



**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. E2283

**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:** 800000000000001827  
**Email:** [facturaelectronica@ecopetrol.com.co](mailto:facturaelectronica@ecopetrol.com.co)  
**No. de pedido:**

#### Datos frontera

**Nombre frontera:** ECOPETROL S.A. - CAUCASIA  
**Dirección suministro:** VEREDA LA TRAMPA  
**Ciudad suministro:** CAUCASIA  
**No. medidor:** 62083238 **Nro Circuito:**  
**Transformador:** **Código SIC:** Frt03281  
**Clase de servicio:** INDUSTRIAL **Factor M:** 9

#### 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	81,719	274.6830	22,446,893	-1,575,440	20,871,453
2. Comercialización		18.0700	1,476,667	-1,087	1,475,580
3. Transmisión		55.7559	4,556,331	371,545	4,927,876
4. Distribución		197.7955	16,163,703	-11,311	16,152,392
5. Perdidas (*)		19.4935	1,592,994	-55,331	1,537,663
6. Restricciones		35.1281	2,870,642	412,910	3,283,552
7. Otros cargos		2.9339	239,756	-21,875	217,881
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	197.7955	0	271	271
<b>Total items= 8</b>	<b>Subtotal energía</b>	<b>603.8599</b>	<b>49,346,986</b>	<b>-880,318</b>	<b>48,466,668</b>

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

**Operador de red:** EPM-EADE  
**Teléfono de atención a interrupciones:** 4444115  
**Dirección:** Edificio EPM - Carrera 58 # 42 - 125 Medellín, Antioquia  
**IR:** **Grupo:** 33  
**DIU INT:** **FIUM INT:**  
**FIU INT:** **FIUM INT:**  
**FIUG:** 10.00 **DIUG:** 13.34

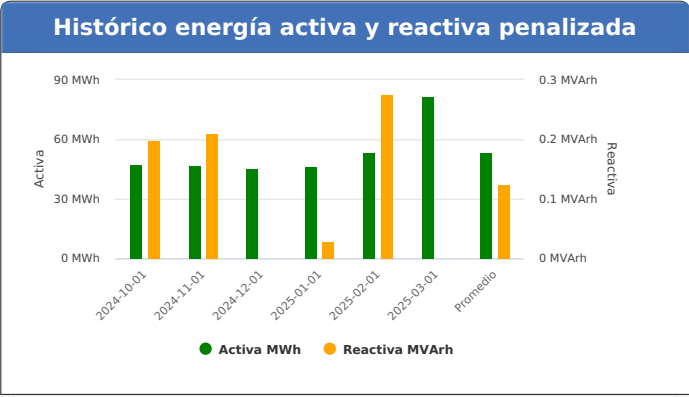
#### Línea de atención 24 horas

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>	48,466,668
Contribución	9,693,334
Contribución de otros meses	0
	<b>\$/kWh \$</b>
<b>Subtotal energía + contribución</b>	724.6319 58,160,002
<b>Otros cobros</b>	1,729,027
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
<b>Subtotal energía + contribución</b>	58,160,002
<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>	59,889,029
Ajuste a la decena	0
<b>Neto a pagar</b>	<b>59,889,029</b>
<b>Son:</b> CINCUENTA Y NUEVE MILLONES OCHOCIENTOS OCHENTA Y NUEVE MIL VEINTINUEVE PESOS	



Presentación cargos horarios			
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	20,917	60.2942	1,261,147
Media	43,035	56.2234	2,419,584
Mínima	17,768	49.2810	875,602
Total:			4,556,333
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	20,917	19.6226	410,437
Media	43,035	19.5068	839,479
Mínima	17,768	19.3094	343,080
Total:			1,592,996

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)