de consumo contribuye a reducir la variabilidad tarifaria relativa entre distribuidoras**.

Los gráficos incorporados en el informe permiten visualizar el posicionamiento relativo de cada distribuidora en los distintos segmentos y dimensionar las brechas existentes dentro del sistema eléctrico argentino. Asimismo, se incluye el componente de **impuestos y cargos**, cuya incidencia presenta diferencias relevantes entre jurisdicciones y contribuye a explicar parte de la dispersión observada.

La metodología utilizada se basa en el enfoque desarrollado por el Observatorio de Industria, Energía y Tecnología (MIEM) de Uruguay, que define perfiles de consumo estandarizados y expresa las tarifas en términos monómicos desde la perspectiva del usuario. Este marco permite construir indicadores homogéneos y comparables, facilitando el análisis territorial y sectorial del sistema tarifario argentino.

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/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

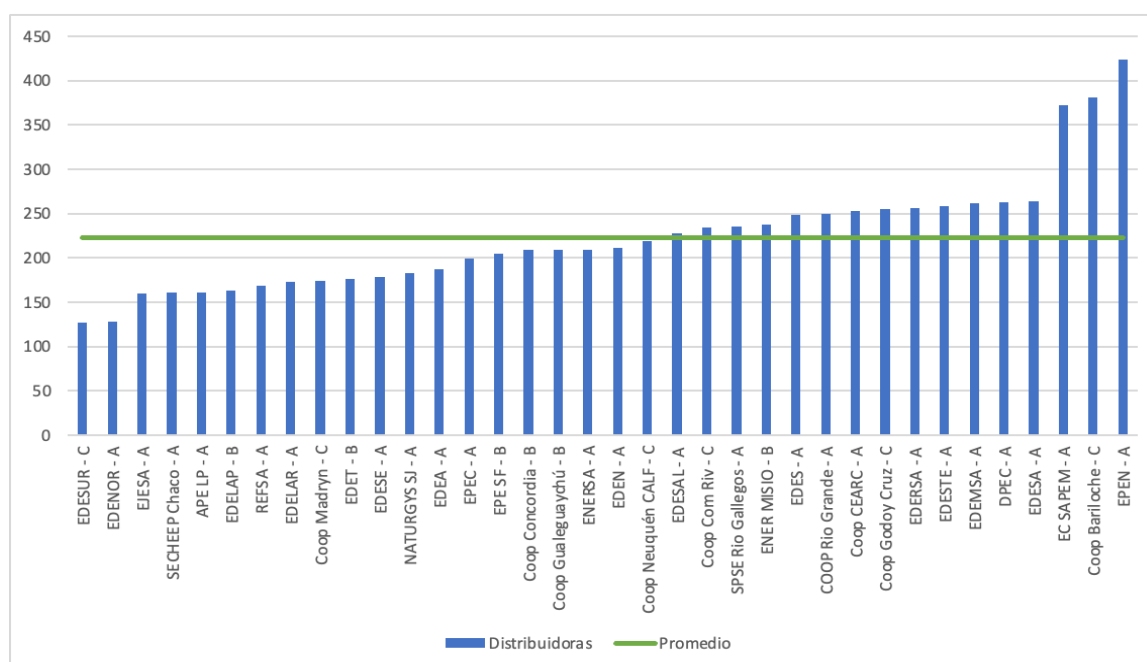
Los gráficos presentados en esta sección sintetizan el posicionamiento relativo de las tarifas para cada perfil de consumo considerado.

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)

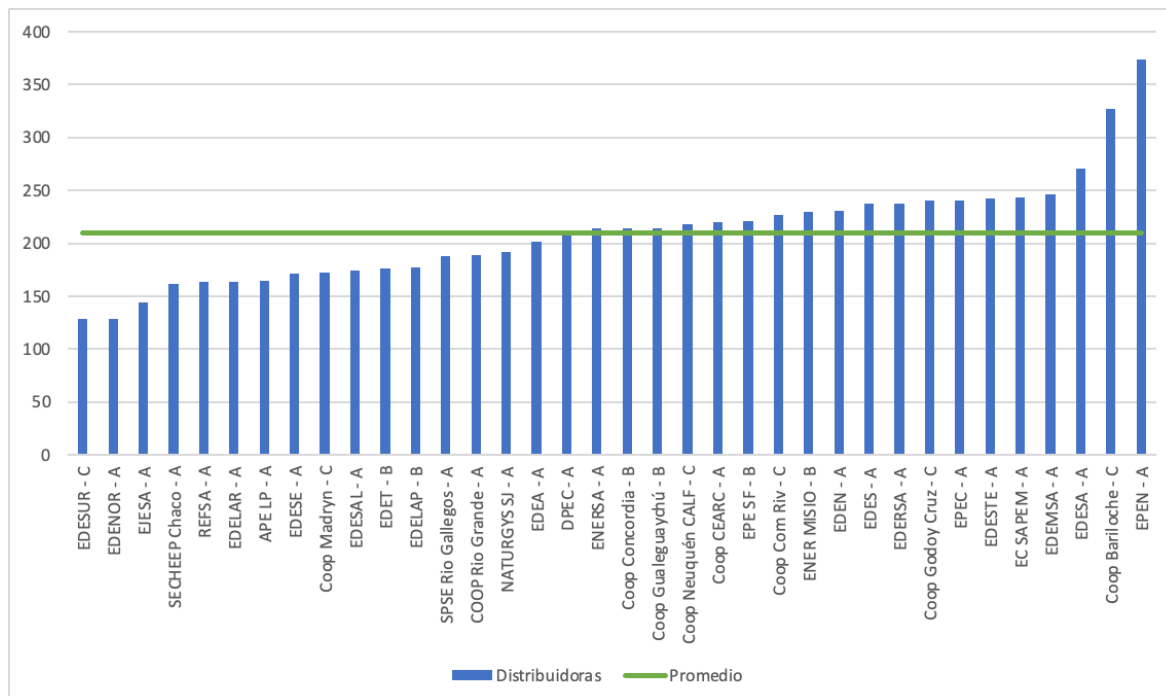
Gráfico 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh



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

2.1.2. Consumo 231 kWh mensual (sin impuestos)

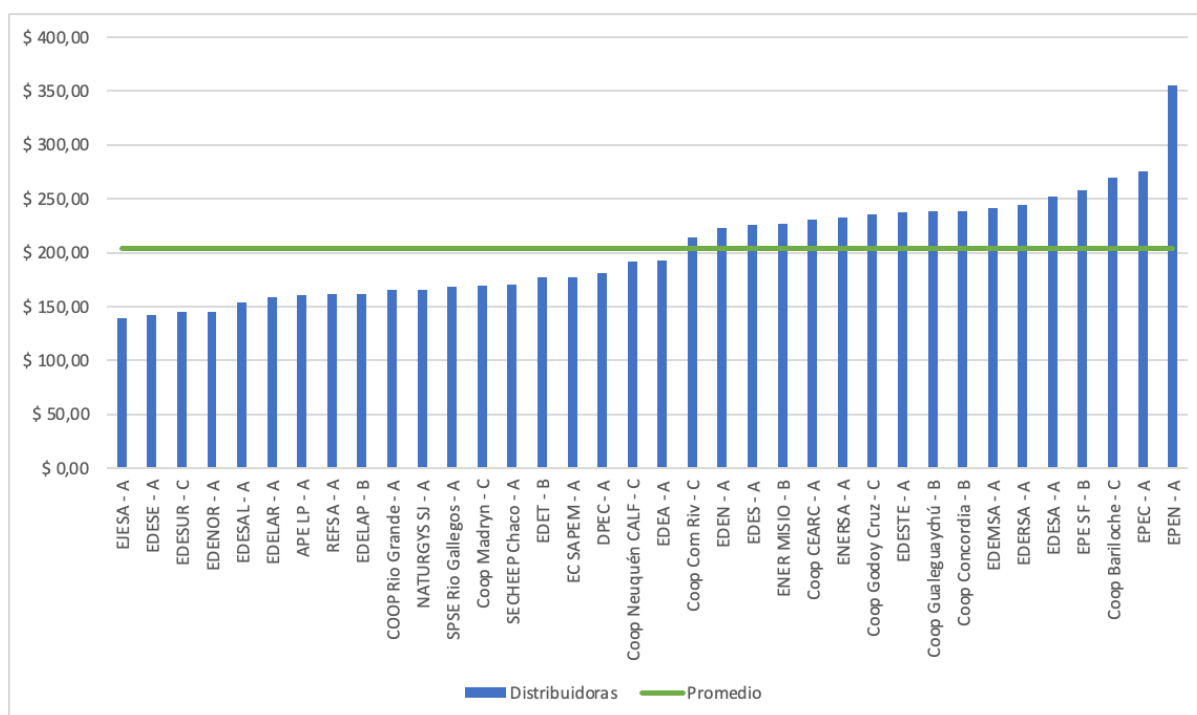
Gráfico 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh



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

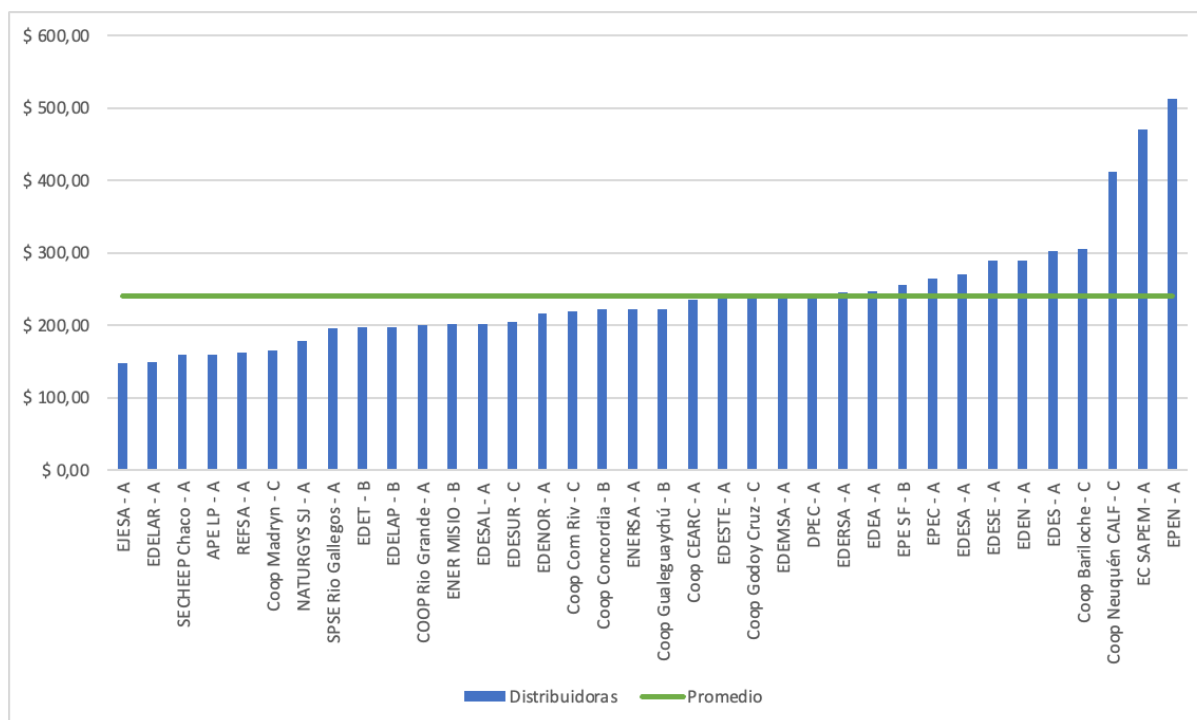
2.1.4. Síntesis residencial

En el segmento residencial se observa una **alta dispersión de los valores monómicos entre distribuidoras**, particularmente en los niveles de consumo más bajos. Esta heterogeneidad refleja la incidencia de componentes fijos y estructuras tarifarias diferenciadas, que amplifican las brechas en consumos reducidos. A medida que el consumo aumenta, si bien se atenúan parcialmente estas diferencias, persisten desvíos significativos respecto del promedio, evidenciando la coexistencia de esquemas tarifarios heterogéneos a nivel territorial.

2.2. Pequeña Demanda (Comercial, Servicios y PyMEs)

2.2.1. Consumo 345 kWh mensual (sin impuestos)

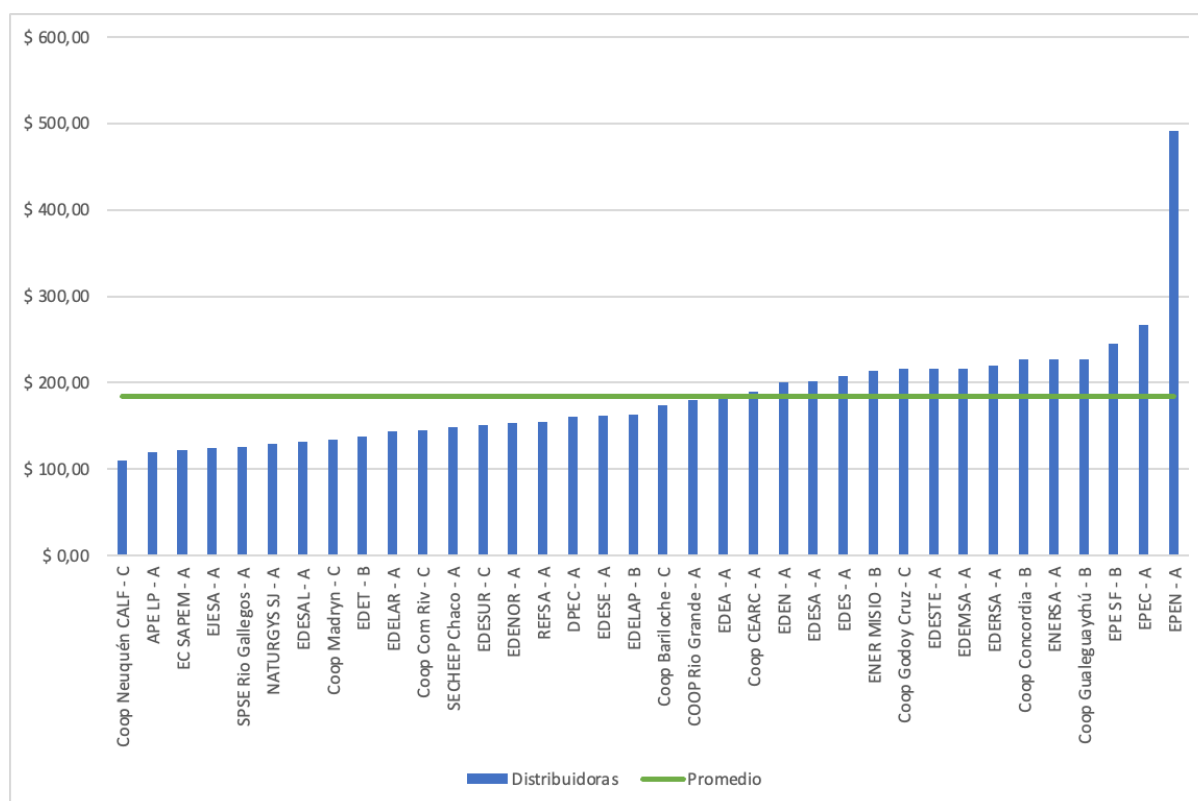
Gráfico 4 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 345 kWh



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

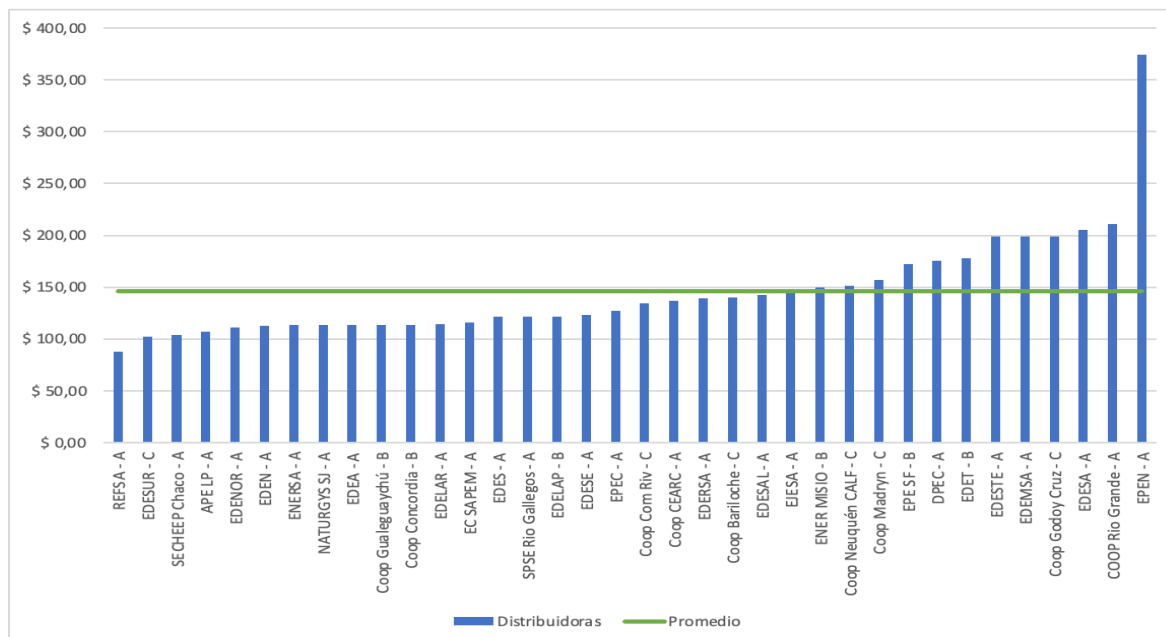
2.2.3. Síntesis Pequeña Demanda

En la categoría de pequeña demanda (comercial, servicios y PyMEs), los valores monómicos presentan niveles intermedios y una **dispersión relevante entre distribuidoras**, con patrones similares a los observados en el segmento residencial. En los consumos más bajos, la variabilidad es elevada, mientras que en perfiles de mayor consumo se observa una cierta convergencia relativa de los valores, asociada a una mayor incidencia del componente energético sobre el total tarifario. No obstante, se mantienen diferencias apreciables entre jurisdicciones.

2.3. Gran Demanda (Industrial)

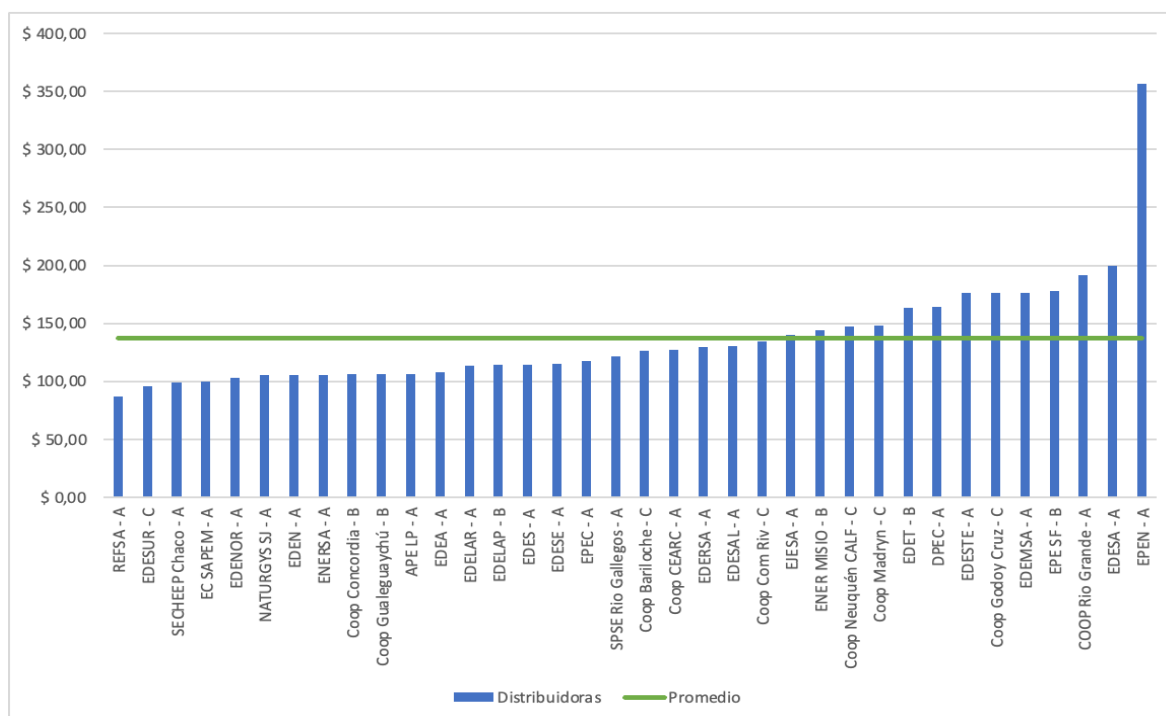
2.3.1. Consumo 253.469 kWh mensual (sin impuestos)

Gráfico 6 – Monómico sin impuestos gran demanda de 253.469 kWh



2.3.2. Consumo 810.158 kWh mensual (sin impuestos)

Gráfico 7 – Monómico sin impuestos gran demanda de 810.158 kWh



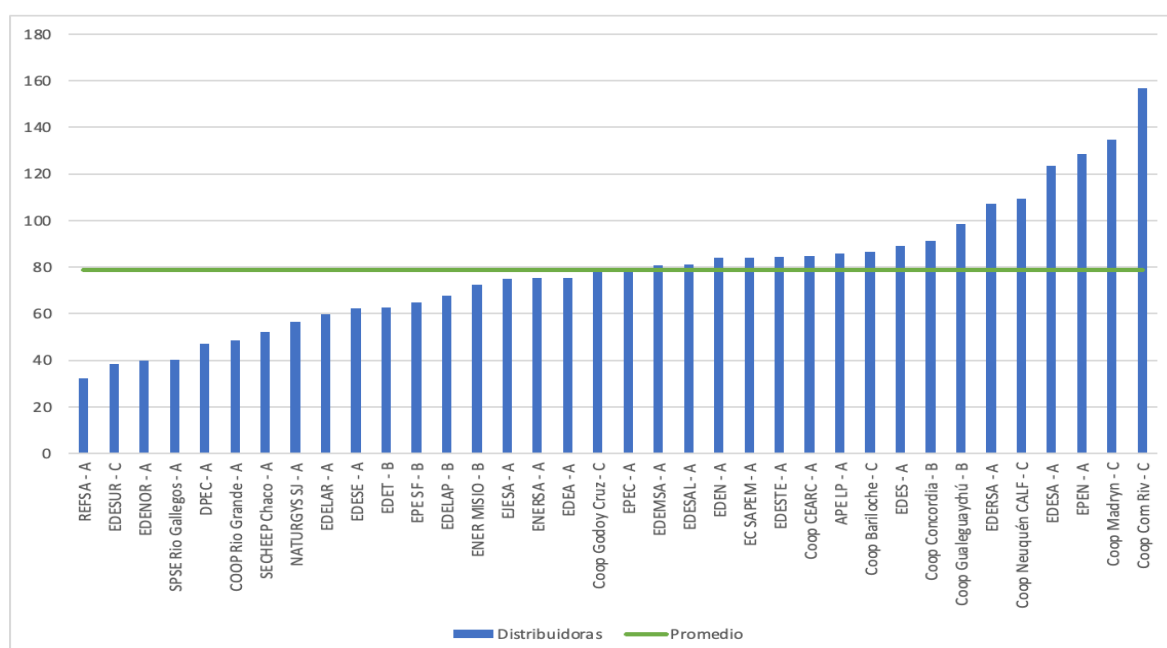
Fuente: Elaboración propia en base a información publicada por distribuidoras eléctricas

2.3.3. Síntesis Gran Demanda

El segmento de gran demanda exhibe los **niveles monómicos más bajos y una menor dispersión relativa entre distribuidoras**, en comparación con los demás segmentos. Tanto en consumos medios como elevados, los valores tienden a concentrarse en rangos más acotados, lo que sugiere una mayor homogeneidad en la estructura de costos a medida que aumenta la escala de consumo. Este comportamiento es consistente con una mayor incidencia

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 componente impositivo y de cargos incluidos en la factura eléctrica presenta una **variabilidad significativa entre distribuidoras**, evidenciando la heterogeneidad en los esquemas fiscales y regulatorios a nivel provincial y municipal. En términos generales, se observa una mayor incidencia relativa en distribuidoras de regiones como el NOA y el Litoral, mientras que, en otras jurisdicciones, particularmente en el AMBA, el peso de estos componentes tiende a ser relativamente menor. Estas diferencias inciden directamente en el monómico final percibido por el usuario, contribuyendo a ampliar las brechas observadas entre jurisdicciones. En este sentido, el peso relativo de impuestos y cargos no responde únicamente a condiciones técnicas del sistema eléctrico, sino también a decisiones de política fiscal y de financiamiento sectorial, constituyéndose en un componente que, en

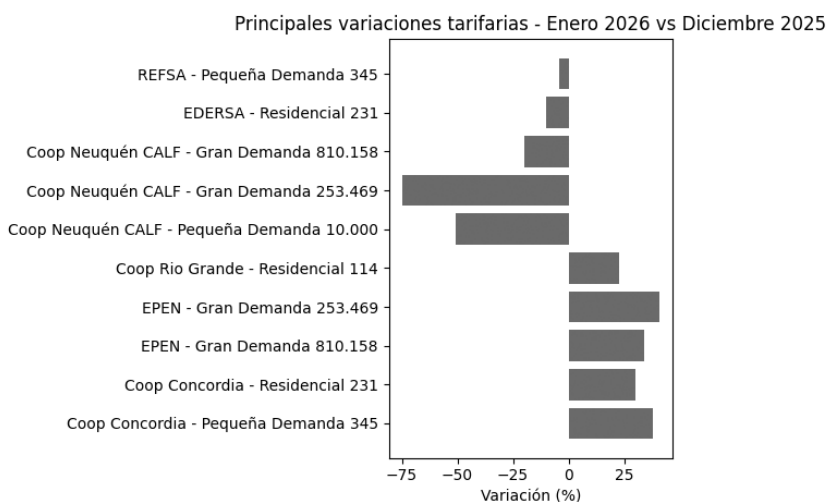
algunos casos, puede explicar una parte significativa de las diferencias observadas en el costo final de la energía entre usuarios con perfiles de consumo equivalentes.

4. VARIACIONES MENSUALES DEL MONÓMICO (ENERO 2026 VS DICIEMBRE 2025)

El análisis de variaciones mensuales permite complementar la lectura estática del monómico, incorporando una dimensión dinámica del comportamiento tarifario. En este informe, las variaciones se calculan respecto de los valores vigentes en diciembre de 2025. En términos generales, se observa que la mayoría de las distribuidoras presentan variaciones moderadas, concentradas en rangos acotados, lo que sugiere una relativa estabilidad del esquema tarifario en el período analizado. No obstante, se identifican casos puntuales con variaciones significativas, tanto positivas como negativas, que merecen particular atención.

En el segmento residencial, predominan ajustes leves, con incrementos generalmente inferiores a dos dígitos. Sin embargo, se destacan algunas subas relevantes, como en cooperativas del Litoral y la Patagonia, y variaciones negativas puntuales en algunas distribuidoras del NOA y Cuyo, lo que refleja ajustes diferenciales en las estructuras tarifarias.

En la categoría de pequeña demanda, si bien el patrón general es de estabilidad, se observan **incrementos significativos en casos específicos**, como el de algunas distribuidoras del Litoral, que presentan variaciones marcadamente superiores al promedio. A su vez, se registran **reducciones en ciertos casos**, evidenciando ajustes heterogéneos entre jurisdicciones.



Por su parte, el segmento de gran demanda muestra en general bajas variaciones promedio, aunque con la presencia de outliers tanto positivos como negativos. Se destacan algunos casos de reducciones pronunciadas, como en ciertas cooperativas del Comahue, junto con incrementos significativos en otras distribuidoras, lo que indica la coexistencia de ajustes tarifarios diferenciados incluso en este segmento más homogéneo.

En el componente impositivo y de cargos, las variaciones son en su mayoría acotadas, aunque se observan casos específicos de ajustes relevantes, tanto al alza como a la baja, lo que refuerza el carácter heterogéneo de las decisiones fiscales y regulatorias a nivel subnacional.

En conjunto, el análisis de variaciones confirma que, aun en un contexto de relativa estabilidad promedio, **persisten dinámicas diferenciadas entre distribuidoras y segmentos**, que contribuyen a la evolución de las brechas tarifarias observadas en el sistema eléctrico argentino

5. ANEXO

Residencial (sin impuestos)

Tabla 1 – Monómico sin impuestos residenciales de 114 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	128	3%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	128	3%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	161	9%
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	161	2%
EJESA	A	NOA	Jujuy	160	2%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	169	4%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	163	0%
EDESA	A	NOA	Salta	264	7%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	253	2%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	238	2%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	183	2%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	188	3%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	175	13%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	205	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	200	9%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	210	20%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	172	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	179	-1%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	212	5%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	210	6%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	210	8%
EDET	B	NOA	Tucumán	177	14%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	250	23%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	219	2%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	227	2%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	249	9%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	373	3%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	235	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	263	7%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	234	0%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	258	-1%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	256	1%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	255	-2%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	262	0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	381	6%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	424	1%

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

Tabla 2 – Monómico sin impuestos residenciales de 231 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	128	3%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	129	3%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	162	9%
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	165	0%
EJESA	A	NOA	Jujuy	144	1%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	163	5%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	177	0%
EDESA	A	NOA	Salta	271	5%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	220	2%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	230	2%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	191	1%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	202	3%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	172	12%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	221	4%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	240	8%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	214	30%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	163	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	171	-1%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	231	5%
Coop Gualguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	214	1%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	214	1%
EDET	B	NOA	Tucumán	176	14%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	189	12%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	218	2%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	174	-1%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	237	9%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	244	4%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	187	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	209	4%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	227	0%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	243	2%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	238	-10%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	240	1%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	247	4%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	327	6%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	373	1%

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

Tabla 3 – Monómico sin impuestos residenciales de 490 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	145	3%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	146	3%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	171	9%
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	161	12%
EJESA	A	NOA	Jujuy	139	1%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	162	5%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	162	0%
EDESA	A	NOA	Salta	252	5%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	230	2%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	227	2%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	166	1%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	193	3%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	169	14%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	258	12%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	275	7%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	239	5%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	159	12%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	142	-2%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	223	5%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	239	5%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	233	2%
EDET	B	NOA	Tucumán	177	14%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	165	6%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	191	2%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	154	2%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	226	9%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	177	5%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	168	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	181	1%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	214	0%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	238	-2%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	244	3%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	235	-3%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	242	0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	270	6%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	355	1%

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	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	204	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	216	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	159	0%
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	160	2%
EJESA	A	NOA	Jujuy	148	4%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	163	-4%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	198	0%
EDESA	A	NOA	Salta	270	3%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	235	1%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	201	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	178	0%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	246	3%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	165	1%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	255	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	264	6%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	222	38%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	149	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	289	3%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	289	3%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	222	6%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	222	6%
EDET	B	NOA	Tucumán	197	15%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	201	13%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	412	1%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	202	0%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	303	6%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	470	1%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	196	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	240	8%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	220	0%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	238	0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	246	0%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	238	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	238	0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	305	5%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	512	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	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	151	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	153	-3%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	149	0%
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	119	3%
EJESA	A	NOA	Jujuy	124	0%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	155	-4%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	163	0%
EDESA	A	NOA	Salta	202	1%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	190	1%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	214	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	129	0%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	183	2%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	134	0%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	245	3%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	268	6%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	227	13%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	144	5%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	162	2%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	201	2%
Coop Gualguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	227	6%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	227	6%
EDET	B	NOA	Tucumán	138	19%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	180	7%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	110	-51%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	132	0%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	207	4%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	122	0%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	126	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	161	5%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	145	0%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	216	0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	220	2%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	216	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	216	0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	174	3%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	492	40%

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	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	102	0%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	111	1%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	104	-5%
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	107	-1%
EJESA	A	NOA	Jujuy	148	1%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	88	2%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	122	0%
EDESA	A	NOA	Salta	205	3%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	137	6%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	150	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	114	10%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	114	2%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	157	0%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	173	-1%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	128	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	114	2%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	115	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	123	1%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	113	100%
Coop Gualguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	114	4%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	114	4%
EDET	B	NOA	Tucumán	178	8%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	211	15%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	152	-75%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	143	0%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	122	-1%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	116	7%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	122	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	176	6%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	134	0%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	199	0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	139	2%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	199	0%
EDEMISA	A	CUYO	Mendoza	199	0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	140	3%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	374	41%

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

Tabla 7 – Monómico sin impuestos pequeña demanda de 810.158 kWh

Distribuidora	Clase	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	96	0%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	103	0%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	99	-6%
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	106	-1%
EJESA	A	NOA	Jujuy	140	1%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	87	2%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	114	0%
EDESA	A	NOA	Salta	199	3%
Coop Río Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	127	6%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	144	0%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	105	9%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	108	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	148	0%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	178	2%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	118	0%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	106	2%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	114	0%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	115	1%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	106	1%
Coop Gualeguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	106	4%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	106	4%
EDET	B	NOA	Tucumán	164	6%
COOP Río Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	191	14%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	147	-20%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	131	0%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	115	-2%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	100	0%
SPSE Río Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	122	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	164	5%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	134	0%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	177	0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	129	2%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	177	0%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	177	0%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	127	2%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	357	34%

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	REGION	Provincia	Monómico	Var./promedio %
EDESUR	C	AMBA	Buenos Aires	38	1%
EDENOR	C	AMBA	Buenos Aires	87	4%
SECHEEP Chaco	A	LITORAL	Chaco	40	1%
APE LP	A	COMAHUE	La Pampa	52	3%
EJESA	A	NOA	Jujuy	86	2%
REFSA	A	LITORAL	Formosa	75	1%
EDELAP	B	BUENOS AIRES	Buenos Aires	32	1%
EDESA	A	NOA	Salta	68	0%
Coop Rio Colorado	A	COMAHUE	Río Negro	123	4%
ENER MISIO	B	LITORAL	Misiones	85	2%
NATURGYS SJ	A	CUYO	San Juan	109	-14%
EDEA	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	73	1%
Coop Madryn	C	PATAGONIA	Chubut	75	3%
EPE SF	B	LITORAL	Santa Fe	135	5%
EPEC	A	CENTRO	Córdoba	65	4%
Coop Concordia	B	LITORAL	Entre Ríos	80	5%
EDELAR	A	CUYO	La Rioja	91	14%
EDESE	A	NOA	Sgo del Estero	60	3%
EDEN	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	62	1%
Coop Gualaguaychú	B	LITORAL	Entre Ríos	84	12%
ENERSA	A	LITORAL	Entre Ríos	98	4%
EDET	B	NOA	Tucumán	75	4%
COOP Rio Grande	A	PATAGONIA	Tierra del Fuego	63	11%
Coop Neuquén CALF	C	COMAHUE	Neuquén	49	12%
EDESAL	A	CUYO	San Luis	81	0%
EDES	A	BUENOS AIRES	Buenos Aires	89	5%
EC SAPEM	A	NOA	Catamarca	84	2%
SPSE Rio Gallegos	A	PATAGONIA	Santa Cruz	40	0%
DPEC	A	LITORAL	Corrientes	47	5%
Coop Com Riv	C	PATAGONIA	Chubut	157	0%
EDESTE	A	CUYO	Mendoza	84	0%
EDERSA	A	COMAHUE	Río Negro	107	-5%
Coop Godoy Cruz	A	CUYO	Mendoza	80	-1%
EDEMSA	A	CUYO	Mendoza	57	3%
Coop Bariloche	C	COMAHUE	Río Negro	81	1%
EPEN	A	COMAHUE	Neuquén	129	16%

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