

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2316

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: 610 NIU: 21600STN0003
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - MAGDALENA 2
Dirección suministro: DIAGONAL 50 No 45A-01
Ciudad suministro: BARRANCABERMEJA
No. medidor: MW1405A277-01 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt24980
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 corriente \$	Mes anteriores \$	Total \$
1. Generación	17,602,102	274.6830	4,834,998,229	-1,385,877,706	3,449,120,523
2. Comercialización		18.0700	318,069,986	-45,114,970	272,955,016
3. Transmisión		55.8382	982,869,701	-30,731,222	952,138,479
4. Distribución		0.0000	0	0	0
5. Perdidas (*)		8.3136	146,336,837	-28,911,273	117,425,564
6. Restricciones		35.1281	618,328,405	74,052,627	692,381,032
7. Otros cargos		2.9339	51,642,808	-13,202,293	38,440,515
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	158	0.0000	0	0	0
Total items= 8	Subtotal energía	394.9668	6,952,245,966	-1,429,784,837	5,522,461,129

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ASTA
Teléfono de atención a interrupciones: 3172929
Dirección: Calle 12 Sur # 18 - 168 bloque 2, Medellín, Colombia
IR: **Grupo:** 33
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: **DIUG:**

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

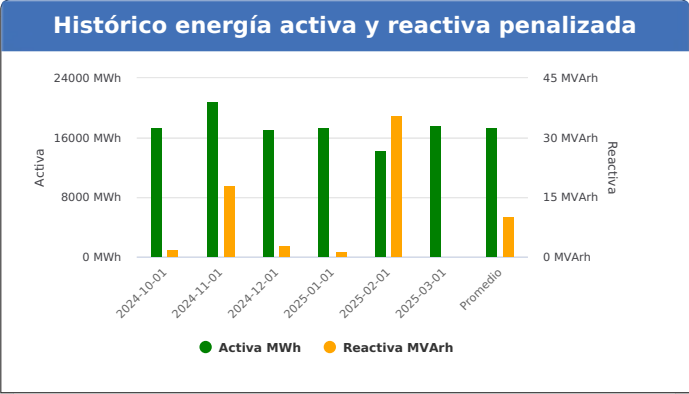
(*) Ver detalle página 2

(**) 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	5,522,461,129
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	394.9668 5,522,461,129
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	5,522,461,129
Alumbrado público (**)	0
Impuesto alumbrado público	0
Ajuste IAP otros meses	0
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	5,522,461,129
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	5,522,461,129

Son: CINCO MIL QUINIENTOS VEINTIDOS MILLONES CUATROCIENTOS SESENTA Y UN MIL CIENTO VEINTINUEVE PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	4,444,716	60.2942	267,990,768
Media	9,574,466	56.2234	538,309,077
Mínima	3,582,920	49.2810	176,569,720
Total:			982,869,565
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	4,444,716	8.3136	36,951,655
Media	9,574,466	8.3136	79,598,417
Mínima	3,582,920	8.3136	29,787,012
Total:			146,337,084

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	158
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	158

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)