



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. E2311

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: 610 NIU: FRT11417
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - HOCOL CAMPO OCELOTE
Dirección suministro: CAMPO DE PRODUCCION OCELOTE- SUBESTACION ALTILLANURA
Ciudad suministro: PUERTO GAITAN
No. medidor: 108950695 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt11417
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	13,064,452	274.6830	3,588,582,869	-397,880,070	3,190,702,799
2. Comercialización		18.0700	236,074,648	-2,853,904	233,220,744
3. Transmisión		55.7952	728,933,712	73,411,655	802,345,367
4. Distribución		39.8656	520,822,218	-5,814,888	515,007,330
5. Perdidas (*)		12.9578	169,286,556	-9,583,915	159,702,641
6. Restricciones		35.1281	458,929,376	88,310,649	547,240,025
7. Otros cargos		2.9339	38,329,796	-5,183,312	33,146,484
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	39.8656	0	0	0
Total items= 8	Subtotal energía	439.4336	5,740,959,175	-259,593,785	5,481,365,390

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:** 32
DIU INT: **FIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: **DIUG:**

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

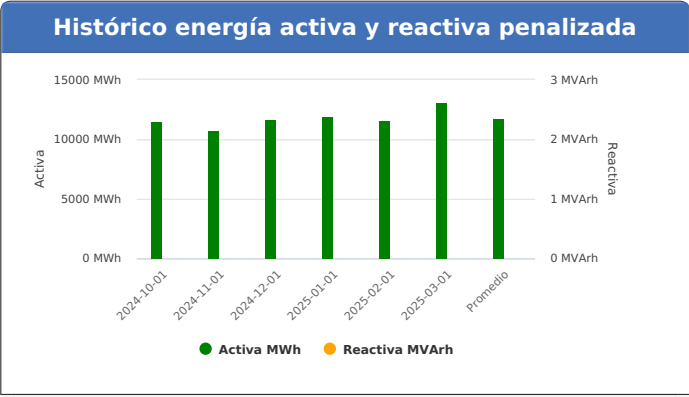
(*) Ver detalle página 2

(**) 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	5,481,365,390
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	439.4336 5,481,365,390
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	5,481,365,390
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	5,481,365,390
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	5,481,365,390

Son: CINCO MIL CUATROCIENTOS OCHENTA Y UN MILLONES
TRESIENTOS SESENTA Y CINCO MIL TRESIENTOS NOVENTA PESOS



Presentación cargos horarios			
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	3,277,392	60.2942	197,607,850
Media	7,059,448	56.2234	396,906,190
Mínima	2,727,612	49.2810	134,419,335
Total:			728,933,375
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	3,277,392	13.0111	42,642,631
Media	7,059,448	12.9629	91,511,078
Mínima	2,727,612	12.8807	35,133,494
Total:			169,287,203

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