



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. E2330

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:** 826115
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - FRESNO 2
Dirección suministro: VEREDA ALEGRIAS
Ciudad suministro: FRESNO
No. medidor: MP- 2923152 - MR 02923163 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt65599
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	215,092	274.6830	59,082,183	-25,251,871	33,830,312
2. Comercialización		18.0700	3,886,717	-937,002	2,949,715
3. Transmisión		55.6703	11,974,250	-1,540,855	10,433,395
4. Distribución		130.3396	28,035,037	-6,082,848	21,952,189
5. Perdidas (*)		27.4277	5,899,486	-1,935,879	3,963,607
6. Restricciones		35.1281	7,555,782	448,951	8,004,733
7. Otros cargos		2.9339	631,059	-222,963	408,096
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	1,611	130.3396	209,974	103,616	313,590
Total items= 8	Subtotal energía	544.2526	117,274,488	-35,418,851	81,855,637

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: EPID
Teléfono de atención a interrupciones: 18000962222
Dirección: Cl. 39 No. 5-101 a 5-1, Ibagué, Tolima
IR: **Grupo:** 33
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: 13.00 **DIUG:** 10.34

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

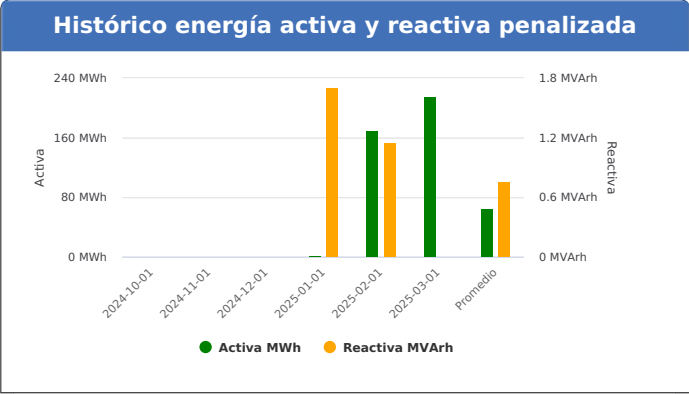
(*) Ver detalle página 2

(**) 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	81,855,637
Contribución	16,371,127
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	653.1031 98,226,764
Otros cobros	4,162,505
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	98,226,764
Alumbrado público (**)	12,278,352
Impuesto alumbrado público	12,278,346
Ajuste IAP otros meses	6
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	114,667,621
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	114,667,621

Son: CIENTO CATORCE MILLONES SEISCIENTOS SESENTA Y SIETE MIL SEISCIENTOS VEINTIUN PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	50,270	60.2942	3,031,015
Media	118,208	56.2234	6,646,045
Mínima	46,614	49.2810	2,297,186
Total:			11,974,246
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	50,270	27.6357	1,389,257
Media	118,208	27.4526	3,245,108
Mínima	46,614	27.1403	1,265,119
Total:			5,899,484

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	1,611
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	1,611

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)