



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. E2309

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:** 5318513
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - PUERTO SALGAR II
Dirección suministro: KM 3 VIA HOSPITAL DIOGENES TRONCOSO
Ciudad suministro: PUERTO SALGAR
No. medidor: 32991322 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt11029
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	1,442,815	274.6830	396,316,791	-297,016,993	99,299,798
2. Comercialización		18.0700	26,071,670	-13,305,151	12,766,519
3. Transmisión		55.8108	80,524,667	-35,850,489	44,674,178
4. Distribución		130.3396	188,055,948	-86,374,580	101,681,368
5. Perdidas (*)		20.0532	28,933,061	-17,983,976	10,949,085
6. Restricciones		35.1281	50,683,355	-8,049,711	42,633,644
7. Otros cargos		2.9339	4,233,075	-2,330,714	1,902,361
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	896	130.3396	116,836	0	116,836
Total items= 8	Subtotal energía	537.0186	774,935,403	-460,911,614	314,023,789

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:** 33
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: 30.00 **DIUG:** 14.82

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

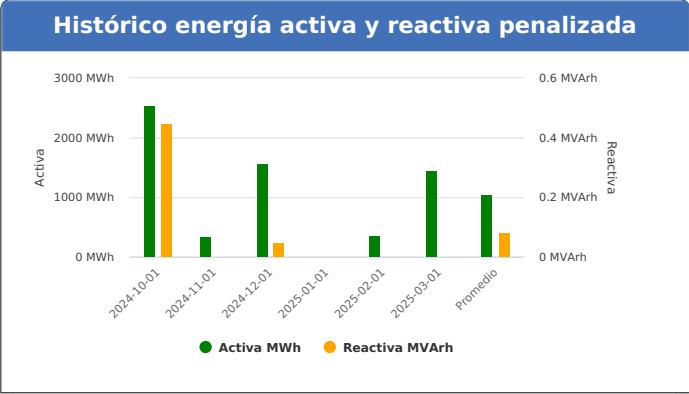
(*) Ver detalle página 2

(**) 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	314,023,789
Contribución	62,804,758
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	644.4223 376,828,547
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	376,828,547
Alumbrado público (**)	21,981,665
Impuesto alumbrado público	21,981,665
Ajuste IAP otros meses	0
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	398,810,212
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	398,810,212

Son: TRESCIENTOS NOVENTA Y OCHO MILLONES OCHOCIENTOS DIEZ MIL DOSCIENTOS DOCE PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	364,647	60.2942	21,986,134
Media	778,604	56.2234	43,775,768
Mínima	299,564	49.2810	14,762,789
Total:			80,524,691
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	364,647	20.2001	7,365,900
Media	778,604	20.0667	15,624,015
Mínima	299,564	19.8393	5,943,124
Total:			28,933,039

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	896
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	896

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)