

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2281

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:** 11588613
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - YUMBO
Dirección suministro: CRUCE CARRETERA PANORAMA YUMBO
Ciudad suministro: YUMBO
No. medidor: 4628710 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt02973
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	65,771	274.6830	18,066,266	-10,116,185	7,950,081
2. Comercialización		18.0700	1,188,488	-388,793	799,695
3. Transmisión		54.1496	3,561,491	-650,367	2,911,124
4. Distribución		98.7144	6,492,577	-2,046,736	4,445,841
5. Perdidas (*)		22.6005	1,486,465	-660,618	825,847
6. Restricciones		35.1281	2,310,422	134,662	2,445,084
7. Otros cargos		2.9339	192,967	-88,027	104,940
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	98.7144	0	0	0
Total items= 8	Subtotal energía	506.2795	33,298,676	-13,816,064	19,482,612

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: EMCALI
Teléfono de atención a interrupciones: 8999999
Dirección: Av 2N entre Calles 10 y 11 CAM Torre
IR: **Grupo:** 21
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: 21.00 **DIUG:** 22.66

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

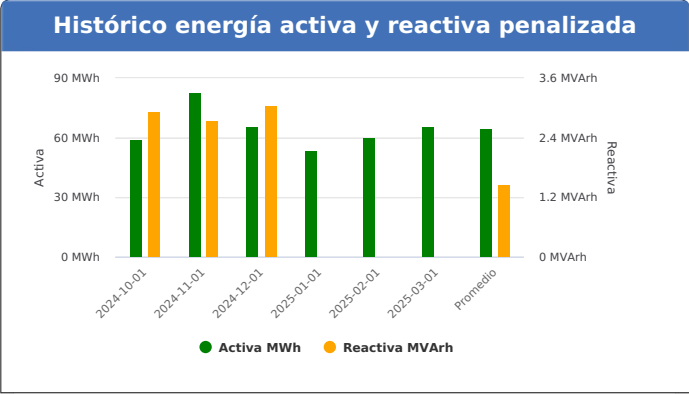
(*) Ver detalle página 2

(**) 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	19,482,612
Contribución	3,896,522
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	607.5354 23,379,134
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	23,379,134
Alumbrado público (**)	0
Impuesto alumbrado público	0
Ajuste IAP otros meses	0
Convivencia ciudadana (***)	331,204
Tasa especial convivencia ciudadana	331,204
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	23,710,338
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	23,710,338

Son: VEINTITRES MILLONES SETECIENTOS DIEZ MIL TRESCIENTOS TREINTA Y OCHO PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	11,130	60.2942	671,076
Media	28,469	56.2234	1,600,600
Mínima	26,173	49.2810	1,289,817
Total:			3,561,493
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	11,130	22.8463	254,280
Media	28,469	22.6835	645,767
Mínima	26,173	22.4058	586,421
Total:			1,486,468

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.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)