

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. E2306

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: 18792448

Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co

No. de pedido:

## **Datos frontera**

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - COVEÑAS ODC

Dirección suministro: ESTACION COVENAS ODC - SECTOR MUELLE DE

DESCARGA

Ciudad suministro: SAN ANTERO

No. medidor: 53025843 **Nro Circuito:** Transformador: Código SIC: Frt10408

Clase de servicio: INDUSTRIAL Factor M: 12

# Información bancaria

Moneda: COP Forma de pago: CREDITO

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
1. Generación	688,434
2. Comercialización	
3. Transmisión	
4. Distribución	
5. Perdidas (*)	
6. Restricciones	
7. Otros cargos	
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	1,089
Total items= 8	Subtotal energía

# Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: CARIBEMAR

Teléfono de atención a interrupciones: 3611000

Dirección: Carrera 13B No 26 - 78, Edificio Chambacú, piso 3

Cartagena de Indias D.T. y C.

IR: Grupo: 32 DIU INT: **DIUM INT:** FIU INT: FIUM INT: **FIUG:** 214.00 **DIUG:** 201.86

# 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	189,101,034	-83,462,513	105,638,521
18.0700	12,439,997	-3,169,130	9,270,867
55.7149	38,356,015	-5,922,690	32,433,325
111.3366	76,647,867	-18,741,503	57,906,364
27.2675	18,771,866	-6,765,407	12,006,459
35.1281	24,183,368	1,354,613	25,537,981
2.9339	2,019,796	-731,416	1,288,380
111.3366	1,455,401	0	1,455,401
525.1340	362,975,344	-117,438,046	245,537,298

Subtotal base energía		245.537.298
Contribución		49.107.460
Contribución de otros meses		0
	\$/kWh	\$
Subtotal energia + contribución	630.1608	294,644,758
Otros cobros		0
Sobretasa		0
Ajustes cargos regulados		0
Compensaciones		0
Saldo cartera		0
Interés por Mora		0
Subtotal energía + contribución		294,644,758
Alumbrado público (**)		41,744,919
Impuesto alumbrado público		41,741,341
Ajuste IAP otros meses		3,578
Convivencia ciudadana (***)		0
Tasa especial convivencia ciudadana		0
Ajuste tasa convivencia otros meses		0
Total servicio energía + impuestos		336,389,677
Ajuste a la decena		0
Neto a pagar		336,389,677

Son: TRESCIENTOS TREINTA Y SEIS MILLONES TRESCIENTOS OCHENTA Y NUEVE MIL SEISCIENTOS SETENTA Y SIETE PESOS



#### Presentación cargos horarios Transmisión Consumo kWh Tarifa \$/kWh Valor COP \$ 161,938 60.2942 9,763,918 Máxima Media 381,118 56.2234 21,427,754 Mínima 145,378 49.2810 7,164,358 38,356,030 Total: Pérdidas Consumo kWh Tarifa \$/kWh Valor COP \$ Máxima 161,938 27.4960 4,452,645 381.118 27.2929 10.401.799 Media Mínima 145,378 26.9464 3,917,406 Total: 18,771,850

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	a
Componentes	kVArh
Energía reactiva inductiva	1,089
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	1,089

## 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.



