



**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](mailto:efacturas@gecelca.com.co)  
Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO: No. E2299

**Fecha Expedición:** 2025-04-01  
**Fecha vencimiento:** 2025-04-15  
**Período Facturación:** 2025-03-01 a 2025-03-31

CUFE:

Datos del cliente	
<b>ECOPETROL S.A</b>	<b>Nit:</b> 899999068
<b>Ciudad:</b> BOGOTA	
<b>Dirección:</b> CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6	
<b>CIU:</b> 610	<b>NIU:</b> 390708625
<b>Email:</b> <a href="mailto:facturaelectronica@ecopetrol.com.co">facturaelectronica@ecopetrol.com.co</a>	
<b>No. de pedido:</b>	

Datos frontera	
<b>Nombre frontera:</b> ECOPETROL S.A. - TELLO	
<b>Dirección suministro:</b> VEREDA VENADITO KM 12 VIA A BOGOTA	
<b>Ciudad suministro:</b> NEIVA	
<b>No. medidor:</b> 2811054	<b>Nro Circuito:</b>
<b>Transformador:</b>	<b>Código SIC:</b> Frt06573
<b>Clase de servicio:</b> INDUSTRIAL	<b>Factor M:</b> 1

Información bancaria	
<b>Forma de pago:</b> CREDITO	<b>Moneda:</b> COP
<b>Medio de pago:</b> Consignación bancaria	
<b>Entidad:</b> Banco de Occidente	
<b>Cuenta:</b> Cuenta ahorros No. 800-04328-3	
<b>Interés de mora:</b> 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	0	274.6830	0	1,487	1,487
2. Comercialización		18.0700	0	0	0
3. Transmisión		0.0000	0	0	0
4. Distribución		130.3396	0	0	0
5. Perdidas (*)		0.0000	0	61	61
6. Restricciones		35.1281	0	850	850
7. Otros cargos		2.3619	0	5	5
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	130.3396	0	0	0
Total items= 8	Subtotal energía	460.5826	0	2,403	2,403

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ELECTROHUILA

Teléfono de atención a interrupciones: 8332265

Dirección: Calle 8 No 7-54

IR:

DIU INT:

FIU INT:

FIUG: 14.00

Grupo: 31

DIUM INT:

FIUM INT:

DIUG: 37.30

Línea de atención 24 horas

Celular

+57 310 4014034

NOTAS:

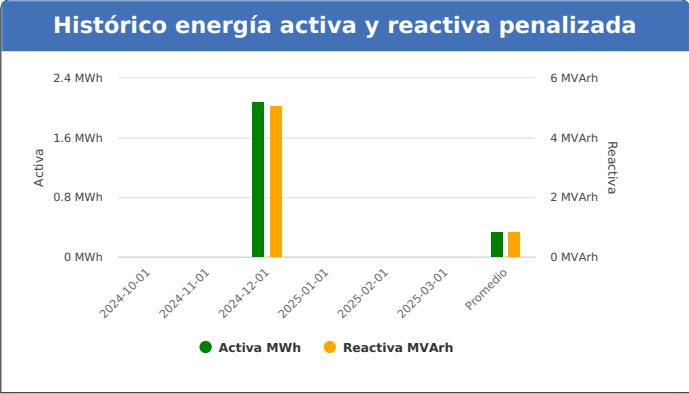
(\*) Ver detalle página 2

(\*\*) 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

Subtotal base energía	2,403	
Contribución	0	
Contribución de otros meses	0	
	\$/kWh	\$
Subtotal energía + contribución	460.5826	2,403
Otros cobros	0	
Sobretasa	0	
Ajustes cargos regulados	0	
Compensaciones	0	
Saldo cartera	0	
Interés por Mora	0	
Subtotal energía + contribución	2,403	
Alumbrado público (**)	248	
Impuesto alumbrado público	248	
Ajuste IAP otros meses	0	
Convivencia ciudadana (***)	0	
Tasa especial convivencia ciudadana	0	
Ajuste tasa convivencia otros meses	0	
Total servicio energía + impuestos	2,651	
Ajuste a la decena	0	
Neto a pagar	2,651	

Son: DOS MIL SEISCIENTOS CINCUENTA Y UN PESOS



**Presentación cargos horarios**

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	0	60.2942	0
Media	0	56.2234	0
Mínima	0	49.2810	0
Total:			0
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	0	20.9811	0
Media	0	20.8651	0
Mínima	0	20.6674	0
Total:			0

**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**

1. 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.

2. 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.

3. 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)