



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. E2294

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:** 2312986
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - TOCANCIPA
Dirección suministro: VEREDA EL PORVENIR TOCANCIPA
Ciudad suministro: TOCANCIPA
No. medidor: 32991380 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt05144
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	85,043	274.6830	23,359,960	-5,005,431	18,354,529
2. Comercialización		18.0700	1,536,733	-133,239	1,403,494
3. Transmisión		55.3122	4,703,934	124,825	4,828,759
4. Distribución		130.3396	11,084,515	-864,963	10,219,552
5. Perdidas (*)		20.0369	1,704,005	-258,063	1,445,942
6. Restricciones		35.1281	2,987,411	468,070	3,455,481
7. Otros cargos		2.9339	249,509	-51,824	197,685
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	61	130.3396	96,003	3,167	99,170
Total items= 8	Subtotal energía	536.5037	45,722,070	-5,717,458	40,004,612

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ENEL
Teléfono de atención a interrupciones: 6016000
Dirección: Carrera 11 No 82-76, Bogotá
IR: **Grupo:** 31
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: 16.00 **DIUG:** 11.87

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

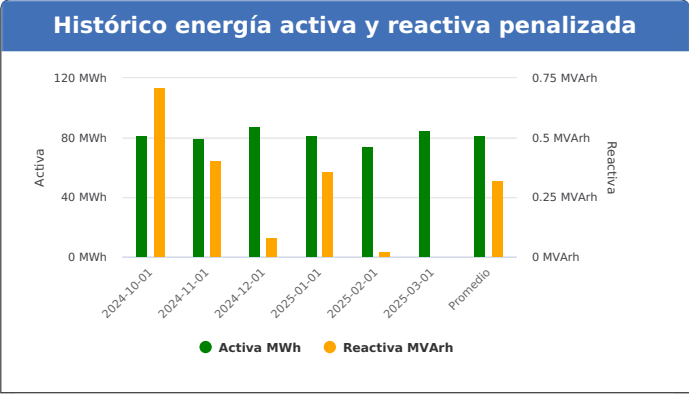
NOTAS:

(*) 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	40,004,612
Contribución	8,000,922
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	643.8044 48,005,534
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	48,005,534
Alumbrado público (**)	2,400,444
Impuesto alumbrado público	2,400,277
Ajuste IAP otros meses	167
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	50,405,978
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	50,405,978
Son: CINCUENTA MILLONES CUATROCIENTOS CINCO MIL NOVECIENTOS SETENTA Y OCHO PESOS	



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	19,472	60.2942	1,174,041
Media	42,992	56.2234	2,417,152
Mínima	22,580	49.2810	1,112,742
Total:			4,703,935
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	19,472	20.2001	393,333
Media	42,992	20.0667	862,706
Mínima	22,580	19.8393	447,962
Total:			1,704,001

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	61
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	61

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)