

# 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

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2307

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

**CIIU:** 4930 NIU: 580942184

Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co

No. de pedido:

# **Datos frontera**

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - GUADUERO Dirección suministro: GUADUAS CUNDINAMARCA

Ciudad suministro: GUADUAS

No. medidor: 50653797 **Nro Circuito:** Código SIC: Frt10931 Transformador:

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	1,364,680	274.6830	374,854,396	-58,318,942	316,535,454
2. Comercialización		18.0700	24,659,768	-973,250	23,686,518
3. Transmisión		55.7945	76,141,638	6,271,829	82,413,467
4. Distribución		39.8656	54,403,787	-1,983,017	52,420,770
5. Perdidas (*)		15.6332	21,334,315	-1,729,692	19,604,623
6. Restricciones		35.1281	47,938,616	9,434,845	57,373,461
7. Otros cargos		2.9339	4,003,835	-684,693	3,319,142
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	10	39.8656	399	0	399
Total items= 8	Subtotal energía	442.1083	603,336,754	-47,982,920	555,353,834

# Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: CHEC

Teléfono de atención a interrupciones: 18000912432

Dirección: Estación Uribe Km 1 Autopista del Café. Manizales, Caldas

Grupo: 23 DIU INT: DIUM INT: FIU INT: FIUM INT: FIUG: DIUG:

# Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

(\*) Ver detalle página 2

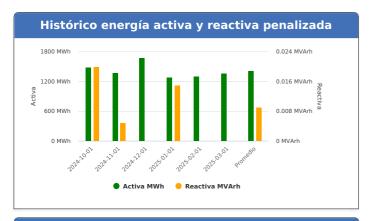
(\*\*) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal

correspondiente

(\*\*\*) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

Subtotal base energía		555,353,834
Contribución		111,070,767
Contribución de otros meses		0
	\$/kWh	\$
Subtotal energia + contribución	530.5300	666,424,601
Otros cobros		0
Sobretasa		0
Ajustes cargos regulados		0
Compensaciones		0
Saldo cartera		0
Interés por Mora		0
Subtotal energía + contribución		666,424,601
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		666,424,601
Ajuste a la decena		0
Neto a pagar		666,424,601

Son: SEISCIENTOS SESENTA Y SEIS MILLONES CUATROCIENTOS VEINTICUATRO MIL SEISCIENTOS UN PESOS



#### Presentación cargos horarios Valor COP \$ Transmisión Consumo kWh Tarifa \$/kWh 20.850.350 Máxima 345.810 60.2942 Media 731,780 56.2234 41,143,162 Mínima 287,090 49.2810 14,148,071 76,141,583 Total: Pérdidas Consumo kWh Valor COP \$ Tarifa \$/kWh 5,424,563 Máxima 15.6865 Media 731.780 15.6383 11,443,808 Mínima 287,090 15.5561 4,465,993 21,334,364 Total:

Detalle del portafolio de compra de energía -
Componente generación

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	64.2599999999999
Precio Fijo	\$/kWh	280.8685
% Bolsa	%	35.74
Precio Bolsa	\$/kWh	263.5636

Detalle energía reactiva				
Componentes	kVArh			
Energía reactiva inductiva	10			
Energía reactiva capacitiva	0			
Total energía reactiva	10			

# 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 Caquetá 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.,
- 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)

"Representación gráfica del documento electrónico según Resolución DIAN 0165 del 1 de noviembre del 2023. Autorización de numeración de facturación electrónica N.º 18764065239632 de 2023-11-01 Rango 1222 hasta 2400, vigencia 12 meses."





