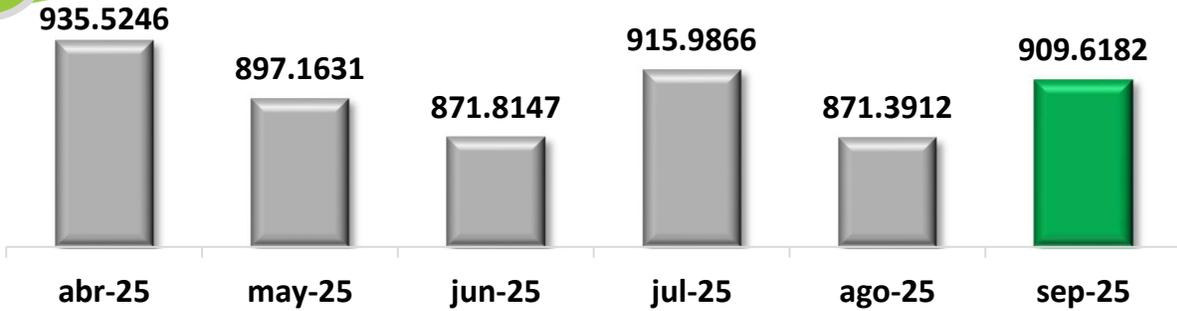


Tarifas de Energía Mercado Regulado: \$/kWh



\$

Valor histórico de kWh – CU – Opción Tarifaria



El Costo Unitario (CU) del mes de Septiembre aumentó en 4.39% equivalente a \$38.227 en comparación con el mes de Agosto

Tarifa por estrato Septiembre 2025



Ten en cuenta:

No superar los límites establecidos del **Consumo Base de Subsistencia**, de acuerdo a la altura sobre el nivel del mar de tu municipio para que puedas ahorrar al máximo.

Menor a 1000 metros de altura.



173 kWh

130 kWh



Mayor o igual a 1000 metros de altura.

[Ver información de interés y detalle](#)



Información de interés

CU

Recuerda que el **Costo Unitario aplicado** será el que permanezca publicado por más días durante su período de facturación. (Ver en factura DETALLE PERÍODO FACTURACIÓN)

%

Inmuebles de estrato 5, 6, clases de servicio Industrial o Comercial su **CONTRIBUCIÓN** es del **20%** sobre el valor del CU.

Exoneración a la Contribución



Los clientes industriales cuyos códigos de la actividad económica principal en el RUT sean **011 a 360, del 411 a 439 y 581** pueden solicitar el beneficio de **exoneración a la contribución** en energía eléctrica ante **CENS**, presentando **RUT actualizado** en nuestros canales de atención al usuario.



Las áreas comunes pertenecientes a una propiedad horizontal de naturaleza civil, **sin ánimo de lucro** tiene la calidad de **no contribuyente** de impuestos nacionales.



Los hospitales, clínicas, puestos y centros de salud, centros educativos y asistenciales **sin ánimo de lucro** no seguirán pagando sobre el valor de contribución.

Ver detalle



Información de interés

El ministerio de minas y energía (MME) y la comisión reguladora de energía y gas (CREG), continúan gestionando normas y resoluciones en búsqueda de evitar riesgos de desabastecimiento de energía para el país.

CENS sigue dando aplicación a la regulación buscando mitigar los crecimientos de la tarifa sin poner en riesgo la sostenibilidad financiera de la empresa.

En el cálculo de la tarifa de Septiembre, incluye un costo de la opción tarifaria (COT), de nivel de tensión 1 de \$51.3678 el cual hace parte de la fase de recuperación de los saldos acumulados por opción tarifaria en vigencias anteriores.

Continuamos con las campañas de uso racional y eficiente de la energía y creciendo en clientes autogeneradores.

[Ver detalle](#)





Fecha Publicacion 20 de Septiembre 2025

CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A E.S.P

TARIFAS DE ENERGÍA MERCADO REGULADO: \$/kWh



COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO- CU en \$/kWh

| Componentes Cuv | 1-2,CENS | 1-2 Compartido | 1-2,Particular | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| G | 293.4682 | 293.4682 | 293.4682 | 293.4682 | 293.4682 | 293.4682 |
| T | 51.6610 | 51.6610 | 51.6610 | 51.6610 | 51.6610 | 51.6610 |
| DtUN | 325.3299 | 297.0512 | 268.7724 | 204.3716 | 91.1079 | 35.1232 |
| Cv | 140.2864 | 140.2864 | 140.2864 | 122.2447 | 126.0480 | 88.9186 |
| PR | 64.8801 | 64.8801 | 64.8801 | 21.6831 | 22.2221 | 12.0880 |
| R | 33.9926 | 33.9926 | 33.9926 | 33.9926 | 33.9926 | 33.9926 |
| CUv | 909.6182 | 881.3395 | 853.0607 | 727.4212 | 618.4998 | 515.2516 |

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

| ESTRATO | CENS | Compartido | Usuario | CENS | Compartido | Usuario |
|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | Menor CS | | | Mayor CS | | |
| 1 | \$ 420.5295 | \$ 408.2918 | \$ 396.0541 | \$ 909.6182 | \$ 881.3395 | \$ 853.0607 |
| 2 | \$ 525.6619 | \$ 510.3647 | \$ 495.0676 | \$ 909.6182 | \$ 881.3395 | \$ 853.0607 |
| 3 | \$ 773.1755 | \$ 749.1386 | \$ 725.1016 | \$ 909.6182 | \$ 881.3395 | \$ 853.0607 |
| 4 | \$ 909.6182 | \$ 881.3395 | \$ 853.0607 | \$ 909.6182 | \$ 881.3395 | \$ 853.0607 |
| 5 | \$ 1,091.5418 | \$ 1,057.6074 | \$ 1,023.6728 | \$ 1,091.5418 | \$ 1,057.6074 | \$ 1,023.6728 |
| 6 | \$ 1,091.5418 | \$ 1,057.6074 | \$ 1,023.6728 | \$ 1,091.5418 | \$ 1,057.6074 | \$ 1,023.6728 |

CS= Consumo de subsistencia Estratos 1, 2 y 3

a) Altura inferior a 1.000 metros: 173 kWh-mes b) Altura superior a 1.000 metros: 130 kWh-mes

TARIFA SERVICIO: NO RESIDENCIAL

| NIVEL | COMERCIAL E INDUSTRIAL | | | SERVICIO: OFICIAL | | |
|----------|------------------------|---------------|---------------|-------------------|-------------|-------------|
| | CENS | Compartido | Usuario | CENS | Compartido | Usuario |
| 1 | \$ 1,091.5418 | \$ 1,057.6074 | \$ 1,023.6728 | \$ 909.6182 | \$ 881.3395 | \$ 853.0607 |
| 2 | \$ 872.9054 | | | \$ 727.4212 | | |
| 3 | \$ 742.1998 | | | \$ 618.4998 | | |

COSTO UNITARIO FIJO, CUf PARA TODOS LOS USUARIOS: 0 \$ / FACTURA (*) INCENTIVO POR CALIDAD INCLUIDO EN EL DtUN CONTRIBUCIÓN PARA LA CLASE DE SERVICIO NO RESIDENCIAL: 20%, EXCEPTO SECTOR OFICIAL Y EN EL SECTOR INDUSTRIAL SEGÚN DECRETOS 2915/11 y 4955/11

RESOLUCIONES CREG 079/97, 001/07, 019/07, 119/07, 168/08, 017/08, 097/08, 133/08, 135/08, 166/08, 122/09, 171/09, 173/11, 158/15, 180/14, 199/15, 028/2023, 036/2024

Para el mes de Septiembre el Costo base de comercialización (Cf) es de 11539

Para el mes de Septiembre el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :

NT1 \$51.3678 NT2 \$33.3261 y NT3 \$37.1294



Fecha Publicacion 22 de Agosto 2025

CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A E.S.P

TARIFAS DE ENERGÍA MERCADO REGULADO: \$/kWh



COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO- CU en \$/kWh

| Componentes Cuv | 1-2,CENS | 1-2 Compartido | 1-2,Particular | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| G | 272.3241 | 272.3241 | 272.3241 | 272.3241 | 272.3241 | 272.3241 |
| T | 56.9345 | 56.9345 | 56.9345 | 56.9345 | 56.9345 | 56.9345 |
| DtUN | 320.9040 | 292.7904 | 264.6768 | 207.0119 | 90.4242 | 35.2474 |
| Cv | 139.1464 | 139.1464 | 139.1464 | 119.7578 | 123.8393 | 88.5660 |
| PR | 61.0899 | 61.0899 | 61.0899 | 20.0530 | 20.5855 | 10.9439 |
| R | 20.9923 | 20.9923 | 20.9923 | 20.9923 | 20.9923 | 20.9923 |
| CUv | 871.3912 | 843.2776 | 815.1640 | 697.0736 | 585.0999 | 485.0082 |

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

| ESTRATO | CENS | Compartido | Usuario | CENS | Compartido | Usuario |
|----------|---------------|---------------|-------------|---------------|---------------|-------------|
| | Menor CS | | | Mayor CS | | |
| 1 | \$ 419.7497 | \$ 407.5346 | \$ 395.3196 | \$ 871.3912 | \$ 843.2776 | \$ 815.1640 |
| 2 | \$ 524.6871 | \$ 509.4183 | \$ 494.1495 | \$ 871.3912 | \$ 843.2776 | \$ 815.1640 |
| 3 | \$ 740.6825 | \$ 716.7860 | \$ 692.8894 | \$ 871.3912 | \$ 843.2776 | \$ 815.1640 |
| 4 | \$ 871.3912 | \$ 843.2776 | \$ 815.1640 | \$ 871.3912 | \$ 843.2776 | \$ 815.1640 |
| 5 | \$ 1,045.6694 | \$ 1,011.9331 | \$ 978.1968 | \$ 1,045.6694 | \$ 1,011.9331 | \$ 978.1968 |
| 6 | \$ 1,045.6694 | \$ 1,011.9331 | \$ 978.1968 | \$ 1,045.6694 | \$ 1,011.9331 | \$ 978.1968 |

CS= Consumo de subsistencia Estratos 1, 2 y 3

a) Altura inferior a 1.000 metros: 173 kWh-mes b) Altura superior a 1.000 metros: 130 kWh-mes

TARIFA SERVICIO: NO RESIDENCIAL

| NIVEL | COMERCIAL E INDUSTRIAL | | | SERVICIO: OFICIAL | | |
|----------|------------------------|---------------|-------------|-------------------|-------------|-------------|
| | CENS | Compartido | Usuario | CENS | Compartido | Usuario |
| 1 | \$ 1,045.6694 | \$ 1,011.9331 | \$ 978.1968 | \$ 871.3912 | \$ 843.2776 | \$ 815.1640 |
| 2 | | | \$ 836.4883 | | | \$ 697.0736 |
| 3 | | | \$ 702.1199 | | | \$ 585.0999 |

COSTO UNITARIO FIJO, CUF PARA TODOS LOS USUARIOS: 0 \$ / FACTURA (*) INCENTIVO POR CALIDAD INCLUIDO EN EL DIUN CONTRIBUCIÓN PARA LA CLASE DE SERVICIO NO RESIDENCIAL: 20%, EXCEPTO SECTOR OFICIAL Y EN EL SECTOR INDUSTRIAL SEGÚN DECRETOS 2915/11 y 4955/11

RESOLUCIONES CREG 079/97, 001/07, 019/07, 119/07, 168/08, 017/08, 097/08, 133/08, 135/08, 166/08, 122/09, 171/09, 173/11, 158/15, 180/14, 199/15, 028/2023, 036/2024

Para el mes de Agosto el Costo base de comercialización (Cf) es de 11518

Para el mes de Agosto el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :

NT1 \$50.5804 NT2 \$31.1918 y NT3 \$35.2733



Fecha Publicacion 22 de Julio 2025

CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A E.S.P

TARIFAS DE ENERGÍA MERCADO REGULADO: \$/kWh



COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO- CU en \$/kWh

| Componentes Cuv | 1-2,CENS | 1-2 Compartido | 1-2,Particular | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| G | 268.4435 | 268.4435 | 268.4435 | 268.4435 | 268.4435 | 268.4435 |
| T | 53.8357 | 53.8357 | 53.8357 | 53.8357 | 53.8357 | 53.8357 |
| DtUN | 308.5816 | 280.6957 | 252.8099 | 202.8152 | 89.8152 | 37.1789 |
| Cv | 138.7758 | 138.7758 | 138.7758 | 119.6641 | 124.9157 | 87.5674 |
| PR | 59.3408 | 59.3408 | 59.3408 | 19.2754 | 19.8069 | 10.3857 |
| R | 87.0092 | 87.0092 | 87.0092 | 87.0092 | 87.0092 | 87.0092 |
| CUv | 915.9866 | 888.1007 | 860.2149 | 751.0431 | 643.8262 | 544.4204 |

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

| ESTRATO | CENS | Compartido | Usuario | CENS | Compartido | Usuario |
|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | Menor CS | | | Mayor CS | | |
| 1 | \$ 418.6078 | \$ 406.4260 | \$ 394.2442 | \$ 915.9866 | \$ 888.1007 | \$ 860.2149 |
| 2 | \$ 523.2597 | \$ 508.0325 | \$ 492.8052 | \$ 915.9866 | \$ 888.1007 | \$ 860.2149 |
| 3 | \$ 778.5886 | \$ 754.8856 | \$ 731.1827 | \$ 915.9866 | \$ 888.1007 | \$ 860.2149 |
| 4 | \$ 915.9866 | \$ 888.1007 | \$ 860.2149 | \$ 915.9866 | \$ 888.1007 | \$ 860.2149 |
| 5 | \$ 1,099.1839 | \$ 1,065.7208 | \$ 1,032.2579 | \$ 1,099.1839 | \$ 1,065.7208 | \$ 1,032.2579 |
| 6 | \$ 1,099.1839 | \$ 1,065.7208 | \$ 1,032.2579 | \$ 1,099.1839 | \$ 1,065.7208 | \$ 1,032.2579 |

CS= Consumo de subsistencia Estratos 1, 2 y 3

a) Altura inferior a 1.000 metros: 173 kWh-mes b) Altura superior a 1.000 metros: 130 kWh-mes

TARIFA SERVICIO: NO RESIDENCIAL

| NIVEL | COMERCIAL E INDUSTRIAL | | | SERVICIO: OFICIAL | | |
|----------|------------------------|---------------|---------------|-------------------|-------------|-------------|
| | CENS | Compartido | Usuario | CENS | Compartido | Usuario |
| 1 | \$ 1,099.1839 | \$ 1,065.7208 | \$ 1,032.2579 | \$ 915.9866 | \$ 888.1007 | \$ 860.2149 |
| 2 | | | \$ 901.2517 | | | \$ 751.0431 |
| 3 | | | \$ 772.5914 | | | \$ 643.8262 |

COSTO UNITARIO FIJO, CUf PARA TODOS LOS USUARIOS: 0 \$ / FACTURA (*) INCENTIVO POR CALIDAD INCLUIDO EN EL DtUN CONTRIBUCIÓN PARA LA CLASE DE SERVICIO NO RESIDENCIAL: 20%, EXCEPTO SECTOR OFICIAL Y EN EL SECTOR INDUSTRIAL SEGÚN DECRETOS 2915/11 y 4955/11

RESOLUCIONES CREG 079/97, 001/07, 019/07, 119/07, 168/08, 017/08, 097/08, 133/08, 135/08, 166/08, 122/09, 171/09, 173/11, 158/15, 180/14, 199/15, 028/2023, 036/2024

Para el mes de Julio el Costo base de comercialización (Cf) es de 11487

Para el mes de Julio el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :

NT1 \$51.2084 NT2 \$32.0967 y NT3 \$37.3483