



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. E2319

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:** FRT26867
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - SAN FERNANDO
Dirección suministro: SUBESTACION OCOA LINEA SAN FERNANDO
Ciudad suministro: VILLAVICENCIO
No. medidor: 73017043 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt26867
Clase de servicio: INDUSTRIAL **Factor M:** 1

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	9,681,204	274.6830	2,659,262,158	-345,960,035	2,313,302,123
2. Comercialización		18.0700	174,939,356	-3,697,989	171,241,367
3. Transmisión		54.7282	529,834,869	51,254,678	581,089,547
4. Distribución		39.8656	385,947,006	-7,534,730	378,412,276
5. Perdidas (*)		12.9452	125,325,122	-8,761,911	116,563,211
6. Restricciones		35.1281	340,082,302	64,645,186	404,727,488
7. Otros cargos		2.9339	28,403,684	-4,287,642	24,116,042
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	4,512	39.8656	179,874	13,476	193,350
Total items= 8	Subtotal energía	438.3540	4,243,974,371	-254,328,967	3,989,645,404

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ELECTROMETA
Teléfono de atención a interrupciones: 6614000
Dirección: Calle 37A No. 45 - 53 Barzal Alto. (Vía a la Azotea).
IR: **Grupo:** 13
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: **DIUG:**

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

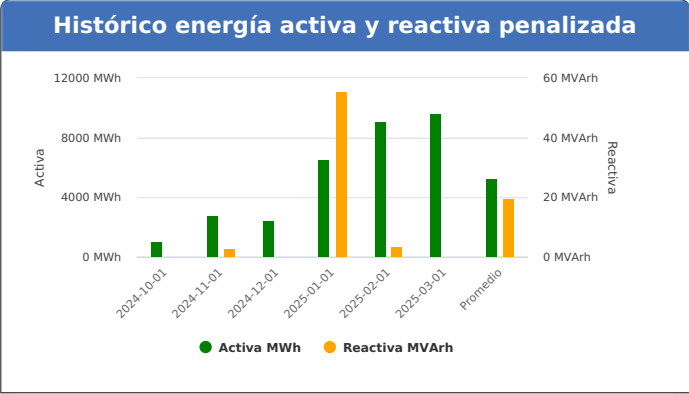
(*) Ver detalle página 2

(**) 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

Subtotal base energía	3,989,645,404
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	438.3540 3,989,645,404
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	3,989,645,404
Alumbrado público (**)	0
Impuesto alumbrado público	0
Ajuste IAP otros meses	0
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	3,989,645,404
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	3,989,645,404

Son: TRES MIL NOVECIENTOS OCHENTA Y NUEVE MILLONES SEISCIENTOS CUARENTA Y CINCO MIL CUATROCIENTOS CUATRO PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	1,983,588	60.2942	119,598,925
Media	4,449,516	56.2234	250,166,931
Mínima	3,248,100	49.2810	160,069,483
Total:			529,835,339
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	1,983,588	13.0111	25,808,756
Media	4,449,516	12.9629	57,678,731
Mínima	3,248,100	12.8807	41,837,733
Total:			125,325,220

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	4,512
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	4,512

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)