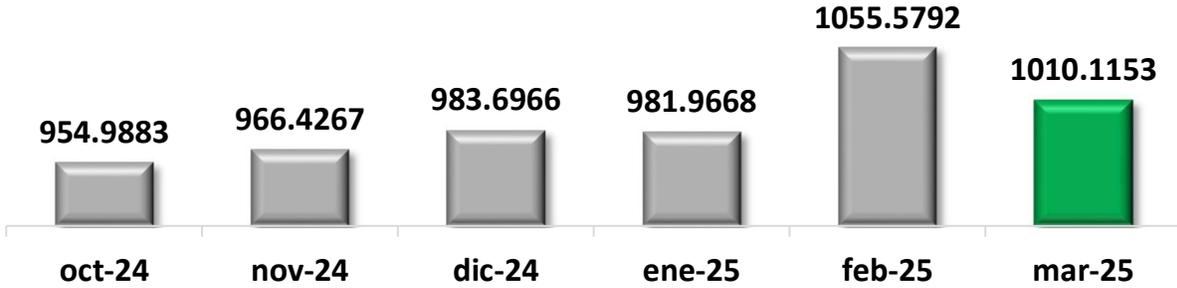


## Tarifas de Energía Mercado Regulado: \$/kWh



\$

### Valor histórico de kWh – CU – Opción Tarifaria



El Costo Unitario (CU) del mes de Marzo disminuyó en 4.31% equivalente a \$45.4639 en comparación con el mes de Febrero

### Tarifa por estrato Marzo 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 Abril, incluye un costo de la opción tarifaria (COT), de nivel de tensión 1 de \$52.9859 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 Marzo 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
<b>G</b>	391.3096	391.3096	391.3096	391.3096	391.3096	391.3096
<b>T</b>	56.2770	56.2770	56.2770	56.2770	56.2770	56.2770
<b>DtUN</b>	303.5531	275.1846	246.8161	197.7955	89.8499	39.7896
<b>Cv</b>	145.4117	145.4117	145.4117	129.7423	120.0373	92.4258
<b>PR</b>	87.9455	87.9455	87.9455	28.8814	29.6276	15.9595
<b>R</b>	25.6184	25.6184	25.6184	25.6184	25.6184	25.6184
<b>CUv</b>	<b>1010.1153</b>	<b>981.7468</b>	<b>953.3783</b>	<b>829.6242</b>	<b>712.7198</b>	<b>621.3799</b>

**TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL**

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
<b>1</b>	\$ 427.0245	\$ 415.5846	\$ 404.1448	\$ 1,010.1153	\$ 981.7468	\$ 953.3783
<b>2</b>	\$ 533.7806	\$ 519.4808	\$ 505.1810	\$ 1,010.1153	\$ 981.7468	\$ 953.3783
<b>3</b>	\$ 858.5980	\$ 834.4848	\$ 810.3716	\$ 1,010.1153	\$ 981.7468	\$ 953.3783
<b>4</b>	\$ 1,010.1153	\$ 981.7468	\$ 953.3783	\$ 1,010.1153	\$ 981.7468	\$ 953.3783
<b>5</b>	\$ 1,212.1384	\$ 1,178.0962	\$ 1,144.0540	\$ 1,212.1384	\$ 1,178.0962	\$ 1,144.0540
<b>6</b>	\$ 1,212.1384	\$ 1,178.0962	\$ 1,144.0540	\$ 1,212.1384	\$ 1,178.0962	\$ 1,144.0540

**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
<b>1</b>	\$ 1,212.1384	\$ 1,178.0962	\$ 1,144.0540	\$ 1,010.1153	\$ 981.7468	\$ 953.3783
<b>2</b>			\$ 995.5490			\$ 829.6242
<b>3</b>			\$ 855.2638			\$ 712.7198

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

**Para el mes de Marzo el Costo base de comercialización (Cf) es de \$11,303**
**Para el mes de Marzo el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :**
**NT1 \$52.9859, NT2 \$37.3165 y NT3 \$27.6115**


**Fecha Publicacion 21 de Febrero 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
<b>G</b>	453.1069	453.1069	453.1069	453.1069	453.1069	453.1069
<b>T</b>	49.8467	49.8467	49.8467	49.8467	49.8467	49.8467
<b>DtUN</b>	293.5064	265.2277	236.9491	187.9818	87.6552	36.8595
<b>Cv</b>	138.2611	138.2611	138.2611	119.7588	110.2183	86.9983
<b>PR</b>	95.2194	95.2194	95.2194	29.3881	30.3344	15.0104
<b>R</b>	25.6387	25.6387	25.6387	25.6387	25.6387	25.6387
<b>CUv</b>	<b>1055.5792</b>	<b>1027.3005</b>	<b>999.0219</b>	<b>865.7210</b>	<b>756.8002</b>	<b>667.4605</b>

**TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL**

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
<b>1</b>	\$ 422.2317	\$ 410.9202	\$ 399.6088	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
<b>2</b>	\$ 527.7896	\$ 513.6503	\$ 499.5110	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
<b>3</b>	\$ 897.2423	\$ 873.2054	\$ 849.1686	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
<b>4</b>	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
<b>5</b>	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263
<b>6</b>	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263

**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
<b>1</b>	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
<b>2</b>			\$ 1,038.8652			\$ 865.7210
<b>3</b>			\$ 908.1602			\$ 756.8002

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 Febrero el Costo base de comercialización (Cf) es de \$11,177**
**Para el mes de Febrero el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :  
NT1 \$51.2628, NT2 \$32.7605 y NT3 \$23.2200**


**Fecha Publicacion 20 de Enero 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
<b>G</b>	407.5115	407.5115	407.5115	407.5115	407.5115	407.5115
<b>T</b>	56.0327	56.0327	56.0327	56.0327	56.0327	56.0327
<b>DtUN</b>	292.1103	264.0858	236.0613	186.8920	88.2656	35.9036
<b>Cv</b>	133.1855	133.1855	133.1855	115.1966	106.2188	83.6805
<b>PR</b>	88.5348	88.5348	88.5348	27.8062	28.6861	14.5919
<b>R</b>	4.5920	4.5920	4.5920	4.5920	4.5920	4.5920
<b>CUv</b>	<b>981.9668</b>	<b>953.9423</b>	<b>925.9178</b>	<b>798.0310</b>	<b>691.3067</b>	<b>602.3122</b>

**TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL**

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
<b>1</b>	\$ 405.6797	\$ 394.4372	\$ 383.1947	\$ 981.9668	\$ 953.9423	\$ 925.9178
<b>2</b>	\$ 507.0997	\$ 493.0465	\$ 478.9934	\$ 981.9668	\$ 953.9423	\$ 925.9178
<b>3</b>	\$ 834.6718	\$ 810.8510	\$ 787.0301	\$ 981.9668	\$ 953.9423	\$ 925.9178
<b>4</b>	\$ 981.9668	\$ 953.9423	\$ 925.9178	\$ 981.9668	\$ 953.9423	\$ 925.9178
<b>5</b>	\$ 1,178.3602	\$ 1,144.7308	\$ 1,111.1014	\$ 1,178.3602	\$ 1,144.7308	\$ 1,111.1014
<b>6</b>	\$ 1,178.3602	\$ 1,144.7308	\$ 1,111.1014	\$ 1,178.3602	\$ 1,144.7308	\$ 1,111.1014

**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
<b>1</b>	\$ 1,178.3602	\$ 1,144.7308	\$ 1,111.1014	\$ 981.9668	\$ 953.9423	\$ 925.9178
<b>2</b>			\$ 957.6372			\$ 798.0310
<b>3</b>			\$ 829.5680			\$ 691.3067

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 Enero el Costo base de comercialización (Cf) es de \$11,073**
**Para el mes de Enero el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :**
**NT1 \$49,505, NT2 \$31.5161 y NT3 \$22.5383**