

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

https://www.gecelca.com.co - Email: efacturas@gecelca.com.co

ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P. Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2321

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:** 610 NIU: 637539

Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co

No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - TIBU 115kV 2

Dirección suministro: KM 8 Ciudad suministro: TIBU

No. medidor: MW1507A391-02 **Nro Circuito:** Código SIC: Frt27768 Transformador:

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 corr
1. Generación	379,336	274.6830	104,1
2. Comercialización		18.0700	6,8
3. Transmisión		55.9698	21,2
4. Distribución		39.8656	15,1
5. Perdidas (*)		12.1525	4,6
6. Restricciones		35.1281	13,3
7. Otros cargos		2.9339	1,1
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	46,128	39.8656	22,0
Total items= 8	Subtotal energía	438.8029	188,52
5			

Datos del (ok y calidad	del servicio	mes anterior

Operador de red: CENS

Teléfono de atención a interrupciones: 18000414115

Dirección: Avenida Aeropuerto 5N - 220 Barrio Sevilla, Cúcuta, Norte

de Santander

IR: **Grupo:** 33 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

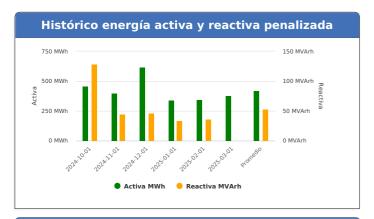
(***) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

\$/kWh	Mes corriente \$	Mes anteriores \$	Total \$
274.6830	104,197,161	-9,963,203	94,233,958
18.0700	6,854,602	-11,227	6,843,375
55.9698	21,231,362	2,376,243	23,607,605
39.8656	15,122,459	-22,875	15,099,584
12.1525	4,609,881	-219,056	4,390,825
35.1281	13,325,354	2,776,215	16,101,569
2.9339	1,112,934	-140,192	972,742
39.8656	22,067,088	3,034,927	25,102,015
438.8029	188,520,841	-2,169,168	186,351,673

Subtotal base energía		186,351,673
Contribución		0
Contribución de otros meses		0
	\$/kWh	\$
Subtotal energia + contribución	438.8029	186,351,673
Otros cobros		0
Sobretasa		0
Ajustes cargos regulados		0
Compensaciones		0
Saldo cartera		0
Interés por Mora		0
Subtotal energía + contribución		186,351,673
Alumbrado público (**)		27,954,380
Impuesto alumbrado público		27,952,751
Ajuste IAP otros meses		1,629
Convivencia ciudadana (***)		0
Tasa especial convivencia ciudadana		0
Ajuste tasa convivencia otros meses		0
Total servicio energía + impuestos		214,306,053
Ajuste a la decena		0
Neto a pagar		214,306,053

Son: DOSCIENTOS CATORCE MILLONES TRESCIENTOS SEIS MIL

CINCUENTA Y TRES PESOS



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

Información de interés

Presentación cargos horarios			
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	99,507	60.2942	5,999,723
Media	207,625	56.2234	11,673,358
Mínima	72,204	49.2810	3,558,288
		Total:	21,231,369
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	99,507	12.2038	1,214,364
Media	207,625	12.1555	2,523,787
Mínima	72,204	12.0733	871,741
		Total:	4,609,892

Detalle energía reactiva		
Componentes	kVArh	
Energía reactiva inductiva	46,128	
Energía reactiva capacitiva	0	
Total energía reactiva	46,128	

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., Air-e S A S F 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), Barranguilla (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."





