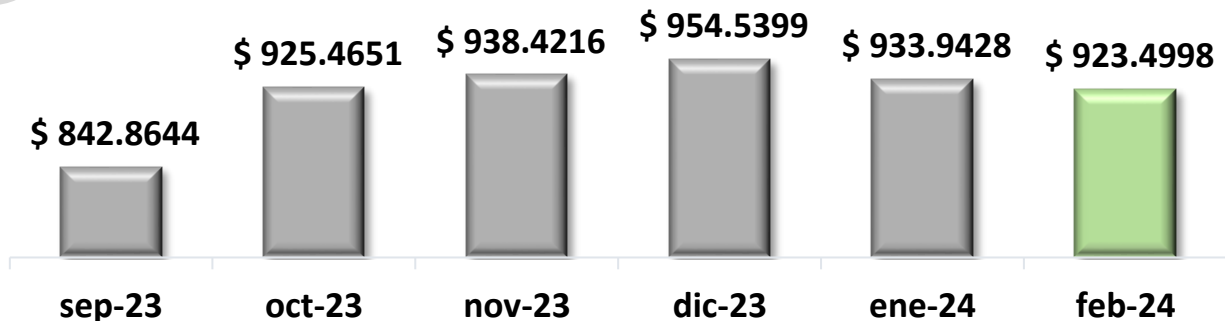


## Tarifas de Energía Mercado Regulado: \$/kWh

\$

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



El Costo Unitario (CU) del mes de Febrero **disminuyo 1.12 %** equivalente a **\$10.44** en comparación con el CU del mes de Enero

### Tarifa por estrato Febrero 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





Grupo-epm

**Fecha de publicacion 20 de Febrero 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
<b>G</b>	\$ 371.8284	\$ 371.8284	\$ 371.8284	\$ 371.8284	\$ 371.8284	\$ 371.8284
<b>T</b>	\$ 49.1985	\$ 49.1985	\$ 49.1985	\$ 49.1985	\$ 49.1985	\$ 49.1985
<b>DtUN</b>	\$ 279.1146	\$ 252.6541	\$ 226.1936	\$ 178.6277	\$ 80.2926	\$ 33.9418
<b>Cv</b>	\$ 130.6308	\$ 130.6308	\$ 130.6308	\$ 114.6204	\$ 102.4467	\$ 79.2822
<b>PR</b>	\$ 83.4491	\$ 83.4491	\$ 83.4491	\$ 25.7656	\$ 26.7192	\$ 13.3722
<b>R</b>	\$ 9.2784	\$ 9.2784	\$ 9.2784	\$ 9.2784	\$ 9.2784	\$ 9.2784
<b>CUv</b>	<b>\$ 923.4998</b>	<b>\$ 897.0393</b>	<b>\$ 870.5788</b>	<b>\$ 749.3189</b>	<b>\$ 639.7638</b>	<b>\$ 556.9014</b>

**TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL**

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
<b>1</b>	\$ 387.0799	\$ 375.8156	\$ 364.5513	\$ 923.4998	\$ 897.0393	\$ 870.5788
<b>2</b>	\$ 483.8499	\$ 469.7695	\$ 455.6891	\$ 923.4998	\$ 897.0393	\$ 870.5788
<b>3</b>	\$ 784.9748	\$ 762.4834	\$ 739.9920	\$ 923.4998	\$ 897.0393	\$ 870.5788
<b>4</b>	\$ 923.4998	\$ 897.0393	\$ 870.5788	\$ 923.4998	\$ 897.0393	\$ 870.5788
<b>5</b>	\$ 1,108.1998	\$ 1,076.4472	\$ 1,044.6945	\$ 1,108.1998	\$ 1,076.4472	\$ 1,044.6945
<b>6</b>	\$ 1,108.1998	\$ 1,076.4472	\$ 1,044.6945	\$ 1,108.1998	\$ 1,076.4472	\$ 1,044.6945

**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>	\$ 1,108.1998	\$ 1,076.4472	\$ 1,044.6945	\$ 923.4998	\$ 897.0393	\$ 870.5788
<b>2</b>			\$ 899.1827			\$ 749.3189
<b>3</b>			\$ 767.7166			\$ 639.7638

**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 \$10,622**

**Para el mes de Febrero el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :  
NT1 \$51.3486 NT2 \$35.3382 y NT3 \$23.1645**



**Fecha de publicacion 20 de Enero 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
<b>G</b>	\$ 372.0088	\$ 372.0088	\$ 372.0088	\$ 372.0088	\$ 372.0088	\$ 372.0088
<b>T</b>	\$ 54.3188	\$ 54.3188	\$ 54.3188	\$ 54.3188	\$ 54.3188	\$ 54.3188
<b>DtUN</b>	\$ 280.9901	\$ 254.4372	\$ 227.8843	\$ 179.5021	\$ 82.8523	\$ 33.7941
<b>Cv</b>	\$ 129.2015	\$ 129.2015	\$ 129.2015	\$ 113.7809	\$ 122.5867	\$ 78.7978
<b>PR</b>	\$ 83.7117	\$ 83.7117	\$ 83.7117	\$ 25.4316	\$ 26.4056	\$ 12.8858
<b>R</b>	\$ 13.7119	\$ 13.7119	\$ 13.7119	\$ 13.7119	\$ 13.7119	\$ 13.7119
<b>CUv</b>	<b>\$ 933.9428</b>	<b>\$ 907.3899</b>	<b>\$ 880.8370</b>	<b>\$ 758.7542</b>	<b>\$ 671.8842</b>	<b>\$ 565.5172</b>

**TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL**

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
<b>1</b>	\$ 383.5706	\$ 372.4084	\$ 361.2462	\$ 933.9428	\$ 907.3899	\$ 880.8370
<b>2</b>	\$ 479.4633	\$ 465.5105	\$ 451.5578	\$ 933.9428	\$ 907.3899	\$ 880.8370
<b>3</b>	\$ 793.8514	\$ 771.2814	\$ 748.7115	\$ 933.9428	\$ 907.3899	\$ 880.8370
<b>4</b>	\$ 933.9428	\$ 907.3899	\$ 880.8370	\$ 933.9428	\$ 907.3899	\$ 880.8370
<b>5</b>	\$ 1,120.7314	\$ 1,088.8679	\$ 1,057.0044	\$ 1,120.7314	\$ 1,088.8679	\$ 1,057.0044
<b>6</b>	\$ 1,120.7314	\$ 1,088.8679	\$ 1,057.0044	\$ 1,120.7314	\$ 1,088.8679	\$ 1,057.0044

**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>	\$ 1,120.7314	\$ 1,088.8679	\$ 1,057.0044	\$ 933.9428	\$ 907.3899	\$ 880.8370
<b>2</b>			\$ 910.5051			\$ 758.7542
<b>3</b>			\$ 806.2611			\$ 671.8842

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 \$10,525**

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

**NT1 \$50.4037 NT2 \$34.9831 y NT3 \$43.7889**



Grupo-epm

**Fecha de publicacion 20 de diciembre del 2023**

**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>	\$ 375.1065	\$ 375.1065	\$ 375.1065	\$ 375.1065	\$ 375.1065	\$ 375.1065
<b>T</b>	\$ 51.2352	\$ 51.2352	\$ 51.2352	\$ 51.2352	\$ 51.2352	\$ 51.2352
<b>DtUN</b>	\$ 299.4023	\$ 271.6244	\$ 243.8466	\$ 190.7393	\$ 84.4078	\$ 34.6536
<b>Cv</b>	\$ 123.1021	\$ 123.1021	\$ 123.1021	\$ 108.2250	\$ 105.0492	\$ 74.7938
<b>PR</b>	\$ 86.4387	\$ 86.4387	\$ 86.4387	\$ 27.5865	\$ 28.5204	\$ 14.7607
<b>R</b>	\$ 19.2552	\$ 19.2552	\$ 19.2552	\$ 19.2552	\$ 19.2552	\$ 19.2552
<b>CUv</b>	<b>\$ 954.5399</b>	<b>\$ 926.7621</b>	<b>\$ 898.9842</b>	<b>\$ 772.1477</b>	<b>\$ 663.5743</b>	<b>\$ 569.8050</b>

**TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL**

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
<b>1</b>	\$ 381.8160	\$ 370.7048	\$ 359.5937	\$ 954.5399	\$ 926.7621	\$ 898.9842
<b>2</b>	\$ 477.2700	\$ 463.3810	\$ 449.4921	\$ 954.5399	\$ 926.7621	\$ 898.9842
<b>3</b>	\$ 811.3589	\$ 787.7478	\$ 764.1366	\$ 954.5399	\$ 926.7621	\$ 898.9842
<b>4</b>	\$ 954.5399	\$ 926.7621	\$ 898.9842	\$ 954.5399	\$ 926.7621	\$ 898.9842
<b>5</b>	\$ 1,145.4479	\$ 1,112.1145	\$ 1,078.7811	\$ 1,145.4479	\$ 1,112.1145	\$ 1,078.7811
<b>6</b>	\$ 1,145.4479	\$ 1,112.1145	\$ 1,078.7811	\$ 1,145.4479	\$ 1,112.1145	\$ 1,078.7811

**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>	\$ 1,145.4479	\$ 1,112.1145	\$ 1,078.7811	\$ 954.5399	\$ 926.7621	\$ 898.9842
<b>2</b>	\$ 926.5772			\$ 772.1477		
<b>3</b>	\$ 796.2892			\$ 663.5743		

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 Noviembre el Costo base de comercialización (Cf) es de \$10,477**

**Para el mes de Diciembre el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :  
NT1 \$48.3145 NT2 \$33.43.12 y NT3 \$30.2554**