



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. E2284

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: 1836021
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - CARTAGO
Dirección suministro: KM 2 VIA CARTAGO CALI
Ciudad suministro: CARTAGO
No. medidor: 32991337 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt03821
Clase de servicio: INDUSTRIAL **Factor M:** 12

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	261,296	274.6830	71,773,679	-11,337,848	60,435,831
2. Comercialización		18.0700	4,721,626	-232,390	4,489,236
3. Transmisión		55.6289	14,535,631	889,504	15,425,135
4. Distribución		98.7144	25,793,717	-1,223,379	24,570,338
5. Perdidas (*)		21.2743	5,558,898	-598,869	4,960,029
6. Restricciones		35.1281	9,178,846	1,557,494	10,736,340
7. Otros cargos		2.9339	766,618	-127,422	639,196
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	877	98.7144	1,039,380	0	1,039,380
Total items= 8	Subtotal energía	506.4326	133,368,395	-11,072,910	122,295,485

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: EMCARTAGO
Teléfono de atención a interrupciones: 2110060
Dirección: Calle 13 No 5a-35 2do Piso
IR: **Grupo:** 12
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: 15.00 **DIUG:** 14.42

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

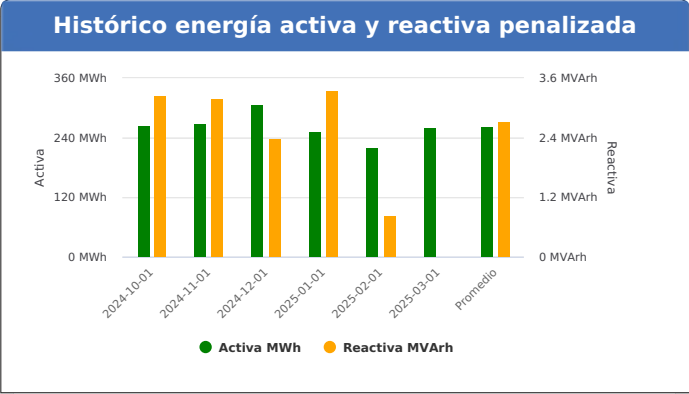
(*) Ver detalle página 2

(**) 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	122,295,485
Contribución	24,459,097
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	607.7191 146,754,582
Otros cobros	6,381,855
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	146,754,582
Alumbrado público (**)	6,877,242
Impuesto alumbrado público	6,877,242
Ajuste IAP otros meses	0
Convivencia ciudadana (***)	2,079,023
Tasa especial convivencia ciudadana	2,079,023
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	162,092,702
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	162,092,702

Son: CIENTO SESENTA Y DOS MILLONES NOVENTA Y DOS MIL SETECIENTOS DOS PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	64,892	60.2942	3,912,620
Media	135,978	56.2234	7,645,137
Mínima	60,426	49.2810	2,977,873
Total:			14,535,630
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	64,892	21.4534	1,392,156
Media	135,978	21.2971	2,895,937
Mínima	60,426	21.0306	1,270,806
Total:			5,558,899

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	877
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	877

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)