

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2304

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: 1116466  
**Email:** facturaelectronica@ecopetrol.com.co  
**No. de pedido:**

#### Datos frontera

**Nombre frontera:** ECOPETROL S.A. - AYACUCHO  
**Dirección suministro:** KM 7 AUTOPISTA FLORIDA PIEDECUESTA  
**Ciudad suministro:** LA GLORIA  
**No. medidor:** 84139214 **Nro Circuito:**  
**Transformador:** **Código SIC:** Frt56504  
**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. 800-04328-4  
**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	4,809,420	274.6830	1,321,065,878	-134,230,920	1,186,834,958
2. Comercialización		18.0700	86,906,217	-579,925	86,326,292
3. Transmisión		55.6050	267,427,792	27,806,726	295,234,518
4. Distribución		39.8656	191,730,409	-1,181,610	190,548,799
5. Perdidas (*)		12.1482	58,425,794	-3,080,187	55,345,607
6. Restricciones		35.1281	168,945,782	32,505,537	201,451,319
7. Otros cargos		2.9339	14,110,357	-1,803,643	12,306,714
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	531	39.8656	21,177	0	21,177
<b>Total items= 8</b>	<b>Subtotal energía</b>	<b>438.4338</b>	<b>2,108,633,406</b>	<b>-80,564,022</b>	<b>2,028,069,384</b>

#### Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

**Operador de red:** ESSA  
**Teléfono de atención a interrupciones:** 6303333  
**Dirección:** Carrera 19 No. 24 - 56 Bucaramanga, Santander  
**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

<b>Subtotal base energía</b>	2,028,069,384
Contribución	405,613,877
Contribución de otros meses	0
	<b>\$/kWh \$</b>
<b>Subtotal energía + contribución</b>	526.1206 2,433,683,261
<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>	2,433,683,261
<b>Alumbrado público (**)</b>	135,003,776
Impuesto alumbrado público	199,290,000
Ajuste IAP otros meses	-64,286,224
<b>Convivencia ciudadana (***)</b>	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
<b>Total servicio energía + impuestos</b>	2,568,687,037
Ajuste a la decena	0
<b>Neto a pagar</b>	<b>2,568,687,037</b>
<b>Son:</b> DOS MIL QUINIENTOS SESENTA Y OCHO MILLONES SEISCIENTOS OCHENTA Y SIETE MIL TREINTA Y SIETE PESOS	

Periodo	Energía Activa (MWh)	Energía Reactiva (MVarh)
2024-10-01	~4800	~2.5
2024-11-01	~4500	~1.2
2024-12-01	~4400	~1.2
2025-01-01	~4500	~1.2
2025-02-01	~4200	~0.2
2025-03-01	~4700	0
Promedio	~4500	~1.2

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

Información de interés

Presentación cargos horarios			
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	1,150,393	60.2942	69,362,080
Media	2,556,089	56.2234	143,712,023
Mínima	1,102,938	49.2810	54,353,825
Total:			267,427,928
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	1,150,393	12.2038	14,039,121
Media	2,556,089	12.1555	31,070,626
Mínima	1,102,938	12.0733	13,316,086
Total:			58,425,833

Detalle energía reactiva	
Componentes	kVArh
Energía reactiva inductiva	531
Energía reactiva capacitiva	0
<b>Total energía reactiva</b>	<b>531</b>

## 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 Tulúa 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



"Representación gráfica del documento electrónico según Resolución DIAN 0165 del 1 de noviembre del 2023. Autorización de numeración de facturación electrónica N.º 18764065239632 de 2023-11-01 Rango 1222 hasta 2400, vigencia 12 meses."

