



**Santa Fe**

PROVINCIA

Secretaría de Energía de Santa Fe

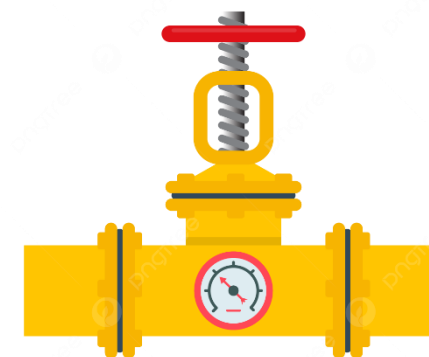
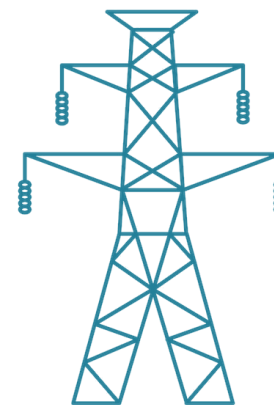
Módulo J

# Comercialización de Electricidad y Gas Natural

Subsecretaría de Energías Renovables y  
Eficiencia Energética

Dirección Provincial de Eficiencia Energética

Formación y Actualización de «Gestores  
Energéticos para la Industria», edición 2024



Ministerio de  
Desarrollo Productivo



# CONTENIDO

## COMERCIALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD

### J.1. INTRODUCCIÓN Y CONTEXTO

Marco normativo. Criterio de definición de capacidad de suministro.

### J.2. CARACTERÍSTICAS GENERALES

Tres categorías principales de usuarios. Tipos de clientes.

### J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

Conceptos incluidos en la facturación. Valor de la energía facturada. Energía activa. Precios de acuerdo a la capacidad de suministro. Cuadro tarifario. Factor de potencia. Cargo por potencia adquirida. Capacidad de suministro. Período de prueba. Niveles de tensión. Ejemplos de facturas. Clientes del Mercado Eléctrico Mayorista (M.E.M.).

### J.4. OTROS PRESTADORES PROVINCIALES

Tipos de suministros. Suministros en baja tensión. Suministros en media tensión. Suministros en alta tensión. Capacidad de suministro. Segmentos y declaración. Cuadro tarifario.

# CONTENIDO

## COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL

### J.5. MERCADO DEL GAS NATURAL

Cadena de abastecimiento físico. Producción e importación (Cambios en la matriz, planes de estímulo, estacionalidad).

### J.6. ACTORES DEL MERCADO DEL GAS NATURAL

Transportistas. Distribuidoras. Otros Actores.

# J.1. INTRODUCCIÓN Y CONTEXTO

# J.1. INTRODUCCIÓN Y CONTEXTO

## J.1.1. Marco normativo

El Régimen Tarifario de la E.P.E., se encuentra sujeto a:

- Atribuciones otorgadas por la Ley Provincial N° 10.014.
- Reglamento General para el Suministro y Comercialización del Servicio Eléctrico, aprobado por Resolución E.P.E. N° 371 del 30/12/1993 y publicado en el Boletín Oficial N° 20107 del 24/01/1994.
- Modificatorias: Resoluciones N° 1123 del 14/07/1994, 1223 del 16/11/1994, 046 del 07/02/1995, todas publicadas en el Boletín Oficial.

## J.1. INTRODUCCIÓN Y CONTEXTO

### J.1.2. Criterio de definición de capacidad de suministro

*ES LA POTENCIA MÁXIMA, EN kW, PROMEDIO  
DURANTE QUINCE (15) MINUTOS  
CONSECUTIVOS EN EL TRANSCURSO DE UN MES.*

## J.2. CARACTERÍSTICAS GENERALES

### J.2.1. Tres categorías principales de usuarios (según su capacidad de suministro)

- *PEQUEÑAS DEMANDAS*: Servicios con capacidad de suministro menores a 20 kW.
- *GRANDES DEMANDAS*: Servicios con capacidad de suministro iguales o superiores a 20 kW.
- *OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES*: Servicios cuya capacidad de suministro es igual o superior a 20 kW y corresponden a los suministros pertenecientes a otros entes prestadores del servicio público de electricidad y se encuentran destinados a esa actividad específica.



## J.2. CARACTERÍSTICAS GENERALES

### J.2.3. Tipos de clientes

#### ➤ *PEQUEÑAS DEMANDAS*

- Servicios con *facturación bimestral*
- Sólo se mide y factura la energía consumida.

## J.2. CARACTERÍSTICAS GENERALES

### J.2.3. Tipos de clientes

#### ➤ *GRANDES DEMANDAS*

- Sólo se mide y factura la energía consumida.
- Servicios con facturación mensual.
- Se *registra* la energía activa y reactiva consumida, y se factura la energía activa consumida.
- Se *registra* el factor de potencia.
- Se aplican bonificaciones y recargos por factor de potencia.
- Se *registra* y factura capacidad de suministro.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.1. Conceptos incluidos en la facturación

La *facturación de GRANDES CLIENTES* consta de tres bloques principales.

- Energía + Cargo por potencia adquirida (CMMESA)
- Capacidad de Suministro (Uso de la red de la distribuidora)
- Tasas e impuestos (Nacionales – Provinciales y Tasas municipales)

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.2. Valor de la energía facturada

- La E.P.E. realiza un *pass – through* con el valor de la energía facturada a los grandes clientes.
- En cada franja horaria, la E.P.E cobra el precio establecido por CAMMESA, más el valor de las pérdidas técnicas en el nivel de tensión correspondiente al suministro del cliente.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.3. Energía activa

*SE MIDE LA **ENERGÍA ACTIVA** CONSUMIDA DURANTE LAS TRES FRANJAS HORARIAS Y SE FACTURA DE ACUERDO AL VALOR DE LA MISMA EN CADA FRANJA.*

- Horario de *PICO*: De 18:00 a 23:00 horas.
- Horario *RESTO*: De 05:00 a 18:00 horas.
- Horario de *VALLE*: De 23:00 a 05:00 horas.

**ENERGIA REACTIVA:** *Se mide el total de energía reactiva consumido en el mes.*

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.4. Precios de acuerdo con la capacidad de suministro

Existe un límite en 300 kW de capacidad de suministro fijado por CAMMESA.

- Para los clientes con potencias inferiores a este límite, la energía se factura con un precio menor, debido a un mayor nivel de subsidio.
- Para los clientes con potencias iguales o superiores a este límite, la energía se factura con un precio con menores subsidios.
- Para establecer el límite, se toma la mayor demanda ya sea registrada o contratada, en cualquiera de las dos franjas horarias.

# J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

## J.3.5. Cuadro tarifario

<b>Tarifa 2 - GRANDES DEMANDAS</b>		<b>Cargo comercial (\$-mes)</b>	<b>Cargo cap. Pico (\$/kW-mes)</b>	<b>Cargo cap. F. de Pico (\$/kW-mes)</b>	<b>Cargo por pot. adq. (\$/kW-mes)</b>	<b>Cargo energía hs. Pico (\$/kWh)</b>	<b>Cargo energía hs. Resto (\$/kWh)</b>	<b>Cargo energía hs. Valle (\$/kWh)</b>
<b>2 B1</b>	Baja Tensión - Demandas menores a 300 kW	35.355,58	11.652,949	5.196,045	3.209,513	56,70358	54,79493	53,69955
<b>2 B2</b>	Baja Tensión - Demandas mayores o iguales a 300 kW	35.355,58	11.652,949	5.196,045	3.209,513	56,70358	54,79493	53,69955
<b>2M11</b>	Media Tensión 13,2 kV - Demandas menores a 300 kW	158.277,23	8.152,177	3.312,741	3.029,803	53,88851	52,07462	51,03362
<b>2M12</b>	Media Tensión 13,2 kV - Demandas mayores o iguales a 300 kW	158.277,23	8.152,177	3.312,741	3.029,803	53,88851	52,07462	51,03362
<b>2M31</b>	Media Tensión 33 kV - Demandas menores a 300 kW	158.277,23	7.989,353	3.062,477	3.029,803	53,88851	52,07462	51,03362
<b>2M32</b>	Media Tensión 33 kV o Capacidad Contratada mayor o igual a 1000 kW - Demandas mayores o iguales a 300 kW	158.277,23	7.989,353	3.062,477	3.029,803	53,88851	52,07462	51,03362
<b>2AM1</b>	Bornes de ET AT/MT - Demandas menores a 300 kW	158.277,23	4.773,548	2.616,821	2.980,101	53,10431	51,31681	50,29096
<b>2AM2</b>	Bornes de ET AT/MT - Demandas mayores o iguales a 300 kW	158.277,23	4.773,548	2.616,821	2.980,101	53,10431	51,31681	50,29096
<b>2 A1</b>	Alta Tensión 132 kV - Demandas menores a 300 kW	174.402,40	1.168,667	778,304	2.892,212	51,67667	49,93723	48,93895
<b>2 A2</b>	Alta Tensión 132 kV - Demandas mayores o iguales a 300 kW	174.402,40	1.168,667	778,304	2.892,212	51,67667	49,93723	48,93895

# J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

## J.3.5. Cuadro tarifario

<b>EPE</b> Energía de Santa Fe		<b>EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGIA DE SANTA FE</b>						
<p><b>Área de aplicación:</b> Todo el territorio de la Provincia de Santa Fe Consumos registrados desde el 01 de JUNIO de 2024</p> <p><b>CUADRO TARIFARIO COMPLETO MENSUAL - FACTURACION MENSUAL</b> <b>Demanda Máxima: Mayor de 20 kW</b></p> <p><b>TARIFA 2 - GRANDES DEMANDAS</b></p>								
<b>P - GRANDES DEMANDAS Parques Industriales</b>		Cargo comercial (\$-mes)	Cargo cap. Pico (\$/kW-mes)	Cargo cap. F. de Pico (\$/kW-mes)	Cargo por pot. adq. (\$/kW-mes)	Cargo energia hs. Pico (\$/kWh)	Cargo energia hs. Resto (\$/kWh)	Cargo energia hs. Valle (\$/kWh)
<b>P B1</b>	Baja Tensión - Demandas menores a 300 kW	31.112,74	10.254,909	4.572,544	3.209,513	56,70358	54,79493	53,69955
<b>P B2</b>	Baja Tensión - Demandas mayores o iguales a 300 kW	31.112,74	10.254,909	4.572,544	3.209,513	56,70358	54,79493	53,69955
<b>PM11</b>	Media Tensión 13,2 kV - Demandas menores a 300 kW	139.289,20	7.174,433	2.914,782	3.029,803	53,88851	52,07462	51,03362
<b>PM12</b>	Media Tensión 13,2 kV - Demandas mayores o iguales a 300 kW	139.289,20	7.174,433	2.914,782	3.029,803	53,88851	52,07462	51,03362
<b>PM31</b>	Media Tensión 33 kV - Demandas menores a 300 kW	139.289,20	7.030,372	2.695,273	3.029,803	53,88851	52,07462	51,03362
<b>PM32</b>	Media Tensión 33 kV o Capacidad Contratada 1000 kW o más - Demandas mayores o iguales a 300 kW	139.289,20	7.030,372	2.695,273	3.029,803	53,88851	52,07462	51,03362
<b>PAM1</b>	Bornes de ET AT/MT - Demandas menores a 300 kW	139.289,20	4.200,548	2.303,001	2.980,101	53,10431	51,31681	50,29096
<b>PAM2</b>	Bornes de ET AT/MT - Demandas mayores o iguales a 300 kW	139.289,20	4.200,548	2.303,001	2.980,101	53,10431	51,31681	50,29096
<b>P A1</b>	Alta Tensión 132 kV - Demandas menores a 300 kW	153.474,19	1.028,494	684,927	2.892,212	51,67667	49,93723	48,93895
<b>P A2</b>	Alta Tensión 132 kV - Demandas mayores o iguales a 300 kW	153.474,19	1.028,494	684,927	2.892,212	51,67667	49,93723	48,93895



## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.5. Cuadro tarifario

VALOR CUOTA PARTE ALUMBRADO PÚBLICO (MENSUAL)		IMPUESTOS: Los porcentajes que se enumeran a continuación se aplicarán sobre el importe básico.
(Bandas de consumo bimestrales)		
kWh/BIM.	\$/MES	
0 - 120	170,85220	- Nacionales: Ley N° 20361 (IVA): Monotributo 27,00%. Cons. Final 21,00%. Resp. Inscripto 27,00%
121 - 240	423,53059	- Provinciales: Ley N° 12.692 Energías Renovables 47,07 \$/mes
241 - 300	1.730,39303	Ley N° 6.604 - FER - Decreto N° 2.258 Fondo de Electrificación Rural 1,50 %
301 - 450	2.827,84189	- Municipales: Ley N° 7797 6,00 % (Excepto Ofic., Alum. Públ., Distr. Rurales y Tracción)
451 - 599	4.239,34610	Ord. 1592/62 y 1618/62 para la Ciudad de Rosario 0,60 % y 1,80 % respect.
600 - 999	5.739,92131	
1000 - 1400	7.101,58456	
1401 - 2800	8.536,72833	
2801 - 5000	17.595,46665	
5001 - o más	25.136,38113	

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.6. Factor de potencia

*La EPE exige un factor de potencia de  $\cos(\varphi) = 0,95$ . Por cuestiones de simplicidad de lectura y cálculo, se calcula:*

$$\tan(\varphi) = \text{Energía Reactiva} / \text{Total Energía activa}$$

Se exigen valores menores a 0.328.

- Para valores menores a 0.328 se bonifica hasta un límite de 3,75 % –  $\tan(\varphi) = 0.000$ , sobre el importe total de energía activa consumida.
- Para valores superiores a 0.328 se aplica un recargo de 1.00 % por cada centésimo (0.01) o fracción superior a cinco milésimos (0.005) sobre el mismo importe.
- Para valores superiores a 1.333, equivalente a  $\cos(\varphi) = 0.60$ , se puede suspender el servicio.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.7. Cargo por potencia adquirida

*EN HORARIO DE PICO, SE APLICA UN CARGO  
POR POTENCIA ADQUIRIDA*

- Para su cálculo, se toma la potencia registrada en el horario de pico multiplicada por el precio unitario fijado para tal cargo.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.8. Capacidad de suministro

Los *grandes clientes deben contratar en forma anual su capacidad de suministro*, la cual puede ser:

- *UNICA*, a lo largo de todo el contrato.
- *ESTACIONAL*, con cuatro (4) meses de alta demanda y ocho (8) de baja demanda.

*En todos los casos, la capacidad de suministro se contrata para dos franjas horarias:*

- *PICO*: Horario de 18:00 a 23:00 horas.
- *FUERA DE PICO*: Horario de 23:00 a 18:00 horas.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.8. Capacidad de suministro

#### *FLEXIBILIZACIÓN Y TOLERANCIAS*

- El usuario no puede utilizar, ni la E.P.E. está obligada a suministrar potencias superiores a la capacidad de suministro convenida, en cada franja horaria, si esto pone en peligro las instalaciones de la E.P.E.
- Hay establecidas tolerancias.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.8. Capacidad de suministro

#### *CONTRATACIÓN ÚNICA*

- Se admite una tolerancia del 10% durante el período de contratación.
- Si se supera la capacidad de suministro contratada, la E.P.E. factura los valores registrados.
- Dentro del margen de tolerancia, el cliente no necesita recontractar su capacidad de suministro.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.8. Capacidad de suministro

#### *CONTRATACIÓN ÚNICA / RECONTRATACIÓN POR EXCESO AL MARGEN DE TOLERANCIA*

- Superado el margen de tolerancia, el cliente debe recontractar su capacidad de suministro.
- La nueva capacidad de suministro contratada, debe ser superior a la original.
- En caso de no recontractar, se le asigna el valor registrado, como capacidad de suministro *de oficio*.
- Puede re contractar una sola vez dentro de cada contrato.
- Ante nuevos excesos, se le fija el valor registrado, como demanda convenida, hasta el fin del contrato.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.8. Capacidad de suministro

#### *CONTRATACIÓN ESTACIONAL / REQUISITOS*

- Para consumos de carácter estacional, el cliente la puede solicitar.
- El horario de referencia para analizar los pedidos, es el de PICO.
- Se establece un período de alta demanda de cuatro meses.
- Se establece un período de baja demanda de ocho meses.
- El cliente puede contratar hasta dos (02) capacidades de suministro por año, en cada franja horaria.



## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.8. Capacidad de suministro

#### *CONTRATACIÓN ESTACIONAL / VALORES ADMITIDOS*

- El cociente entre el PROMEDIO de las demandas del período de alta demanda sobre el PROMEDIO de las demandas del período de baja demanda es superior a 1.70.
- La demanda del período de baja demanda debe ser mayor o igual al 40 % de la correspondiente al período de alta demanda.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.8. Capacidad de suministro

#### *CONTRATACIÓN ESTACIONAL / TOLERANCIAS*

- Cada vez que se superen los valores contratados en cualquiera de las dos franjas horarias, se facturarán los valores registrados.
- En el período de *ALTA DEMANDA* se fija una tolerancia del 5% por única vez; si se supera, se fija el valor registrado como demanda convenida hasta el fin al del período.
- En el período de *BAJA DEMANDA* se pueden superar los valores convenidos para ese período, mientras no se superen aquellos del período de *ALTA DEMANDA*.
- Superado este valor DOS VECES, se aplica igual criterio que para el período de *ALTA DEMANDA*.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.9. Período de prueba

*LOS CLIENTES PUEDEN SOLICITAR LA APLICACIÓN DE UN PERIODO DE PRUEBA PARA AJUSTAR SU CAPACIDAD DE SUMINISTRO A VALORES REALES*

- El período de prueba se otorga en los siguientes casos:
  - A partir del momento de la conexión de un nuevo suministro.
  - Cuando el cliente haya efectuado modificaciones en su capacidad de suministro por cuestiones técnicas u operativas.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.9. Período de prueba

#### *DURACIÓN*

- La duración del período de prueba queda a consideración de la E.P.E.
- La duración máxima no puede exceder los tres (3) meses.
- En caso de acuerdo entre las partes, se puede extender.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.9. Período de prueba

#### *FACTURACIÓN DE CARGOS POR CAPACIDAD DE SUMINISTRO*

- En cada franja horaria, la E.P.E. facturará como capacidad de suministro a la mayor potencia registrada durante el mes.
- El valor facturado nunca podrá ser inferior a 20 kW.
- Si el período de prueba se encuentra dentro de un período normal de contratación, las capacidades de suministros facturadas en cada franja horaria, NO podrán ser menores a las contratadas para tal período.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.10. Niveles de tensión

*POR RAZONES TÉCNICAS, EL SUMINISTRO SE OTORGA EN DISTINTOS NIVELES DE TENSIÓN*

- BAJA TENSION (380 V)
- MEDIA TENSION (13.2 kV)
- MEDIA TENSION (33 kV)
- ALTA TENSION (132 kV)
- ALTA TENSION (220 kV)

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.10. Niveles de tensión

#### *SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN*

- SERVICIOS CON CAPACIDAD DE SUMINISTRO ENTRE 20 Y 300 kW.
- TARIFAS APLICADAS:
  - 2B1: Para potencias facturadas menores a 300 kW.
  - 2B2: Para potencias facturadas iguales o mayores a 300 kW.
  - El precio de las capacidades de suministro es el mismo.
  - Varía el precio de la energía, de acuerdo a los precios mayoristas de CAMMESA.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.10. Niveles de tensión

#### *SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN*

- SERVICIOS CON CAPACIDAD DE SUMINISTRO SUPERIOR A 300 kW.
- EL NIVEL DE TENSION DEPENDE DE DISPONIBILIDAD GEOGRAFICA O CAPACIDAD DE SUMINISTRO.
- 13.2 kV POTENCIAS Y TARIFAS APLICADAS:
  - 2M11: Para potencias facturadas menores a 300 kW.
  - 2M12: Para potencias facturadas iguales o mayores a 300 kW y menores a 1000 kW.
- El precio de las capacidades de suministro es el mismo.
  - Varía el precio de la energía, de acuerdo a los precios mayoristas de CAMMESA.



## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.10. Niveles de tensión

#### *SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN*

- 13.2 kV POTENCIAS Y TARIFAS APLICADAS:
  - 2M32: Para potencias facturadas iguales o mayores a 1000 kW.
- El precio de las capacidades de suministro es el mismo que en el nivel de 33 kV.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.10. Niveles de tensión

#### *SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN*

- 33 kV POTENCIAS Y TARIFAS APLICADAS:
  - 2M31: Para potencias facturadas menores a 300 kW.
  - 2M32: Para potencias facturadas iguales o mayores a 300 kW.
- El precio de las capacidades de suministro es el mismo.
  - Varía el precio de la energía, de acuerdo a los precios mayoristas de CAMMESA.

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.10. Niveles de tensión

#### *SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN*


- De acuerdo a la regulación nacional, la E.P.E. puede otorgar suministros hasta 220 kV.
- La mayoría de los suministros en Alta Tensión corresponden al nivel de 132 kV.
- Recientemente, la E.P.E. ha habilitado el primer suministro en 220 kV.

# J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

## J.3.11. Ejemplos de facturas

CLIENTE EN B.T.

CAP. DE SUMINISTRO < 300 kW


GRANDES CLIENTES																																																																																																																					
 <p><b>EPE</b> Energía de Santa Fe</p>		<p>EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGÍA DE SANTA FE Francisco Miguens 260 - Piso 5 - Torre 2 - (3000) Santa Fe I.V.A. RESPONSABLE INSCRIPTO - C.U.I.T. N° 30-54578816-7</p>			<p>Liq. Serv. Pub. N°: 00012-06049840 NRO. INTERNO: 0006-01119598 FECHA VTO.: 22/08/2023 SEDE FACT.: ROSARIO DIRECCION : BV. ORONO 1260</p>																																																																																																																
				<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">A</div>		<p>Inicio de Actividades: 18/12/1986 Ingresos Brutos: C. M. N° 521-744147-1 Jub. y Pens. Prov. Santa Fe Ley N° 6515</p>																																																																																																															
Cod N°:17																																																																																																																					
<p>Domicilio Suministro: Localidad Categoría C.U.I.T. Propietario Fecha de Emisión: Mes Facturado: JULIO / 2023</p>		<table border="1"> <thead> <tr> <th>GER</th> <th>SIST.</th> <th>LOC.</th> <th>PLAN</th> <th>UTA</th> <th>FOLIO</th> <th>EQ.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>R</td> <td>400</td> <td>039</td> <td>98</td> <td>8020</td> <td>6401</td> <td>00</td> </tr> </tbody> </table> <p>TARIFA: 2 B1 RAJA TENSION - DEMANDAS MENORES A 300 kW</p> <p>Período de Consumo desde 01/07/23 hasta 31/07/23</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Capacidad Sum. Contratada</th> <th>Capacidad Sum. Registrada</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>P.: 20 kW F.P.: 55 kW</td> <td>P.: 31 kW F.P.: 88 kW</td> </tr> </tbody> </table>					GER	SIST.	LOC.	PLAN	UTA	FOLIO	EQ.	R	400	039	98	8020	6401	00	Capacidad Sum. Contratada	Capacidad Sum. Registrada	P.: 20 kW F.P.: 55 kW	P.: 31 kW F.P.: 88 kW																																																																																													
GER	SIST.	LOC.	PLAN	UTA	FOLIO	EQ.																																																																																																															
R	400	039	98	8020	6401	00																																																																																																															
Capacidad Sum. Contratada	Capacidad Sum. Registrada																																																																																																																				
P.: 20 kW F.P.: 55 kW	P.: 31 kW F.P.: 88 kW																																																																																																																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="7">RESUMEN DE FACTURACION</th> </tr> <tr> <th></th> <th>NRO. MEDIDOR</th> <th>ESTADO ANTERIOR</th> <th>ESTADO ACTUAL</th> <th>Fact/Mult</th> <th>CONSUMO</th> <th>IMPORTE PARCIAL</th> <th>IMPORTE</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cargo Comercial</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>10471,71</td> </tr> <tr> <td>Cargo por Capacidad de suministro</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>242.423,46</td> </tr> <tr> <td>Horario Pico 8/kW 3451,40000</td> <td>897846</td> <td>126,3230</td> <td>126,8480</td> <td>60</td> <td>31</td> <td>106993,40</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Horario Fuera de Pico 8/kW1538,97800</td> <td>897846</td> <td>164,0020</td> <td>165,4710</td> <td>60</td> <td>88</td> <td>135430,06</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Cargo por Potencia Adquirida</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>3014,87</td> </tr> <tr> <td>Horario Pico 8/kW 97,25400</td> <td>897846</td> <td>126,3230</td> <td>126,8480</td> <td>60</td> <td>31</td> <td>3014,87</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Energía Eléctrica Activa Consumida</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>364500,12</td> </tr> <tr> <td>Horario Pico 8/kWh 16,42174</td> <td>897846</td> <td>6845,20</td> <td>6859,20</td> <td>60</td> <td>840</td> <td>13794,26</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Horario Resto 8/kWh 16,36154</td> <td>897846</td> <td>16184,00</td> <td>16364,20</td> <td>60</td> <td>10812</td> <td>176900,97</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Horario Valle 8/kWh 16,30134</td> <td>897846</td> <td>12071,40</td> <td>12249,10</td> <td>60</td> <td>10662</td> <td>173804,89</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Energía Reactiva Consumida</td> <td>897846</td> <td>8638,60</td> <td>8698,10</td> <td>60</td> <td>3570</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Recargo / Bonificación Factor de Potencia (Sobre el Importe Total de Energía Activa)</td> <td colspan="5">Tangente F1 (E.R./E.A.): 0,160 BONIFICACION: 3,0000%</td> <td></td> <td>- 10935,00</td> </tr> </tbody> </table>							RESUMEN DE FACTURACION								NRO. MEDIDOR	ESTADO ANTERIOR	ESTADO ACTUAL	Fact/Mult	CONSUMO	IMPORTE PARCIAL	IMPORTE	Cargo Comercial							10471,71	Cargo por Capacidad de suministro							242.423,46	Horario Pico 8/kW 3451,40000	897846	126,3230	126,8480	60	31	106993,40		Horario Fuera de Pico 8/kW1538,97800	897846	164,0020	165,4710	60	88	135430,06		Cargo por Potencia Adquirida							3014,87	Horario Pico 8/kW 97,25400	897846	126,3230	126,8480	60	31	3014,87		Energía Eléctrica Activa Consumida							364500,12	Horario Pico 8/kWh 16,42174	897846	6845,20	6859,20	60	840	13794,26		Horario Resto 8/kWh 16,36154	897846	16184,00	16364,20	60	10812	176900,97		Horario Valle 8/kWh 16,30134	897846	12071,40	12249,10	60	10662	173804,89		Energía Reactiva Consumida	897846	8638,60	8698,10	60	3570			Recargo / Bonificación Factor de Potencia (Sobre el Importe Total de Energía Activa)	Tangente F1 (E.R./E.A.): 0,160 BONIFICACION: 3,0000%						- 10935,00
RESUMEN DE FACTURACION																																																																																																																					
	NRO. MEDIDOR	ESTADO ANTERIOR	ESTADO ACTUAL	Fact/Mult	CONSUMO	IMPORTE PARCIAL	IMPORTE																																																																																																														
Cargo Comercial							10471,71																																																																																																														
Cargo por Capacidad de suministro							242.423,46																																																																																																														
Horario Pico 8/kW 3451,40000	897846	126,3230	126,8480	60	31	106993,40																																																																																																															
Horario Fuera de Pico 8/kW1538,97800	897846	164,0020	165,4710	60	88	135430,06																																																																																																															
Cargo por Potencia Adquirida							3014,87																																																																																																														
Horario Pico 8/kW 97,25400	897846	126,3230	126,8480	60	31	3014,87																																																																																																															
Energía Eléctrica Activa Consumida							364500,12																																																																																																														
Horario Pico 8/kWh 16,42174	897846	6845,20	6859,20	60	840	13794,26																																																																																																															
Horario Resto 8/kWh 16,36154	897846	16184,00	16364,20	60	10812	176900,97																																																																																																															
Horario Valle 8/kWh 16,30134	897846	12071,40	12249,10	60	10662	173804,89																																																																																																															
Energía Reactiva Consumida	897846	8638,60	8698,10	60	3570																																																																																																																
Recargo / Bonificación Factor de Potencia (Sobre el Importe Total de Energía Activa)	Tangente F1 (E.R./E.A.): 0,160 BONIFICACION: 3,0000%						- 10935,00																																																																																																														
<p><b>INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA</b></p> <p>Horas Facturadas: 720 Precio Promedio kWh: 27,314 Vencimiento Proxima Factura: 21/10/23 Fecha Desconexión por Falta de Pago: 29/08/23 Contrato EB N° 7 vigente hasta el 31/05/24</p>			<p><b>DETALLE DE FACTURACION</b></p> <p>IMPORTE BASICO Impuestos y Tasas Ley Nro. 23681 (s/Básico) 0,00% Ley Nro. 7797 (s/Básico) 6,00% Cuota Alumbr.Pco.(CAP) I.V.A. (s/Básico + CAP) 27,00% RG AFIP Nr. 3337 (s/Bas. + CAP) 3,00% Ord. Mun.1 (s/Básico) Ord. Mun.2 (s/Básico) Ley N° 12692 Energías Renovables Ley N° 6604-FER (s/Básico) 1,50%</p>			<p>IMP.PARCIAL</p>	<p>SUBTOTAL</p>																																																																																																														
						609475,16	219118,29																																																																																																														

# J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

## J.3.11. Ejemplos de facturas

CLIENTE EN M.T.

CAP. DE SUMINISTRO > 300 kW


GRANDES CLIENTES																				
 <b>EPE</b> Energía de Santa Fe		EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGÍA DE SANTA FE Francisco Miguens 260 - Piso 5 - Torre 2 - (3000) Santa Fe I.V.A. RESPONSABLE INSCRIPTO - C.U.I.T. N° 30-54578816-7			Liq. Serv. Pub. N°: 00012-06158463 NRO. INTERNO: 0006-01123270 FECHA VTO.: 20/10/2023 SEDE FACT.: ROSARIO DIRECCION.: BV. OROMO 1260															
			<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">A</div> Cod N°:17		Inicio de Actividades: 18/12/1986 Ingresos Brutos: C. M. N° 921-744147-1 Jub. y Pens. Prov. Santa Fe Ley N° 6915															
Domicilio Suministro: Localidad: Categoría: C.U.I.T.: Propietario: Fecha de Emisión: Mes Facturado: SEPTIEMBRE / 2023		<table border="1"> <thead> <tr> <th>GER</th> <th>SIST</th> <th>LOC</th> <th>PLAN</th> <th>RUTA</th> <th>FOLIO</th> <th>EQ.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>R</td> <td>300</td> <td>044</td> <td>99</td> <td>8020</td> <td>8277</td> <td>00</td> </tr> </tbody> </table> TARIFA: 2M12 MEDIA TENSION 13,2 kV - DEMANDAS MAYORES O IGUALES A 3 Período de Consumo desde 01/09/23 hasta 30/09/23 Capacidad Sum. Contratada      Capacidad Sum. Registrada P.: 600 kW      F.P.: 600 kW      P.: 1445 kW      F.P.: 1344 kW					GER	SIST	LOC	PLAN	RUTA	FOLIO	EQ.	R	300	044	99	8020	8277	00
GER	SIST	LOC	PLAN	RUTA	FOLIO	EQ.														
R	300	044	99	8020	8277	00														
RESUMEN DE FACTURACION																				
	NRO. MEDIDOR	ESTADO ANTERIOR	ESTADO ACTUAL	Fact/Med	CONSUMO	IMPORTE PARCIAL	IMPORTE													
<b>Cargo Comercial</b>							46878,96													
<b>Cargo por Capacidad de suministro</b>							4807.700,73													
Horario Pico	713171	0,0000	0,0000	8400	1445	3489000,19														
Horario Fuera de Pico	713171	0,0000	0,0000	8400	1344	1318700,34														
<b>Cargo por Potencia Adquirida</b>							132664,01													
Horario Pico	713171	0,0000	0,0000	8400	1445	132664,01														
<b>Energía Eléctrica Activa Consumida</b>							11156335,42													
Horario Pico	713171	0,00	0,00	8400	86275	2262184,85														
Horario Resto	713171	0,00	0,00	8400	228907	6000286,34														
Horario Valle	713171	0,00	0,00	8400	110435	2894064,03														
<b>Energía Reactiva Consumida</b>	713171	0,00	0,00	8400	425617	164701														
Recargo / Bonificación Factor de Potencia	Tangente F1 (E.R./E.A.): 0,387						669392,13													
(Sobre el Importe Total de Energía Activa)	RECARGO: 6,0000%																			
INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA			DETALLE DE FACTURACION		IMP.PARCIAL	SUBTOTAL														
Horas Facturadas: 720			IMPORTE BASICO			16813171,25														
Precio Promedio kWh: 39,503			Impuestos y Tasas			6315705,36														
Vencimiento Proxima Factura: 22/11/23			Ley Nro. 23681 (s/Básico) 0,00%		0,00															
Fecha Desconexion por Falta de Pago: 27/10/23			Ley Nro. 7797 (s/Básico) 6,00%		1009790,28															
Contrato EA N° 15 vigente hasta el 30/06/24			Cuota Alumb.Pco.(CAP)		8267,22															
			I.V.A. (s/Básico + CAP) 27,00%		4541788,39															
			RG AFIP Nro. 3337 (s/Bas. + CAP) 3,00%		504643,15															
			Ord. Mun.1 (s/Básico)		0,00															
			Ord. Mun.2 (s/Básico)		0,00															
			Ley N° 12692 Energias Renovables		18,75															
			Ley N° 6604-FER (s/Básico) 1,50%		252197,57															

# J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

## J.3.11. Ejemplos de facturas

CLIENTE EN M. T.

CAP. DE SUMINISTRO > 1000 kW

GRANDES CLIENTES																																	
 EPE Energía de Santa Fe		EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGÍA DE SANTA FE Francisco Miguens 260 - Piso 5 - Torre 2 - (3000) Santa Fe I.V.A. RESPONSABLE INSCRIPTO - C.U.I.T. Nº 30-54578816-7			Liq. Serv. Pub. N°: 00012-06261548 NRO. INTERNO: 0006-01126960 FECHA VTO.: 21/12/2023 SEDE FACT.: ROSARIO DIRECCION.: BV. ORONO 1260																												
		<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">A</div> Cod N°:17			Inicio de Actividades: 18/12/1986 Ingresos Brutos: C. M. Nº 921-744147-1 Jub. y Pens. Prov. Santa Fe Ley Nº 6915																												
Domicilio Suministro: Localidad: Categoría: C.U.I.T.: Propietario: Fecha de Emisión: Mes Facturado: <b>NOVIEMBRE / 2023</b>		<table border="1"> <thead> <tr> <th>GER</th> <th>SIST</th> <th>LOC</th> <th>PLAN</th> <th>RTA</th> <th>FOLIO</th> <th>EQ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>R</td> <td>300</td> <td>044</td> <td>99</td> <td>8020</td> <td>8277</td> <td>00</td> </tr> </tbody> </table>		GER	SIST	LOC	PLAN	RTA	FOLIO	EQ	R	300	044	99	8020	8277	00	<table border="1"> <thead> <tr> <th>GER</th> <th>SIST</th> <th>LOC</th> <th>PLAN</th> <th>RTA</th> <th>FOLIO</th> <th>EQ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>R</td> <td>300</td> <td>044</td> <td>99</td> <td>8020</td> <td>8277</td> <td>00</td> </tr> </tbody> </table>		GER	SIST	LOC	PLAN	RTA	FOLIO	EQ	R	300	044	99	8020	8277	00
GER	SIST	LOC	PLAN	RTA	FOLIO	EQ																											
R	300	044	99	8020	8277	00																											
GER	SIST	LOC	PLAN	RTA	FOLIO	EQ																											
R	300	044	99	8020	8277	00																											
		TARIFA: 2M32 MEDIDA TENSIÓN 33 kV O CAPACIDAD CONTRATADA MAYOR O IGUAL 1000 kW - DEMANDAS MAYORES O IGUALES A 300 kW		Período de Consumo desde 01/11/23 hasta 30/11/23																													
		Capacidad Sum. Contratada		Capacidad Sum. Registrada																													
		P.: 1445 kW F.P.: 1608 kW		P.: 302 kW F.P.: 341 kW																													
RESUMEN DE FACTURACION		NRO. MEDIDOR	ESTADO ANTERIOR	ESTADO ACTUAL	Fact/Mult	CONSUMO	IMPORTE PARCIAL	IMPORTE																									
Cargo Comercial \$46878,96000								46878,96																									
Cargo por Capacidad de suministro								4877,833,24																									
Horario Pico \$/kW 2366,30700		713171	0,0000	0,0000	8400	1445	3419313,62																										
Horario Fuera de Pico \$/kW 907,05200		713171	0,0000	0,0000	8400	1608	1438539,62																										
Cargo por Potencia Adquirida								27726,32																									
Horario Pico \$/kW 91,80900		713171	0,0000	0,0000	8400	302	27726,32																										
Energía Eléctrica Activa Consumida								2379379,82																									
Horario Pico \$/kWh 23,85146		713171	0,00	0,00	8400	23484	560127,69																										
Horario Resto \$/kWh 23,84473		713171	0,00	0,00	8400	61206	1439440,34																										
Horario Valle \$/kWh 23,83800		713171	0,00	0,00	8400	23484	559811,39																										
Energía Reactiva Consumida		713171	0,00	0,00	8400	108174																											
Recargo / Bonificación Factor de Potencia (Sobre el Importe Total de Energía Activa)		Tangente F1 (E.R./E.A.): 0,000		BONIFICACION: 3,7500%		19		- 96726,74																									
INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA		DETALLE DE FACTURACIÓN				IMP.PARCIAL	SUBTOTAL																										
Horas Facturadas: 720		IMPORTE BASICO					7435111,60																										
Precio Promedio kWh: 68,733		Impuestos y Tasas					2798932,98																										
Vencimiento Proxima Factura: 18/01/24		Ley Nro. 23681 (s/Básico) 0,00%				0,00																											
Fecha Desconexion por Falta de Pago: 28/12/23		Ley Nro. 7797 (s/Básico) 6,00%				446106,70																											
Contrato EA N° 5 vigente hasta el 30/06/24		Cuota Alumbr.Pco.(CAP)				8267,22																											
		I.V.A. (s/Básico + CAP) 27,00%				2009712,28																											
		RG AFIP Nr. 3337 (s/Bas. + CAP) 3,00%				223301,36																											
		Ord. Mun.1 (s/Básico)				0,00																											
		Ord. Mun.2 (s/Básico)				0,00																											
		Ley N° 12692 Energías Renovables				18,75																											
		Ley N° 6604-FER (s/Básico) 1,60%				111526,67																											

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS


### J.3.12. Clientes del Mercado Eléctrico Mayorista (M.E.M.)

- En el territorio provincial, existen suministros que no son clientes plenos de la E.P.E.
- Estos suministros adquieren la energía en el M.E.M.
- A ESTOS SUMINISTROS, LA E.P.E. LES FACTURA EL PEAJE POR USO DE SU RED.



## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.12. Clientes del Mercado Eléctrico Mayorista (M.E.M.)

 Energía de Santa Fe		<b>EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGIA DE SANTA FE</b> <b>Área de aplicación:</b> Todo el territorio de la Provincia de Santa Fe <b>Consumos registrados desde el 01 de JUNIO de 2024</b> <b>CUADRO TARIFARIO COMPLETO MENSUAL - FACTURACION MENSUAL</b> <b>Demanda Máxima: Mayor de 20 kW</b>						
<b>TARIFA 6 - GRANDES DEMANDAS - TARIFA DE PEAJE POR SERVICIO DE DISTRIBUCION</b>								
<b>TARIFA 6 - GRANDES DEMANDAS - TARIFA DE PEAJE POR SERVICIO DE DISTRIBUCION (excepto Cooperativas Eléctricas)</b>		Cargo comercial (\$-mes)	Cargo cap. Pico (\$/kW-mes)	Cargo cap. F. de Pico (\$/kW-mes)	Cargo por pot. adq. (\$/kW-mes)	Cargo energia hs. Pico (\$/kWh)	Cargo energia hs. Resto (\$/kWh)	Cargo energia hs. Valle (\$/kWh)
<b>6 B1</b>	Baja Tensión - Demandas menores a 300 kW	35.355,58	11.652,949	5.196,045	401,540	6,43445	6,21786	6,09357
<b>6 B2</b>	Baja Tensión - Demandas mayores o iguales a 300 kW	35.355,58	11.652,949	5.196,045	401,540	6,43445	6,21786	6,09357
<b>6M11</b>	Media Tensión 13,2 kV - Demandas menores a 300 kW	158.277,23	8.152,177	3.312,741	221,830	3,61938	3,49755	3,42763
<b>6M12</b>	Media Tensión 13,2 kV - Demandas mayores o iguales a 300 kW	158.277,23	8.152,177	3.312,741	221,830	3,61938	3,49755	3,42763
<b>6M31</b>	Media Tensión 33 kV - Demandas menores a 300 kW	158.277,23	7.989,353	3.062,477	221,830	3,61938	3,49755	3,42763
<b>6M32</b>	Media Tensión 33 kV o Capacidad Contratada mayor o igual a 1000 kW - Demandas mayores o iguales a 300 kW	158.277,23	7.989,353	3.062,477	221,830	3,61938	3,49755	3,42763
<b>6AM1</b>	Bornes de ET AT/MT - Demandas menores a 300 kW	158.277,23	4.773,548	2.616,821	172,129	2,83518	2,73975	2,68498
<b>6AM2</b>	Bornes de ET AT/MT - Demandas mayores o iguales a 300 kW	158.277,23	4.773,548	2.616,821	172,129	2,83518	2,73975	2,68498
<b>6 A1</b>	Alta Tensión 132 kV - Demandas menores a 300 kW	174.402,40	1.168,667	778,304	84,239	1,40754	1,36016	1,33297
<b>6 A2</b>	Alta Tensión 132 kV - Demandas mayores o iguales a 300 kW	174.402,40	1.168,667	778,304	84,239	1,40754	1,36016	1,33297




# J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

## J.3.12. Clientes del Mercado Eléctrico Mayorista (M.E.M.)

		<b>EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGIA DE SANTA FE</b>						
<p style="text-align: center;"><u>Área de aplicación:</u> Todo el territorio de la Provincia de Santa Fe Consumos registrados desde el 01 de JUNIO de 2024</p>		<p style="text-align: center;"><b>CUADRO TARIFARIO COMPLETO MENSUAL - FACTURACION MENSUAL</b> Demanda Máxima: Mayor de 20 kW</p>						
<b>TARIFA 6 - GRANDES DEMANDAS - TARIFA DE PEAJE POR SERVICIO DE DISTRIBUCION</b>								
<b>TARIFA 6 - GRANDES DEMANDAS - TARIFA DE PEAJE POR SERVICIO DE DISTRIBUCION - PARQUES INDUSTRIALES</b>		<b>Cargo comercial</b> (\$-mes)	<b>Cargo cap. Pico</b> (\$/kW-mes)	<b>Cargo cap. F. de Pico</b> (\$/kW-mes)	<b>Cargo por pot. adq.</b> (\$/kW-mes)	<b>Cargo energía hs. Pico</b> (\$/kWh)	<b>Cargo energía hs. Resto</b> (\$/kWh)	<b>Cargo energía hs. Valle</b> (\$/kWh)
P5B1	Baja Tensión - Demandas menores a 300 kW	31.112,74	10.254,909	4.572,544	401,540	6,43445	6,21786	6,09357
P6B2	Baja Tensión - Demandas mayores o iguales a 300 kW	31.112,74	10.254,909	4.572,544	401,540	6,43445	6,21786	6,09357
P611	Media Tensión 13,2 kV - Demandas menores a 300 kW	139.289,20	7.174,433	2.914,782	221,830	3,61938	3,49755	3,42763
P612	Media Tensión 13,2 kV - Demandas mayores o iguales a 300 kW	139.289,20	7.174,433	2.914,782	221,830	3,61938	3,49755	3,42763
P631	Media Tensión 33 kV - Demandas menores a 300 kW	139.289,20	7.030,372	2.695,273	221,830	3,61938	3,49755	3,42763
P632	Media Tensión 33 kV o Capacidad Contratada mayor o igual a 1000 kW - Demandas mayores o iguales a 300 kW	139.289,20	7.030,372	2.695,273	221,830	3,61938	3,49755	3,42763
P6E1	Bornes de ET AT/MT - Demandas menores a 300 kW	139.289,20	4.200,548	2.303,001	172,129	2,83518	2,73975	2,68498
P6E2	Bornes de ET AT/MT - Demandas mayores o iguales a 300 kW	139.289,20	4.200,548	2.303,001	172,129	2,83518	2,73975	2,68498
P6A1	Alta Tensión 132 kV - Demandas menores a 300 kW	153.474,19	1.028,494	684,927	84,239	1,40754	1,36016	1,33297
P6A2	Alta Tensión 132 kV - Demandas mayores o iguales a 300 kW	153.474,19	1.028,494	684,927	84,239	1,40754	1,36016	1,33297

## J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

### J.3.12. Clientes del Mercado Eléctrico Mayorista (M.E.M.)


 <p><b>EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGIA DE SANTA FE</b></p> <p><u>Área de aplicación:</u> Todo el territorio de la Provincia de Santa Fe Consumos registrados desde el 01 de JUNIO de 2024</p> <p><b>CUADRO TARIFARIO COMPLETO MENSUAL - FACTURACION MENSUAL</b> Demanda Máxima: Mayor de 20 kW</p>	
<p><b>TARIFA 6 - GRANDES DEMANDAS - TARIFA DE PEAJE POR SERVICIO DE DISTRIBUCION</b></p>	
<p><b>VALOR CUOTA PARTE ALUMBRADO PÚBLICO (MENSUAL)</b></p>	
<p>(Bandas de consumo bimestrales)</p>	
kWh/BIM.	\$/MES
0 - 120	170,85220
121 - 240	423,53059
241 - 300	1.730,39303
301 - 450	2.827,84189
451 - 599	4.239,34610
600 - 999	5.739,92131
1000 - 1400	7.101,58456
1401 - 2800	8.536,72833
2801 - 5000	17.595,46665
5001 - o más	25.136,38113
<p><b>IMPUESTOS:</b> Los porcentajes que se enumeran a continuación se aplicarán sobre el importe básico.</p> <p>- Nacionales: Ley N° 20361 (IVA): Monotributo 27,00%. Cons. Final 21,00%. Resp. Inscripto 27,00%</p> <p>- Provinciales: Ley N° 12.692 Energías Renovables 47,07 \$/mes Ley N° 6.604 - FER - Decreto N° 2.258 Fondo de Electrificación Rural 1,50 %</p> <p>- Municipales: Ley N° 7797 6,00 % (Excepto Ofic., Alum. Públ., Distr. Rurales y Tracción) Ord. 1592/62 y 1618/62 para la Ciudad de Rosario 0,60 % y 1,80 % respect.</p>	

# J.3. GRANDES CLIENTES | GRANDES DEMANDAS

## J.3.12. Clientes del Mercado Eléctrico Mayorista (M.E.M.)

CLIENTE DEL M.E.M.

SUMINISTRO EN MT

GRANDES CLIENTES																																								
 EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGÍA DE SANTA FE RUTA 2558 - 530000DD - Santa Fe A. RESPONSABLE INSCRIPTO - C.U.I.T. Nº 30-6457801-7				Liq. Serv. Pub. Nº: 00011-0000000 NRO. INTERNO: 0005-0000000 FECHA VTO.: 24/11/2017 SEDE FACT.: SANTA FE DIRECCION: BV. PELLEGRINI 2626 Nro. Cliente: 50000XXXX <small>Oficio de Actividades: 58120988            Registro BUCOP: C. M. Nº 621-144347-3            J.E. y Procc. Procc. Santa Fe Ley Nº 8833</small>																																				
Energía de Santa Fe XXXXXXXX XXXXXX XXXXXXXXXX XXXX XXXXX XXXXXXXXXX SANTA FE				<div style="border: 1px solid black; width: 40px; height: 40px; display: flex; align-items: center; justify-content: center; margin: 0 auto;">A</div>																																				
Domicilio Suministro: RUTA NAC. NRO. XX - KM. XXX Localidad: (3XXX) XXXXXXXX Categoría: RESP. INSCRIPTO C.U.I.T.: XX-XXXXXXX-X Propietario: N Fecha de Emisión: 13/11/17 Mes de Facturación: OCTUBRE / 2017								<table border="1"> <thead> <tr> <th>SER</th> <th>SIST</th> <th>LOC</th> <th>PLAN</th> <th>RUTA</th> <th>FECH</th> <th>SG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>S</td> <td>00X</td> <td>00X</td> <td>0X</td> <td>8020</td> <td>700</td> <td>00</td> </tr> </tbody> </table>		SER	SIST	LOC	PLAN	RUTA	FECH	SG	S	00X	00X	0X	8020	700	00	<table border="1"> <thead> <tr> <th>TARIFA:</th> <th>PERIODO DE CONSUMO DESDE</th> <th>HASTA</th> <th>CAPACIDAD SUM. CONTRATADA</th> <th>CAPACIDAD SUM. REGISTRADA</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>6M32</td> <td>01/10/17</td> <td>01/11/17</td> <td>P.: 1703 KW</td> <td>F.P.: 1848 KW</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>P.: 1430 KW</td> <td>F.P.: 1892 KW</td> </tr> </tbody> </table>		TARIFA:	PERIODO DE CONSUMO DESDE	HASTA	CAPACIDAD SUM. CONTRATADA	CAPACIDAD SUM. REGISTRADA	6M32	01/10/17	01/11/17	P.: 1703 KW	F.P.: 1848 KW				P.: 1430 KW	F.P.: 1892 KW
SER	SIST	LOC	PLAN	RUTA	FECH	SG																																		
S	00X	00X	0X	8020	700	00																																		
TARIFA:	PERIODO DE CONSUMO DESDE	HASTA	CAPACIDAD SUM. CONTRATADA	CAPACIDAD SUM. REGISTRADA																																				
6M32	01/10/17	01/11/17	P.: 1703 KW	F.P.: 1848 KW																																				
			P.: 1430 KW	F.P.: 1892 KW																																				
RESUMEN DE FACTURACION																																								
DESCRIPCION	UNID. MEDICION	ESTADO ANTERIOR	ESTADO ACTUAL	FAVORABLE	CONTRARIO	IMPORTE PARCIAL	IMPORTE																																	
Cargo Comercial							3.042,67																																	
Cargo por Capacidad de suministro							372.941,09																																	
Horario Pico	kWh	46510	3.9761	4.3545	3000	1703	261.555,26																																	
Horario Fuera de Pico	kWh	46510	5.0493	5.6705	3000	1692	111.385,82																																	
Cargo por Potencia Adquirida							9.703,99																																	
Horario Pico	kWh	46510	3.9761	4.3545	3000	1430	9.703,99																																	
Energía Eléctrica Activa Consumida							69.454,67																																	
Horario Pico	kWh	46510	391,70	445,90	3000	167973	13.775,66																																	
Horario Resto	kWh	46510	1130,90	1290,10	3000	498090	39.966,71																																	
Horario Valle	kWh	46510	462,10	524,70	3000	196203	15.902,30																																	
Energía Reactiva Consumida							450164																																	
		46510	86,40	107,90	3000	94716																																		
Recargo / Bonificación Factor de Potencia (Sobre el Importe Total de Energía Activa)	Tangente: 71 (E. R. / S. A. ) : 0,111 BONIFICACION: 3,7500%						-39.796,46																																	
INFORMACION COMPLEMENTARIA				DETALLE DE FACTURACION		IMP. PARCIAL	SUBTOTAL																																	
Horas Facturadas: 720 Precio Promedio kWh: 0,490 Vencimiento Próxima Factura: 29/12/17 Fecha Desconexión por Falta de Pago: 04/12/17 Contrato O.N. (igente hasta el 30/05/18)				IMPORTE B. SICO Impuestos y Tasas Ley Nro. 23681 (s/Balco) 0,00% Ley Nro. 7797 (s/Balco) 6,00% Cuota Alum. Poo. (CAP) I.V.A. (s/Balco + CAP) 27,00% RG AFIP Nro. 3337 (s/Bas. + CAP) 3,00% Ord. Mun.1 (s/Balco) Ord. Mun.2 (s/Balco) Ley N 12892 Energías Renovables Ley N 6604-FER (s/Balco) 1,50%		416.365,94	143.767,09																																	
C.E.S.P. Nro.: 28447001829577 Fecha de Vto.: 14/11/17 Código Electrónico de Pago N. 28XXXXXXX																																								
FECHA VENCIMIENTO: 24/11/2017						IMPORTE TOTAL >>>>>>>>	\$***560.133,03																																	

## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.1. Tipos de suministros

Los suministros pertenecientes a otros entes prestadores del servicio público de electricidad y destinados a esa actividad específica, se encuadran en un régimen especial.

Los redistribuidores serán encuadrados de acuerdo a su punto de conexión a la red eléctrica de la E.P.E., pudiendo ser:

- Suministros en Baja Tensión
- Suministros en Media Tensión
- Suministros en Alta Tensión

## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.2. Suministros en baja tensión

- Conexión en cualquier punto de la red de Baja Tensión de la E.P.E.
- Conexión en bornes del transformador de M.T./B.T.
  - El costo de los elementos de protección y maniobra corre por cuenta del Redistribuidor.
  - La operación y mantenimiento corre por cuenta de la E.P.E.
  - La medición se realiza a la salida de los elementos de protección y maniobra.

## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.3. Suministros en media y alta tensión

- Conexión en cualquier punto de la red de hasta 13,2 kV.
- Conexión en cualquier punto de la red de 33 kV.
- Conexión en bornes del transformador de A.T./M.T.
  - El costo de los elementos de protección y maniobra corre por cuenta del Redistribuidor.
  - La operación y mantenimiento corre por cuenta de la E.P.E.
  - La medición se realiza a la salida de los elementos de protección y maniobra
- Conexión en cualquier punto de la red de Alta Tensión de la E.P.E.

## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.5. Capacidad de suministro

#### *DEFINICIÓN*

Se definen como «capacidad de suministro en pico» y la «capacidad de suministro fuera de pico», a las potencias en kW, promedio de 15 minutos consecutivos, que la E.P.E.S.F. pondrá a disposición del Redistribuidor en cada punto de entrega en los horarios «en pico» y «fuera de pico» que serán coincidentes con los fijados para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).

## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.5. Capacidad de suministro

#### *DEFINICIÓN*

- Los valores se definen en forma previa al comienzo de la prestación del servicio eléctrico.
- En todos los casos, el valor debe ser superior a 20 kW.
- Existen dos franjas horarias, coincidentes con las fijadas para el M.E.M.
  - Horario de Pico (de 18:00 a 23:00 horas)
  - Horario fuera de Pico (de 23:00 a 18:00 horas)
- El redistribuidor debe fijar un valor para cada franja horaria



## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.5. Capacidad de suministro

#### *FACTURACIÓN*

- Las facturaciones por capacidad de suministro, son consideradas cuotas sucesivas de una misma obligación.
- Se facturará la sumatoria de las capacidades de suministro puestas a disposición del redistribuidor en cada punto de entrega.
- Cuando la máxima potencia registrada sea inferior al 85 % de la capacidad de suministro, en cada franja horaria, se facturará el 85 % de la capacidad de suministro.

## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.5. Capacidad de suministro

#### *DIVISIÓN POR NIVEL DE TENSIÓN Y POR PUNTO DE ENTREGA*

Cuando el suministro eléctrico sea de distintos tipos (baja, media o alta tensión), la capacidad de suministro en pico y la capacidad de suministro fuera de pico se establecerán por separado para cada uno de estos tipos de suministro y para cada punto de entrega.

## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.5. Capacidad de suministro

#### *TOLERANCIAS Y FLEXIBILIDAD EN LA CAPACIDAD DE SUMINISTRO*

- Se admite una tolerancia del 15 % durante el período de contratación.
- En caso de superar por primera vez este límite, dentro de un período de contratación, la E.P.E. debe notificar al redistribuidor para que fije su nueva capacidad de suministro.
- En caso que el redistribuidor no de respuesta, la E.P.E. puede asignar la capacidad de suministro de oficio hasta la finalización de la contratación.


## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.6. Segmentos y declaración

- La energía entregada por la E.P.E. a los Otros Distribuidores se factura en distintos segmentos de precio.
- Los segmentos son los establecidos por CAMMESA y dependen de las características de los usuarios finales.
- Los Otros Distribuidores registran la energía de sus usuarios y la declaran, de acuerdo a lo que les ha registrado la E.P.E.


## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.7. Cuadro tarifario

 <b>EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGIA DE SANTA FE</b> <b>Área de aplicación:</b> Todo el territorio de la Provincia de Santa Fe Consumos registrados desde el 01 de JUNIO de 2024 <b>CUADRO TARIFARIO COMPLETO MENSUAL - FACTURACION MENSUAL</b> <b>Demanda Máxima: Mayor de 20 kW</b>								
<b>TARIFA 4 - GRANDES DEMANDAS - OTROS PRESTADORES PROVINCIALES</b>								
<b>Tarifa 4 - GRANDES DEMANDAS - OTROS PRESTADORES PROVINCIALES</b>		Cargo comercial (\$-mes)	Cargo cap. Pico (\$/kW-mes)	Cargo cap. F. de Pico (\$/kW-mes)	Cargo por pot. adq. (\$/kW-mes)	Cargo energía hs. Pico (\$/kWh)	Cargo energía hs. Resto (\$/kWh)	Cargo energía hs. Valle (\$/kWh)
<b>4 B0</b>	<b>Baja Tensión</b> Res. - NIVEL 1 - Mayores Ingresos Res. - Consumo excedente de 400 kWh/mes de NIVEL 3 - Ingresos Medios No Res. - Mayor o Igual a 300 kW No Res. - Mayor a 10 kW y Menor a 300 kW y No Res. - Consumo excedente de 800 kWh/mes de No Res. hasta 10 kW Alumbrado Público No Res. - Mayor o Igual a 300 kW Organizaciones y Entes Públicos que prestan Servicios Públicos de Salud y Educación	35.003,90	7.595,568	5.057,843	3.177,418	56,13655	54,24698	53,16256
<b>4 B1</b>	Baja Tensión - Residencial - NIVEL 2 - Menores Ingresos y No Residencial - Entidades Deportivas de Barrio y de Pueblo	35.003,90	7.595,568	5.057,843	96,282	4,58710	4,41415	4,24003
<b>4 B4</b>	Baja Tensión - Residencial - NIVEL 3 - Ingresos Medios con consumo hasta 400 kWh/mes	35.003,90	7.595,568	5.057,843	96,282	5,53831	5,31978	5,10010
<b>4 B7</b>	Baja Tensión - Residencial - Electrodependiente y No Residencial - Asociaciones de Bomberos Voluntarios	35.003,90	7.595,568	5.057,843	0,000	0,00000	0,00000	0,00000


## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.7. Cuadro tarifario

 <b>EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGIA DE SANTA FE</b> <b>Área de aplicación:</b> Todo el territorio de la Provincia de Santa Fe <b>Consumos registrados desde el 01 de JUNIO de 2024</b> <b>CUADRO TARIFARIO COMPLETO MENSUAL - FACTURACION MENSUAL</b> <b>Demanda Máxima: Mayor de 20 kW</b>								
<b>TARIFA 4 - GRANDES DEMANDAS - OTROS PRESTADORES PROVINCIALES</b>								
<b>4MB0</b>	<b>Bornes de ET MT/BT</b> Res. - NIVEL 1 - Mayores Ingresos Res. - Consumo excedente de 400 kWh/mes de NIVEL 3 - Ingresos Medios No Res. - Mayor o Igual a 300 kW No Res. - Mayor a 10 kW y Menor a 300 kW y No Res. - Consumo excedente de 800 kWh/mes de No Res. hasta 10 kW Alumbrado Público No Res. - Mayor o Igual a 300 kW Organizaciones y Entes Públicos que prestan Servicios Públicos de Salud y Educación	35.003,90	7.412,620	4.936,616	3.022,022	53,74776	51,93860	50,90032
<b>4MB1</b>	Bornes de ET MT/BT - Residencial - NIVEL 2 - Menores Ingresos y No Residencial - Entidades Deportivas de Barrio y de Pueblo	35.003,90	7.412,620	4.936,616	91,573	4,39190	4,22631	4,05961
<b>4MB4</b>	Bornes de ET MT/BT - Residencial - NIVEL 3 - Ingresos Medios con consumo hasta 400 kWh/mes	35.003,90	7.412,620	4.936,616	91,573	5,30263	5,09341	4,88307
<b>4MB7</b>	Bornes de ET MT/BT - Residencial - Electrodependiente y No Residencial - Asociaciones de Bomberos Voluntarios	35.003,90	7.412,620	4.936,616	0,000	0,00000	0,00000	0,00000

## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.7. Cuadro tarifario

 <b>EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGIA DE SANTA FE</b> Área de aplicación: Todo el territorio de la Provincia de Santa Fe Consumos registrados desde el 01 de JUNIO de 2024 <b>CUADRO TARIFARIO COMPLETO MENSUAL - FACTURACION MENSUAL</b> <b>Demanda Máxima: Mayor de 20 kW</b>								
<b>TARIFA 4 - GRANDES DEMANDAS - OTROS PRESTADORES PROVINCIALES</b>								
<b>4M10</b>	<b>Media Tensión 13,2 kV</b> Res. - NIVEL 1 - Mayores Ingresos Res. - Consumo excedente de 400 kWh/mes de NIVEL 3 - Ingresos Medios No Res. - Mayor o Igual a 300 kW No Res. - Mayor a 10 kW y Menor a 300 kW y No Res. - Consumo excedente de 800 kWh/mes de No Res. hasta 10 kW Alumbrado Público No Res. - Mayor o Igual a 300 kW Organizaciones y Entes Públicos que prestan Servicios Públicos de Salud y Educación	156.698,44	3.851,806	3.207,416	2.999,505	53,34963	51,55387	50,52328
<b>4M11</b>	Media Tensión 13,2 kV - Residencial - NIVEL 2 - Menores Ingresos y No Residencial - Entidades Deportivas de Barrio y de Pueblo	156.698,44	3.851,806	3.207,416	90,891	4,35937	4,19501	4,02954
<b>4M14</b>	Media Tensión 13,2 kV - Residencial - NIVEL 3 - Ingresos Medios con consumo hasta 400 kWh/mes	156.698,44	3.851,806	3.207,416	90,891	5,26335	5,05568	4,84690
<b>4M17</b>	Media Tensión 13,2 kV - Residencial - Electrodependiente y No Residencial - Asociaciones de Bomberos Voluntarios	156.698,44	3.851,806	3.207,416	0,000	0,00000	0,00000	0,00000

## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES


### J.4.7. Cuadro tarifario

 <b>EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGIA DE SANTA FE</b> <b>Área de aplicación:</b> Todo el territorio de la Provincia de Santa Fe <b>Consumos registrados desde el 01 de JUNIO de 2024</b> <b>CUADRO TARIFARIO COMPLETO MENSUAL - FACTURACION MENSUAL</b> <b>Demanda Máxima: Mayor de 20 kW</b>								
<b>TARIFA 4 - GRANDES DEMANDAS - OTROS PRESTADORES PROVINCIALES</b>								
<b>4M30</b>	Media Tensión 33 kV - Res. - NIVEL 1 - Mayores Ingresos Res. - Consumo excedente de 400 kWh/mes de NIVEL 3 - Ingresos Medios No Res. - Mayor o Igual a 300 kW No Res. - Mayor a 10 kW y Menor a 300 kW y No Res. - Consumo excedente de 800 kWh/mes de No Res. hasta 10 kW Alumbrado Público No Res. - Mayor o Igual a 300 kW Organizaciones y Entes Públicos que prestan Servicios Públicos de Salud y Educación	<b>156.698,44</b>	<b>3.707,473</b>	<b>2.206,929</b>	<b>2.999,505</b>	<b>53,34963</b>	<b>51,55387</b>	<b>50,52328</b>
<b>4M31</b>	Media Tensión 33 kV - Residencial - NIVEL 2 - Menores Ingresos y No Residencial - Entidades Deportivas de Barrio y de Pueblo	<b>156.698,44</b>	<b>3.707,473</b>	<b>2.206,929</b>	<b>90,891</b>	<b>4,35937</b>	<b>4,19501</b>	<b>4,02954</b>
<b>4M34</b>	Media Tensión 33 kV - Residencial - NIVEL 3 - Ingresos Medios con consumo hasta 400 kWh/mes	<b>156.698,44</b>	<b>3.707,473</b>	<b>2.206,929</b>	<b>90,891</b>	<b>5,26335</b>	<b>5,05568</b>	<b>4,84690</b>
<b>4M37</b>	Media Tensión 33 kV - Residencial - Electrodependiente y No Residencial - Asociaciones de Bomberos Voluntarios	<b>156.698,44</b>	<b>3.707,473</b>	<b>2.206,929</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00000</b>	<b>0,00000</b>	<b>0,00000</b>




## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.7. Cuadro tarifario

 <b>EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGIA DE SANTA FE</b> <b>Área de aplicación:</b> Todo el territorio de la Provincia de Santa Fe <b>Consumos registrados desde el 01 de JUNIO de 2024</b> <b>CUADRO TARIFARIO COMPLETO MENSUAL - FACTURACION MENSUAL</b> <b>Demanda Máxima: Mayor de 20 kW</b>								
<b>TARIFA 4 - GRANDES DEMANDAS - OTROS PRESTADORES PROVINCIALES</b>								
<b>4AM0</b>	<b>Bornes de ET AT/MT</b> Res. - NIVEL 1 - Mayores Ingresos Res. - Consumo excedente de 400 kWh/mes de NIVEL 3 - Ingresos Medios No Res. - Mayor o Igual a 300 kW No Res. - Mayor a 10 kW y Menor a 300 kW y No Res. - Consumo excedente de 800 kWh/mes de No Res. hasta 10 kW Alumbrado Público No Res. - Mayor o Igual a 300 kW Organizaciones y Entes Públicos que prestan Servicios Públicos de Salud y Educación	156.698,44	3.078,471	1.898,625	2.950,300	52,57327	50,80365	49,78805
<b>4AM1</b>	Bornes de ET AT/MT - Residencial - NIVEL 2 - Menores Ingresos y No Residencial - Entidades Deportivas de Barrio y de Pueblo	156.698,44	3.078,471	1.898,625	89,400	4,29593	4,13396	3,97090
<b>4AM4</b>	Bornes de ET AT/MT - Residencial - NIVEL 3 - Ingresos Medios con consumo hasta 400 kWh/mes	156.698,44	3.078,471	1.898,625	89,400	5,18676	4,98211	4,77637
<b>4AM7</b>	Bornes de ET AT/MT - Residencial - Electrodependiente y No Residencial - Asociaciones de Bomberos Voluntarios	156.698,44	3.078,471	1.898,625	0,000	0,00000	0,00000	0,00000

## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.7. Cuadro tarifario

 <b>EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGIA DE SANTA FE</b> <b>Área de aplicación:</b> Todo el territorio de la Provincia de Santa Fe <b>Consumos registrados desde el 01 de JUNIO de 2024</b> <b>CUADRO TARIFARIO COMPLETO MENSUAL - FACTURACION MENSUAL</b> <b>Demanda Máxima: Mayor de 20 kW</b>								
<b>TARIFA 4 - GRANDES DEMANDAS - OTROS PRESTADORES PROVINCIALES</b>								
<b>4 A0</b>	<u>Alta Tensión</u> Res. - NIVEL 1 - Mayores Ingresos Res. - Consumo excedente de 400 kWh/mes de NIVEL 3 - Ingresos Medios No Res. - Mayor o Igual a 300 kW No Res. - Mayor a 10 kW y Menor a 300 kW y No Res. - Consumo excedente de 800 kWh/mes de No Res. hasta 10 kW Alumbrado Público No Res. - Mayor o Igual a 300 kW Organizaciones y Entes Públicos que prestan Servicios Públicos de Salud y Educación	172.660,28	1.156,689	770,193	2.863,290	51,15990	49,43785	48,44956
<b>4 A1</b>	Alta Tensión - Residencial - NIVEL 2 - Menores Ingresos y No Residencial - Entidades Deportivas de Barrio y de Pueblo	172.660,28	1.156,689	770,193	86,763	4,18044	4,02282	3,86414
<b>4 A4</b>	Alta Tensión - Residencial - NIVEL 3 - Ingresos Medios con consumo hasta 400 kWh/mes	172.660,28	1.156,689	770,193	86,763	5,04732	4,84817	4,64796
<b>4 A7</b>	Alta Tensión - Residencial - Electrodependiente y No Residencial - Asociaciones de Bomberos Voluntarios	172.660,28	1.156,689	770,193	0,000	0,00000	0,00000	0,00000

## J.4. OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES

### J.4.7. Cuadro tarifario

 Energía de Santa Fe		<b>EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGIA DE SANTA FE</b> <b>Área de aplicación:</b> Todo el territorio de la Provincia de Santa Fe Consumos registrados desde el 01 de JUNIO de 2024 <b>CUADRO TARIFARIO COMPLETO MENSUAL - FACTURACION MENSUAL</b> <b>Demanda Máxima: Mayor de 20 kW</b>	
<b>TARIFA 4 - GRANDES DEMANDAS - OTROS PRESTADORES PROVINCIALES</b>			
<b>VALOR CUOTA PARTE ALUMBRADO PÚBLICO (MENSUAL)</b>			
(Bandas de consumo bimestrales)			
kWh/BIM.	\$/MES		
0 - 120	170,85220	<b>IMPUESTOS:</b> Los porcentajes que se enumeran a continuación se aplicarán sobre el importe básico. - Nacionales: Ley N° 20361 (IVA): Monotributo 27,00%. Cons. Final 21,00%. Resp. Inscripto 27,00%  - Provinciales: Ley N° 12.692 Energías Renovables 47,07 \$/mes Ley N° 6.604 - FER - Decreto N° 2.258 Fondo de Electrificación Rural 1,50 % - Municipales: Ley N° 7797 6,00 % (Excepto Ofic., Alum. Públ., Distr. Rurales y Tracción) Ord. 1592/62 y 1618/62 para la Ciudad de Rosario 0,60 % y 1,80 % respect.	
121 - 240	423,53059		
241 - 300	1.730,39303		
301 - 450	2.827,84189		
451 - 599	4.239,34610		
600 - 999	5.739,92131		
1000 - 1400	7.101,58456		
1401 - 2800	8.536,72833		
2801 - 5000	17.595,46665		
5001 - o más	25.136,38113		

# J.5. MERCADO DEL GAS NATURAL

## J.5. MERCADO DEL GAS NATURAL

### J.5.1. Cadena de abastecimiento físico

PRODUCTOR

TRANSPORTADORA

DISTRIBUIDORAS

INDUSTRIA

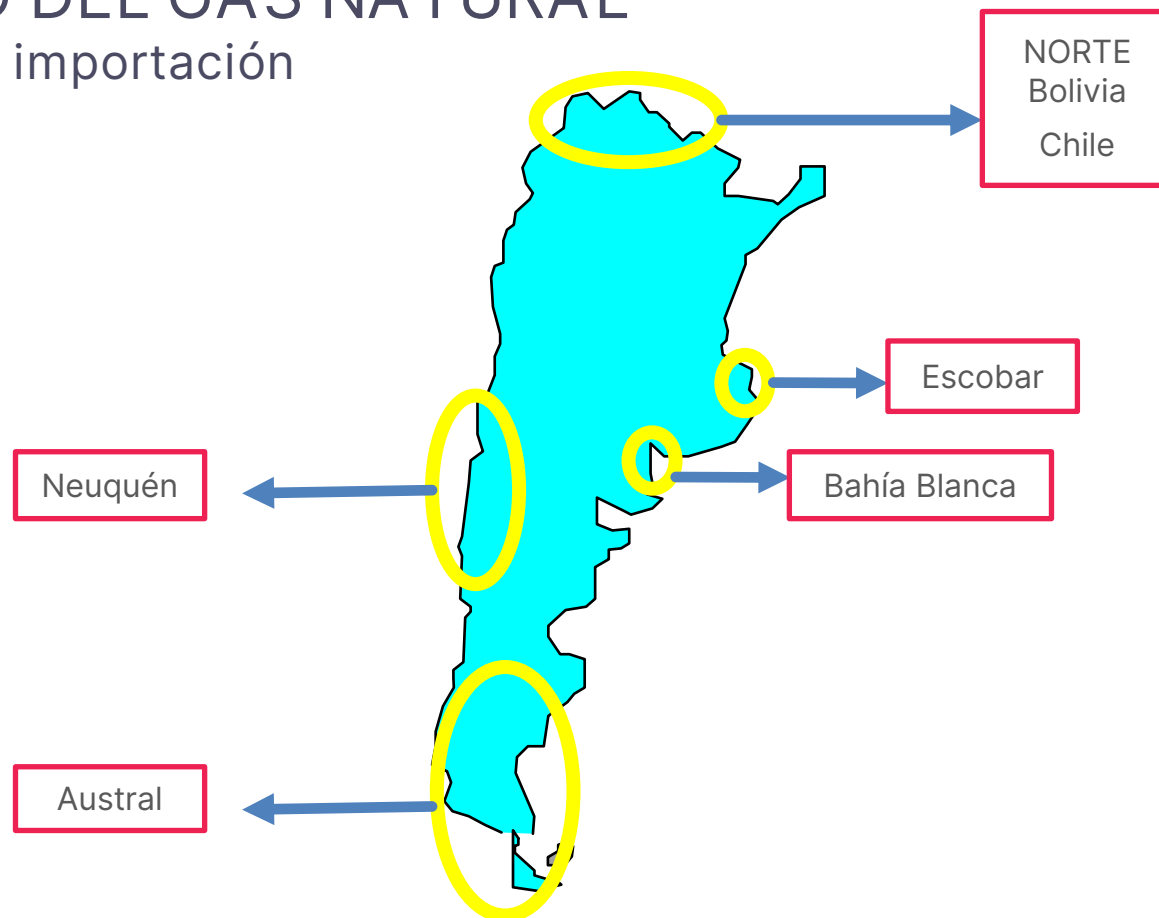
GENERACIÓN  
TÉRMICA

RESIDENCIAL Y  
COMERCIAL

GNC

## J.5. MERCADO DEL GAS NATURAL

### J.5.2. Producción e importación

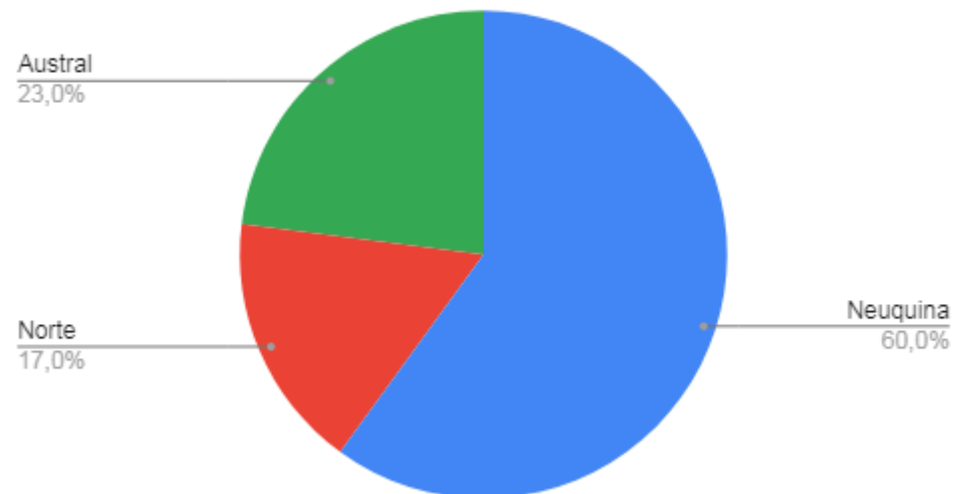


## J.5. MERCADO DEL GAS NATURAL

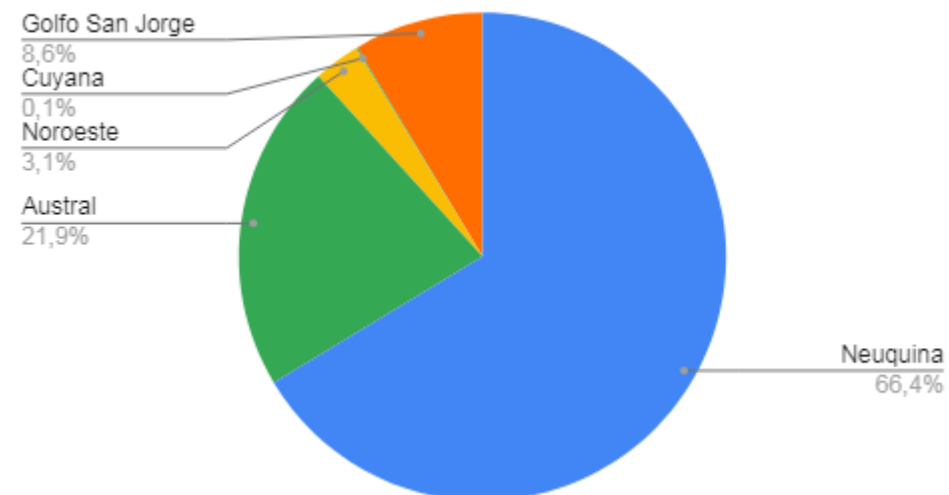
### J.5.2. Producción

#### *CAMBIOS EN LA MATRIZ*

1993



2022

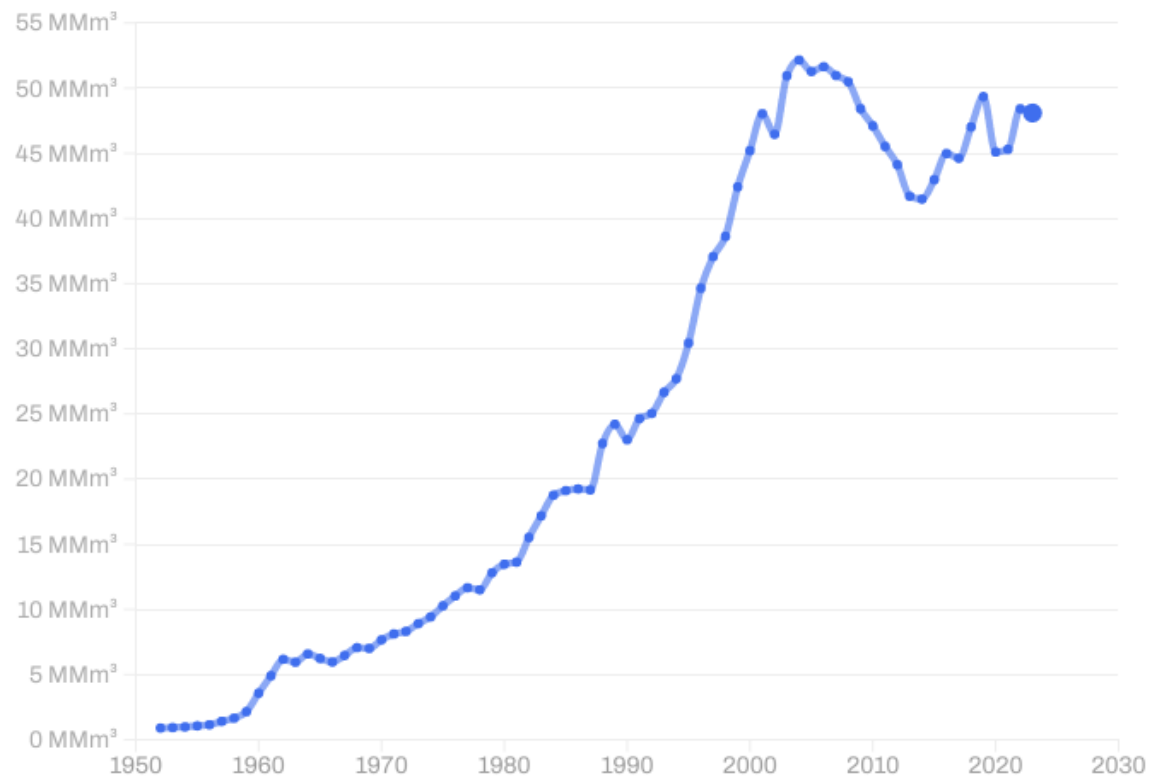


Fuente: Instituto Argentino de Petróleo y Gas (2022)

## J.5. MERCADO DEL GAS NATURAL

### J.5.2. Producción | Planes de estimulación

Gráfico. Evolución en la producción de gas en Argentina (1952-2023)



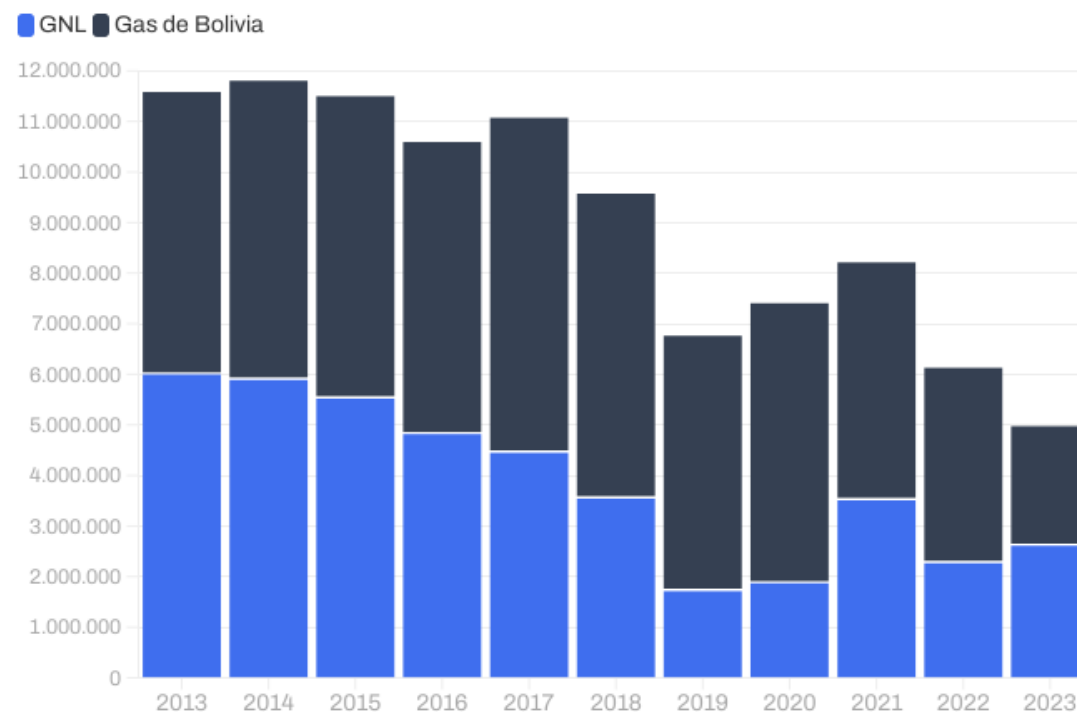
Fuente: Enargas



## J.5. MERCADO DEL GAS NATURAL

### J.5.2. Producción e importación | Planes de estimulación

Gráfico. Importación de gas en Argentina (2013-2023)

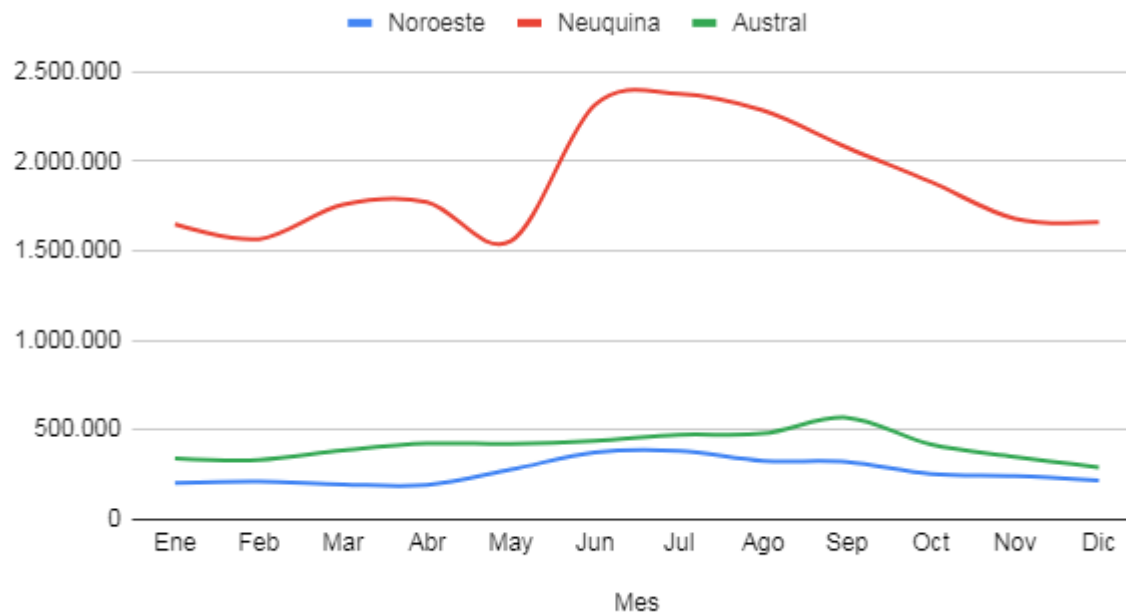


Fuente. Secretaría de Energía de la Nación

## J.5. MERCADO DEL GAS NATURAL

### J.5.2. Producción e importación | Planes de estimulación

Gráfico. Producción de gas por cuenca en m<sup>3</sup> (2023)



Fuente. Gas Cargado en el Ingreso al Sistema de Transporte por Cuenca - ENARGAS

# J.6. ACTORES

## J.6. ACTORES DEL MERCADO

### J.6.1. Sistema de transporte y distribución



## J.6. ACTORES DEL MERCADO

### J.6.1. Sistema de transporte y distribución: Transportistas

Tabla: Gas Recibido de Productores por gasoducto (2023)

	MMm <sup>3</sup>	
Norte	32.80	} Transportadora Gas del Norte S.A.
Centro Oeste	112.83	
Neuba I	49.43	} Transportadora Gas del Sur S.A.
Neuba II	134.53	
San Martín	92.68	
Propios <sup>/2</sup>	8.50	
Otros orígenes	22.21	
<b>Total</b>	<b>452.99</b>	

Fuente: ENARGAS, en base a datos de las Licenciatarias de Transporte

## J.6. ACTORES DEL MERCADO

### J.6.1. Sistema de transporte y distribución: Distribuidoras

Tabla: Números y tipos de Usuarios (2023)

Mes	Residencial	Comercial	Entes oficiales	Industria	Centrales Eléctricas	Subdistribuidores	GNC	Por cuenta de terceros					Total
								Comercial	Industria	Centrales Eléctricas	GNC	SDB	
Ene	8.767.566	302.007	41.813	20.602	0	104	0	79	1.640	64	2.058	3	9.135.936
Feb	8.761.716	301.861	41.804	20.583	0	103	0	79	1.661	64	2.059	3	9.129.933
Mar	8.772.904	301.716	41.814	20.558	0	103	0	89	1.555	64	2.066	3	9.140.872
Abr	8.784.335	301.874	41.804	20.515	0	103	0	79	1.677	58	2.021	3	9.152.469
May	8.781.814	302.490	41.793	20.492	0	103	0	80	1.683	58	2.069	3	9.150.585
Jun	8.791.009	302.571	41.779	20.724	0	103	0	66	1.461	51	2.066	3	9.159.833
Jul	8.785.979	300.078	41.622	20.429	0	103	0	61	1.364	51	2.068	3	9.151.758
Ago	8.806.033	303.375	41.791	20.981	0	103	0	79	1.324	59	2.068	3	9.175.816
Sep	8.816.994	302.485	39.895	23.075	0	102	0	65	1.452	63	2.074	3	9.186.208
Oct	8.810.792	304.328	40.193	20.900	0	103	0	69	1.428	63	2.071	3	9.179.950
Nov	8.824.849	302.157	41.679	20.767	0	103	0	59	1.331	60	2.066	3	9.193.074
Dic	8.831.051	289.950	40.063	18.441	0	97	0	55	1.297	62	2.085	3	9.183.104

Tabla: Cantidad de usuarios por distribuidora (2023)

Metrogas	BAN	Centro	Cuyana	Litoral	Gasnea	Gasnor	Camuzzi Gas Pampeana	Camuzzi Gas del Sur
26.51 %	18.26 %	8.74 %	6.83 %	8.23 %	1.30 %	6.16 %	15.56 %	8.41 %

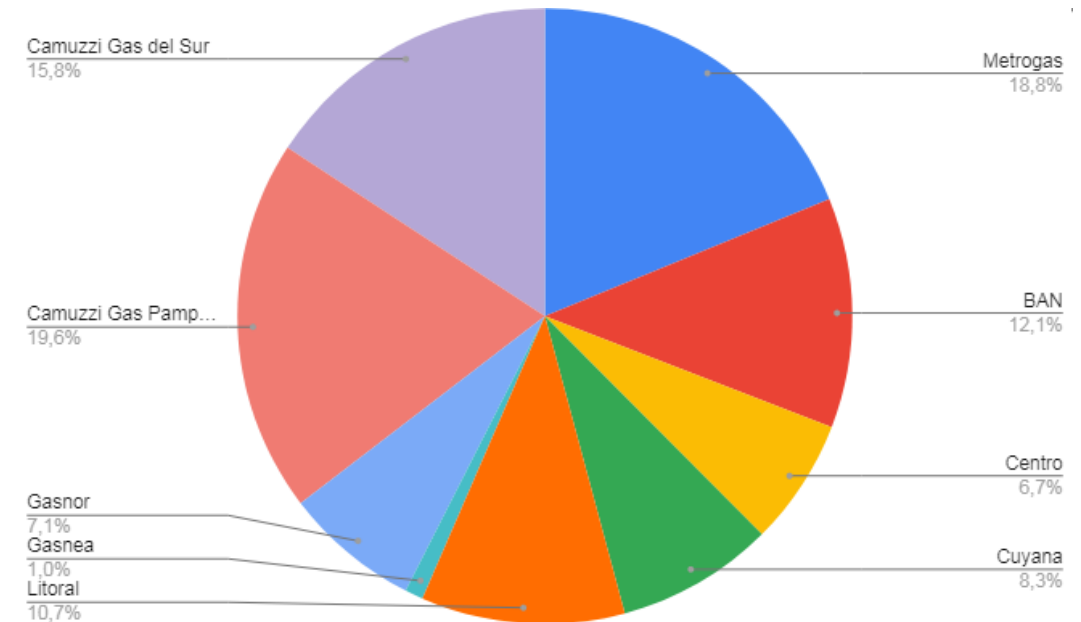
Fuente: ENARGAS, según datos de las Licenciatarias de Distribución

## J.6. ACTORES DEL MERCADO

### J.6.1. Sistema de transporte y distribución: Distribuidoras

Tabla: Gas entregado por distribuidora (2023)

	MMm <sup>3</sup>
Metrogas	55.67
Naturgy BAN	35.79
Centro	19.74
Cuyana	24.55
Litoral	31.74
Gasnea	2.82
Gasnor	21.14
Camuzzi Gas Pampeana	58.08
Camuzzi Gas del Sur	46.78

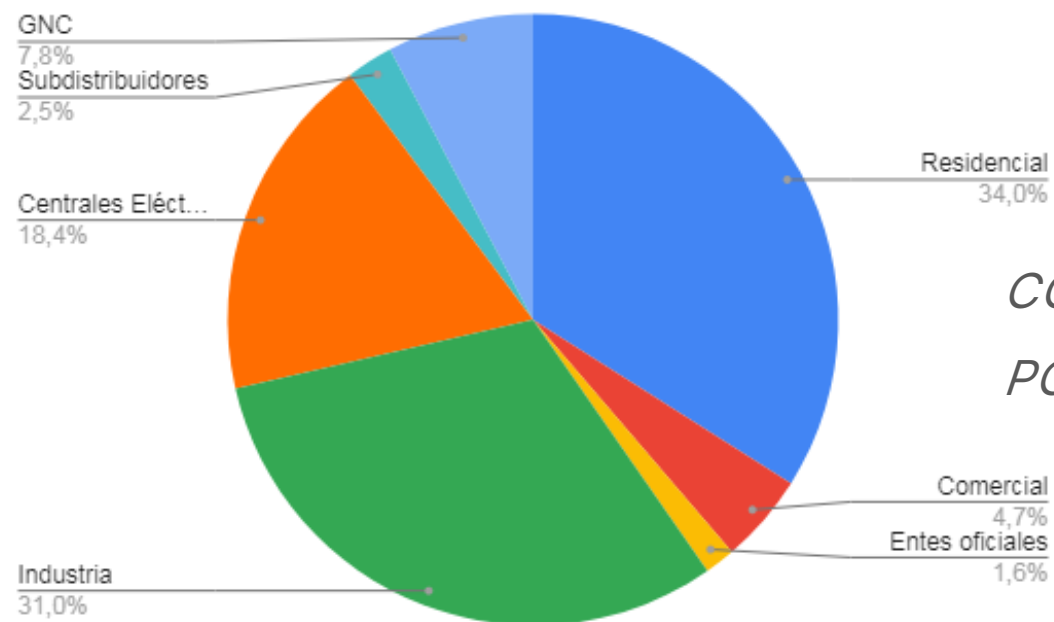


Fuente: ENARGAS, según datos de las Licenciatarias de Distribución

## J.6. ACTORES DEL MERCADO

### J.6.2. Usuarios

Gráfico. Consumo de gas por tipo de usuario (2023)



Fuente: ENARGAS, según datos de las Licenciatarias de Distribución



## J.6. ACTORES DEL MERCADO

### J.6.3. Otros actores

- ✓ ENARGAS
- ✓ MERCADO ELECTRÓNICO DEL GAS
- ✓ CAMMESA
- ✓ ENARSA
- ✓ COMERCIALIZADORES
- ✓ CARGADORES DIRECTOS

## J.6. ACTORES DEL MERCADO

### J.6.3. Otros actores: ENARGAS

- ✓ COMITÉ DE EMERGENCIA y AUDITORIAS
- ✓ ALENTAR A LA CONTRACTUALIZACIÓN DE DEMANDA PRIORITARIA
- ✓ INCORPORACION DEL GNL EN LA REGULACION
- ✓ EFICIENCIA Y USO RACIONAL

## J.6. ACTORES DEL MERCADO

### J.6.3. Otros actores: MEGSA

- ✓ REGISTRO DE CONTRATOS DE COMPRA Y VENTA
- ✓ LICITACIONES DE COMPRA Y VENTA DE TRANSPORTE

## J.6. ACTORES DEL MERCADO

### J.6.3. Otros actores: ENARSA

- ✓ IMPORTACIÓN DE BOLIVIA
- ✓ IMPORTACIÓN DE GNL
- ✓ OPERACIÓN DE GNEA
- ✓ PRODUCCIÓN DE GN
- ✓ PARTICIPACIÓN EN CENTRALES

# Gracias por su atención.

eficiencia@santafe.gov.ar

Secretaría de Energía

*Subsecretaría de Energías Renovables y Eficiencia Energética*



Ministerio de  
Desarrollo Productivo



Ministerio de  
Desarrollo Productivo