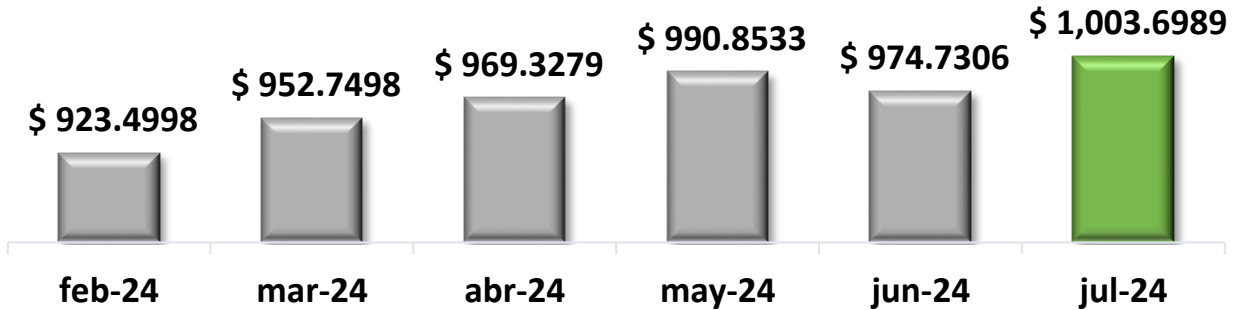


Tarifas de Energía Mercado Regulado: \$/kWh

\$

Valor histórico de kWh – CU – Opción Tarifaria



El Costo Unitario (CU) del mes de Julio **aumento 2.97 %** equivalente a **\$28.97** en comparación con el CU del mes de Junio de 2024

Tarifa por estrato Julio 2024



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, 581 y 411 a 439** 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

Las autoridades del sector energético del país establecieron **medidas transitorias** para mitigar el impacto de los incrementos en la tarifa al usuario

En el caso de nosotros CENS nos acogimos a esta resolución **en marzo del 2020**, posterior a esto la pandemia nos impacto y salieron las resoluciones Creg 058/20 y CREG 152/20 que congelaron el aumento en las tarifas de abril a noviembre 2020,

En la dinámica de la aplicación de la opción tarifaria (CREG012/20) existe una **fase de recuperación** de estos saldos dejados de cobrar a nuestros usuarios en periodos anteriores que una vez se normalicen las condiciones del sistema

Para la tarifa del **mes de octubre se inició la recuperación** de los saldos acumulados desde marzo 2020

A nivel nacional según cifras expuestas por la CREG estos saldos ascienden a casi **5 billones de pesos a nivel nacional** con corte a agosto/23





Fecha Publicacion 20 de Julio 2024

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 | 403.4639 | 403.4639 | 403.4639 | 403.4639 | 403.4639 | 403.4639 |
| T | 55.9324 | 55.9324 | 55.9324 | 55.9324 | 55.9324 | 55.9324 |
| DtUN | 295.0650 | 267.2497 | 239.4344 | 189.8559 | 86.0474 | 36.9640 |
| Cv | 132.7925 | 132.7925 | 132.7925 | 115.6817 | 106.0152 | 82.2283 |
| PR | 86.2215 | 86.2215 | 86.2215 | 26.2750 | 27.4292 | 13.4637 |
| R | 30.2236 | 30.2236 | 30.2236 | 30.2236 | 30.2236 | 30.2236 |
| CUv | 1003.6989 | 975.8836 | 948.0683 | 821.4325 | 709.1117 | 622.2759 |

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

| ESTRATO | CENS | Compartido | Usuario | CENS | Compartido | Usuario |
|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | Menor CS | | | Mayor CS | | |
| 1 | \$ 401.4796 | \$ 390.3534 | \$ 379.2273 | \$ 1,003.6989 | \$ 975.8836 | \$ 948.0683 |
| 2 | \$ 501.8495 | \$ 487.9418 | \$ 474.0342 | \$ 1,003.6989 | \$ 975.8836 | \$ 948.0683 |
| 3 | \$ 853.1441 | \$ 829.5011 | \$ 805.8581 | \$ 1,003.6989 | \$ 975.8836 | \$ 948.0683 |
| 4 | \$ 1,003.6989 | \$ 975.8836 | \$ 948.0683 | \$ 1,003.6989 | \$ 975.8836 | \$ 948.0683 |
| 5 | \$ 1,204.4387 | \$ 1,171.0603 | \$ 1,137.6820 | \$ 1,204.4387 | \$ 1,171.0603 | \$ 1,137.6820 |
| 6 | \$ 1,204.4387 | \$ 1,171.0603 | \$ 1,137.6820 | \$ 1,204.4387 | \$ 1,171.0603 | \$ 1,137.6820 |

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 | \$ 1,204.4387 | \$ 1,171.0603 | \$ 1,137.6820 | \$ 1,003.6989 | \$ 975.8836 | \$ 948.0683 |
| 2 | | | \$ 985.7190 | | | \$ 821.4325 |
| 3 | | | \$ 850.9340 | | | \$ 709.1117 |

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

Para el mes de julio el Costo base de comercialización (Cf) es de \$10,958

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

NT1 \$50.5642 NT2 \$33.4534 y NT3 \$23.7869



Grupo-epm

Fecha de publicacion 20 de Junio del 2024

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 | 397.9428 | 397.9428 | 397.9428 | 397.9428 | 397.9428 | 397.9428 |
| T | 52.8374 | 52.8374 | 52.8374 | 52.8374 | 52.8374 | 52.8374 |
| DtUN | 282.1381 | 254.2447 | 226.3513 | 180.1968 | 83.1020 | 33.8229 |
| Cv | 129.6351 | 129.6351 | 129.6351 | 114.4160 | 102.4405 | 80.7979 |
| PR | 86.0876 | 86.0876 | 86.0876 | 26.9546 | 28.1361 | 14.3482 |
| R | 26.0896 | 26.0896 | 26.0896 | 26.0896 | 26.0896 | 26.0896 |
| CUv | 974.7306 | 946.8372 | 918.9438 | 798.4372 | 690.5484 | 605.8388 |

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

| ESTRATO | CENS | Compartido | Usuario | CENS | Compartido | Usuario |
|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | Menor CS | | | Mayor CS | | |
| 1 | \$ 398.0534 | \$ 386.6462 | \$ 375.2801 | \$ 974.7306 | \$ 946.8372 | \$ 918.9438 |
| 2 | \$ 497.5667 | \$ 483.3077 | \$ 469.1001 | \$ 974.7306 | \$ 946.8372 | \$ 918.9438 |
| 3 | \$ 828.5210 | \$ 804.8116 | \$ 781.1022 | \$ 974.7306 | \$ 946.8372 | \$ 918.9438 |
| 4 | \$ 974.7306 | \$ 946.8372 | \$ 918.9438 | \$ 974.7306 | \$ 946.8372 | \$ 918.9438 |
| 5 | \$ 1,169.6767 | \$ 1,136.2046 | \$ 1,102.7326 | \$ 1,169.6767 | \$ 1,136.2046 | \$ 1,102.7326 |
| 6 | \$ 1,169.6767 | \$ 1,136.2046 | \$ 1,102.7326 | \$ 1,169.6767 | \$ 1,136.2046 | \$ 1,102.7326 |

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 | \$ 1,169.6767 | \$ 1,136.2046 | \$ 1,102.7326 | \$ 974.7306 | \$ 946.8372 | \$ 918.9438 |
| 2 | | | \$ 958.1246 | | | \$ 798.4372 |
| 3 | | | \$ 828.6581 | | | \$ 690.5484 |

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

Para el mes de junio el Costo base de comercialización (Cf) es de \$10,923

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

NT1 \$48.8372 NT2 \$33.6181 y NT3 \$21.6426



Fecha de publicacion 20 de Mayo del 2024

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 | 397.2249 | 397.2249 | 397.2249 | 397.2249 | 397.2249 | 397.2249 |
| T | 47.9634 | 47.9634 | 47.9634 | 47.9634 | 47.9634 | 47.9634 |
| DtUN | 285.6944 | 257.3985 | 229.1026 | 182.6235 | 83.7909 | 34.8761 |
| Cv | 134.0660 | 134.0660 | 134.0660 | 117.0610 | 104.6222 | 82.3611 |
| PR | 84.1096 | 84.1096 | 84.1096 | 25.8914 | 27.0122 | 13.4158 |
| R | 41.7950 | 41.7950 | 41.7950 | 41.7950 | 41.7950 | 41.7950 |
| CUv | 990.8533 | 962.5574 | 934.2615 | 812.5592 | 702.4086 | 617.6363 |

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

| ESTRATO | CENS | Compartido | Usuario | CENS | Compartido | Usuario |
|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | Menor CS | | | Mayor CS | | |
| 1 | \$ 396.3823 | \$ 385.0230 | \$ 373.7046 | \$ 990.8533 | \$ 962.5574 | \$ 934.2615 |
| 2 | \$ 495.4779 | \$ 481.2787 | \$ 467.1308 | \$ 990.8533 | \$ 962.5574 | \$ 934.2615 |
| 3 | \$ 842.2253 | \$ 818.1738 | \$ 794.1223 | \$ 990.8533 | \$ 962.5574 | \$ 934.2615 |
| 4 | \$ 990.8533 | \$ 962.5574 | \$ 934.2615 | \$ 990.8533 | \$ 962.5574 | \$ 934.2615 |
| 5 | \$ 1,189.0240 | \$ 1,155.0689 | \$ 1,121.1138 | \$ 1,189.0240 | \$ 1,155.0689 | \$ 1,121.1138 |
| 6 | \$ 1,189.0240 | \$ 1,155.0689 | \$ 1,121.1138 | \$ 1,189.0240 | \$ 1,155.0689 | \$ 1,121.1138 |

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 | \$ 1,189.0240 | \$ 1,155.0689 | \$ 1,121.1138 | \$ 990.8533 | \$ 962.5574 | \$ 934.2615 |
| 2 | | | \$ 975.0710 | | | \$ 812.5592 |
| 3 | | | \$ 842.8903 | | | \$ 702.4086 |

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

Para el mes de Mayo el Costo base de comercialización (Cf) es de \$10,877

**Para el mes de Mayo el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :
NT1 \$51.7049 NT2 \$34.6999 y NT3 \$22.2611**