



GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NIT: 900082143-0

Dirección: Carrera 55 # 72-109, Edificio Centro Ejecutivo II, Piso 9

Teléfonos: (605)3303181 - (605)3303000

https://www.gecelca.com.co - Email: efacturas@gecelca.com.co

Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2271

Fecha Expedición: 2025-04-01

Fecha vencimiento: 2025-04-15

Período Facturación: 2025-03-01 a 2025-03-31

CUFE:

#### Datos del cliente

**ECOPETROL S.A** Nit: 899999068  
**Ciudad:** BOGOTA  
**Dirección:** CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6  
**CIU:** 4930 **NIU:** 901000000000000198  
**Email:** facturaelectronica@ecopetrol.com.co  
**No. de pedido:**

#### Datos frontera

**Nombre frontera:** ECOPETROL S.A. - SEBASTOPOL  
**Dirección suministro:** SUBESTACION MALENA  
**Ciudad suministro:** PUERTO BERRIO  
**No. medidor:** 32991358 **Nro Circuito:**  
**Transformador:** **Código SIC:** Frt00696  
**Clase de servicio:** INDUSTRIAL **Factor M:** 6

#### Información bancaria

**Forma de pago:** CREDITO **Moneda:** COP  
**Medio de pago:** Consignación bancaria  
**Entidad:** Banco de Occidente  
**Cuenta:** Cuenta ahorros No. 800-04328-3  
**Interés de mora:** Máxima tasa moratoria

#### Autorizaciones

HES1: HES6:  
HES2: HES7:  
HES3: HES8:  
HES4: HES9:  
HES5: HES10:

#### Detalle del cobro

Componentes	kWh - kVArh	\$/kWh	Mes corriente \$	Mes anteriores \$	Total \$
1. Generación	747	274.6830	205,107	-25,337	179,770
2. Comercialización		18.0700	13,493	-265	13,228
3. Transmisión		55.6306	41,540	3,944	45,484
4. Distribución		0.0000	0	0	0
5. Perdidas (*)		9.8378	7,346	-431	6,915
6. Restricciones		35.1281	26,230	4,664	30,894
7. Otros cargos		2.9339	2,191	-314	1,877
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	0.0000	0	0	0
<b>Total items= 8</b>	<b>Subtotal energía</b>	<b>396.2834</b>	<b>295,907</b>	<b>-17,739</b>	<b>278,168</b>

#### Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

**Operador de red:** ASTA  
**Teléfono de atención a interrupciones:** 3172929  
**Dirección:** Calle 12 Sur # 18 - 168 bloque 2, Medellín, Colombia  
**IR:** **Grupo:** 33  
**DIU INT:** **FIUM INT:**  
**FIU INT:** **FIUG:** **DIUG:**

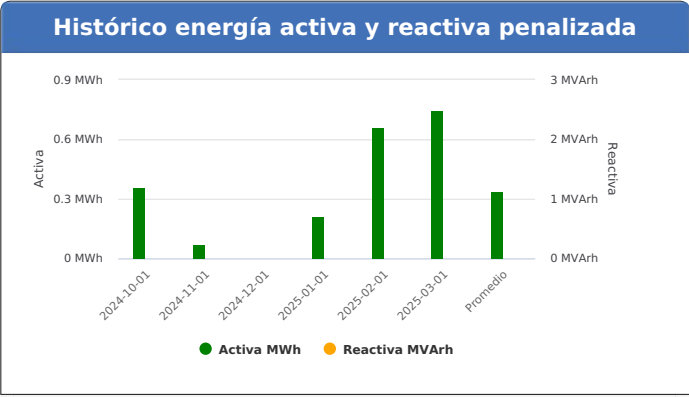
#### Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

#### NOTAS:

(\*) Ver detalle página 2  
(\*\*) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal correspondiente  
(\*\*\*) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

<b>Subtotal base energía</b>	278,168
Contribución	55,634
Contribución de otros meses	0
	<b>\$/kWh \$</b>
<b>Subtotal energía + contribución</b>	475.5401 333,802
<b>Otros cobros</b>	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
<b>Subtotal energía + contribución</b>	333,802
<b>Alumbrado público (**)</b>	0
Impuesto alumbrado público	0
Ajuste IAP otros meses	0
<b>Convivencia ciudadana (***)</b>	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
<b>Total servicio energía + impuestos</b>	333,802
Ajuste a la decena	0
<b>Neto a pagar</b>	<b>333,802</b>
<b>Son:</b> TRESCIENTOS TREINTA Y TRES MIL OCHOCIENTOS DOS PESOS	



### Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	179	60.2942	10,791
Media	399	56.2234	22,434
Mínima	169	49.2810	8,314
Total:			41,539
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	179	9.8378	1,761
Media	399	9.8378	3,925
Mínima	169	9.8378	1,660
Total:			7,346

### Detalle del portafolio de compra de energía - Componente generación

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	64.25999999999999
Precio Fijo	\$/kWh	280.8685
% Bolsa	%	35.74
Precio Bolsa	\$/kWh	263.5636

### Detalle energía reactiva

Componentes	kVArh
Energía reactiva inductiva	0
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	0

### Información de interés

- ### Observaciones
- La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 - Modificación temporal de los factores de indexación, son opcionales y los OR y TN se acogen de manera voluntaria.
  - Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Cauquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
  - El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022



GECELCA S.A. E.S.P. es Autorretenedor (Res DIAN 03406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res DIAN 012220 de 26-12-2022), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolívar (Santander), Cartagena (Bolívar), Facatativá (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Maní (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martín (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibú (Norte de Santander), Tocancipá (Cundinamarca), Yaguará (Huila), Dibulla (Guajira), Barranquilla (Atlántico) Y Puerto Libertador (Córdoba)