

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2291

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: 523450569
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - VASCONIA 3 EBSA
Dirección suministro: KM 10 VIA PUERTO BOYACA BERRIO
Ciudad suministro: PUERTO BOYACA
No. medidor: 73064776 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt04761
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 | 9,636 | 274.6830 | 2,646,859 | -93,395 | 2,553,464 |
| 2. Comercialización | | 18.0700 | 174,123 | -329 | 173,794 |
| 3. Transmisión | | 55.8039 | 537,729 | 20,352 | 558,081 |
| 4. Distribución | | 39.8656 | 384,147 | -671 | 383,476 |
| 5. Perdidas (*) | | 9.6857 | 93,332 | -2,074 | 91,258 |
| 6. Restricciones | | 35.1281 | 338,496 | 24,230 | 362,726 |
| 7. Otros cargos | | 2.9339 | 28,271 | -1,280 | 26,991 |
| 8. Energía inductiva + capacitiva facturada | 0 | 39.8656 | 0 | 0 | 0 |
| Total items= 8 | Subtotal energía | 436.1702 | 4,202,957 | -53,167 | 4,149,790 |

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: EBSA
Teléfono de atención a interrupciones: 7405000
Dirección: Carrera 10 No 15-87, Tunja, Boyacá
IR: **Grupo:** 33
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: **DIUG:**

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

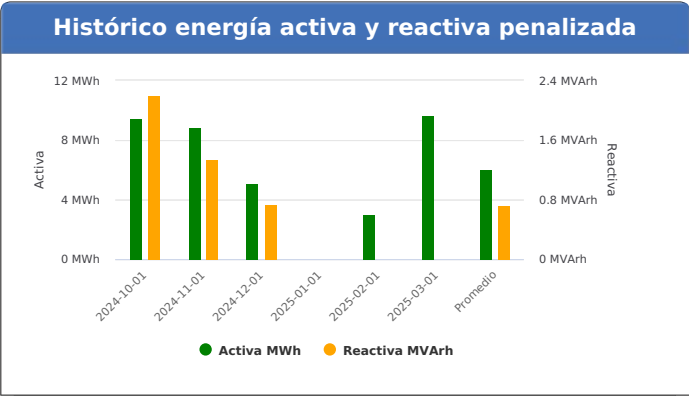
(*) Ver detalle página 2

(**) 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

| | |
|---|--------------------|
| Subtotal base energía | 4,149,790 |
| Contribución | 829,958 |
| Contribución de otros meses | 0 |
| | \$/kWh \$ |
| Subtotal energía + contribución | 523.4042 4,979,748 |
| Otros cobros | 0 |
| Sobretasa | 0 |
| Ajustes cargos regulados | 0 |
| Compensaciones | 0 |
| Saldo cartera | 0 |
| Interés por Mora | 0 |
| Subtotal energía + contribución | 4,979,748 |
| Alumbrado público (**) | 414,979 |
| Impuesto alumbrado público | 414,979 |
| Ajuste IAP otros meses | 0 |
| Convivencia ciudadana (***) | 0 |
| Tasa especial convivencia ciudadana | 0 |
| Ajuste tasa convivencia otros meses | 0 |
| Total servicio energía + impuestos | 5,394,727 |
| Ajuste a la decena | 0 |
| Neto a pagar | 5,394,727 |

Son: CINCO MILLONES TRESCIENTOS NOVENTA Y CUATRO MIL SETECIENTOS VEINTISIETE PESOS



Presentación cargos horarios

| Transmisión | Consumo kWh | Tarifa \$/kWh | Valor COP \$ |
|-------------|-------------|---------------|--------------|
| Máxima | 2,415 | 60.2942 | 145,640 |
| Media | 5,222 | 56.2234 | 293,594 |
| Mínima | 1,999 | 49.2810 | 98,495 |
| Total: | | | 537,729 |
| Pérdidas | Consumo kWh | Tarifa \$/kWh | Valor COP \$ |
| Máxima | 2,415 | 9.7389 | 23,524 |
| Media | 5,222 | 9.6906 | 50,604 |
| Mínima | 1,999 | 9.6084 | 19,204 |
| Total: | | | 93,332 |

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 | 0 |
| Energía reactiva capacitiva | 0 |
| Total energía reactiva | 0 |

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.S.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.

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)