

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2308

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: 468018  
**Email:** facturaelectronica@ecopetrol.com.co  
**No. de pedido:**

#### Datos frontera

**Nombre frontera:** ECOPETROL S.A. - LA PARROQUIA - MARIQUITA  
**Dirección suministro:** VEREDA LA PARROQUIA  
**Ciudad suministro:** MARIQUITA  
**No. medidor:** 32991308 **Nro Circuito:**  
**Transformador:** **Código SIC:** Frt10978  
**Clase de servicio:** INDUSTRIAL **Factor M:** 3

#### 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	364,112	274.6830	100,015,492	-32,229,527	67,785,965
2. Comercialización		18.0700	6,579,511	-1,062,524	5,516,987
3. Transmisión		55.7766	20,308,953	-844,428	19,464,525
4. Distribución		130.3396	47,458,267	-6,897,704	40,560,563
5. Perdidas (*)		27.4325	9,988,514	-2,365,328	7,623,186
6. Restricciones		35.1281	12,790,577	1,667,780	14,458,357
7. Otros cargos		2.9339	1,068,269	-304,562	763,707
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	956	130.3396	373,661	694,197	1,067,858
<b>Total items= 8</b>	<b>Subtotal energía</b>	<b>544.3637</b>	<b>198,583,244</b>	<b>-41,342,096</b>	<b>157,241,148</b>

#### 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:

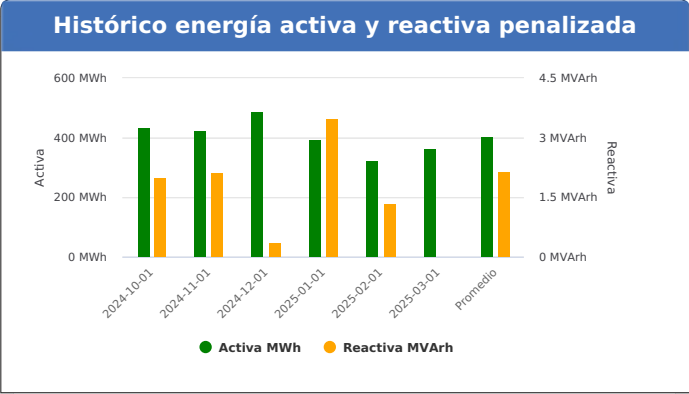
(\*) Ver detalle página 2

(\*\*) 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

<b>Subtotal base energía</b>	157,241,148
Contribución	31,448,230
Contribución de otros meses	0
	<b>\$/kWh \$</b>
<b>Subtotal energía + contribución</b>	653.2364 188,689,378
<b>Otros cobros</b>	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
<b>Subtotal energía + contribución</b>	188,689,378
<b>Alumbrado público (**)</b>	0
Impuesto alumbrado público	0
Ajuste IAP otros meses	0
<b>Convivencia ciudadana (***)</b>	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
<b>Total servicio energía + impuestos</b>	188,689,378
Ajuste a la decena	0
<b>Neto a pagar</b>	<b>188,689,378</b>

**Son:** CIENTO OCHENTA Y OCHO MILLONES SEISCIENTOS OCHENTA Y NUEVE MIL TRESCIENTOS SETENTA Y OCHO PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	90,883	60.2942	5,479,724
Media	196,507	56.2234	11,048,268
Mínima	76,723	49.2810	3,780,974
Total:			20,308,966
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	90,883	27.6357	2,511,616
Media	196,507	27.4526	5,394,611
Mínima	76,723	27.1403	2,082,279
Total:			9,988,506

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	956
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	956

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