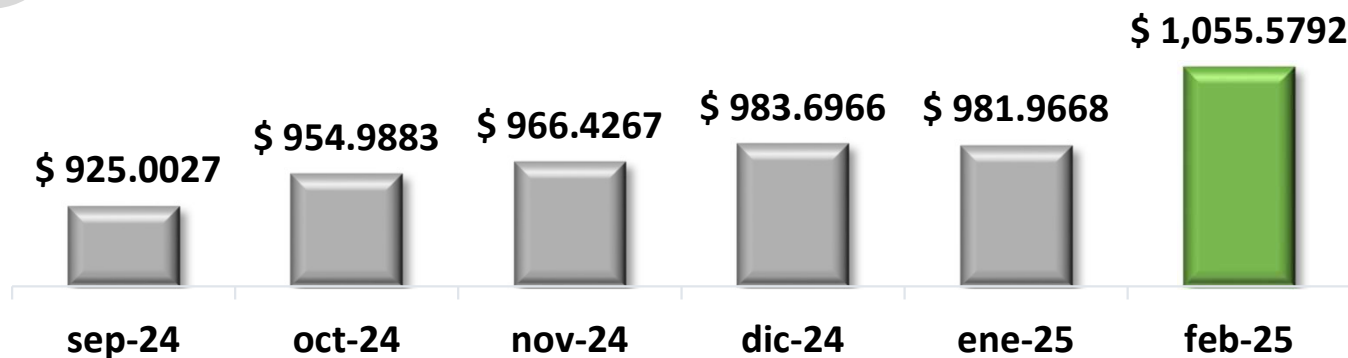


Tarifas de Energía Mercado Regulado: \$/kWh



Valor histórico de kWh – CU – Opción Tarifaria



El Costo Unitario (CU) del mes de Febrero aumento 7.5 % equivalente a **\$73.61** en comparación con el del mes de enero de 2025

Tarifa por estrato Febrero 2025

 Estrato 1	 Estrato 2	 Estrato 3
 Subsidio de 60.0000%	 Subsidio de 50.0000%	 Subsidio de 15.0000%
 \$ 422.2317	 \$ 527.7896	 \$ 897.2423
 Sin subsidio	 Sin subsidio	 Sin subsidio
\$ 1,055.5792	\$ 1,055.5792	\$ 1,055.5792

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 Febrero del 2025, incluye un costo de la opción tarifaria (COT), de nivel de tensión 1 de \$51.2628 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 los cuales, a enero del 2025, ya son más de 1,000 clientes.





Grupo-epm

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
G	453.1069	453.1069	453.1069	453.1069	453.1069	453.1069
T	49.8467	49.8467	49.8467	49.8467	49.8467	49.8467
DtUN	293.5064	265.2277	236.9491	187.9818	87.6552	36.8595
Cv	138.2611	138.2611	138.2611	119.7588	110.2183	86.9983
PR	95.2194	95.2194	95.2194	29.3881	30.3344	15.0104
R	25.6387	25.6387	25.6387	25.6387	25.6387	25.6387
CUv	1055.5792	1027.3005	999.0219	865.7210	756.8002	667.4605

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
1	\$ 422.2317	\$ 410.9202	\$ 399.6088	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
2	\$ 527.7896	\$ 513.6503	\$ 499.5110	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
3	\$ 897.2423	\$ 873.2054	\$ 849.1686	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
4	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
5	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263
6	\$ 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
1	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
2			\$ 1,038.8652			\$ 865.7210
3			\$ 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
G	407.5115	407.5115	407.5115	407.5115	407.5115	407.5115
T	56.0327	56.0327	56.0327	56.0327	56.0327	56.0327
DtUN	292.1103	264.0858	236.0613	186.8920	88.2656	35.9036
Cv	133.1855	133.1855	133.1855	115.1966	106.2188	83.6805
PR	88.5348	88.5348	88.5348	27.8062	28.6861	14.5919
R	4.5920	4.5920	4.5920	4.5920	4.5920	4.5920
CUv	981.9668	953.9423	925.9178	798.0310	691.3067	602.3122

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
1	\$ 405.6797	\$ 394.4372	\$ 383.1947	\$ 981.9668	\$ 953.9423	\$ 925.9178
2	\$ 507.0997	\$ 493.0465	\$ 478.9934	\$ 981.9668	\$ 953.9423	\$ 925.9178
3	\$ 834.6718	\$ 810.8510	\$ 787.0301	\$ 981.9668	\$ 953.9423	\$ 925.9178
4	\$ 981.9668	\$ 953.9423	\$ 925.9178	\$ 981.9668	\$ 953.9423	\$ 925.9178
5	\$ 1,178.3602	\$ 1,144.7308	\$ 1,111.1014	\$ 1,178.3602	\$ 1,144.7308	\$ 1,111.1014
6	\$ 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
1	\$ 1,178.3602	\$ 1,144.7308	\$ 1,111.1014	\$ 981.9668	\$ 953.9423	\$ 925.9178
2			\$ 957.6372			\$ 798.0310
3			\$ 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



Fecha Publicacion 20 de Diciembre 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	405.3673	405.3673	405.3673	405.3673	405.3673	405.3673
T	58.1922	58.1922	58.1922	58.1922	58.1922	58.1922
DtUN	299.7399	271.9721	244.2043	194.5995	89.3671	37.5907
Cv	129.0414	129.0414	129.0414	112.8258	102.7849	81.0233
PR	87.5335	87.5335	87.5335	26.9922	27.9368	13.8765
R	3.8223	3.8223	3.8223	3.8223	3.8223	3.8223
CUv	983.6966	955.9288	928.1610	801.7993	687.4706	599.8723

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
1	\$ 402.3902	\$ 391.1989	\$ 380.0076	\$ 983.6966	\$ 955.9288	\$ 928.1610
2	\$ 502.9878	\$ 488.9986	\$ 475.0095	\$ 983.6966	\$ 955.9288	\$ 928.1610
3	\$ 836.1421	\$ 812.5395	\$ 788.9369	\$ 983.6966	\$ 955.9288	\$ 928.1610
4	\$ 983.6966	\$ 955.9288	\$ 928.1610	\$ 983.6966	\$ 955.9288	\$ 928.1610
5	\$ 1,180.4359	\$ 1,147.1146	\$ 1,113.7932	\$ 1,180.4359	\$ 1,147.1146	\$ 1,113.7932
6	\$ 1,180.4359	\$ 1,147.1146	\$ 1,113.7932	\$ 1,180.4359	\$ 1,147.1146	\$ 1,113.7932

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	\$ 1,180.4359	\$ 1,147.1146	\$ 1,113.7932	\$ 983.6966	\$ 955.9288	\$ 928.1610
2			\$ 962.1592			\$ 801.7993
3			\$ 824.9647			\$ 687.4706

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 Diciembre el Costo base de comercialización (Cf) es de \$11,022

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

NT1 \$48.0181, NT2 \$31.8025 y NT3 \$21.7616