

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2277

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:** 2785157  
**Email:** facturaelectronica@ecopetrol.com.co  
**No. de pedido:**

#### Datos frontera

**Nombre frontera:** ECOPETROL S.A. - VILLETA  
**Dirección suministro:** ESTACION VILLETA  
**Ciudad suministro:** VILLETA  
**No. medidor:** 32991361 **Nro Circuito:**  
**Transformador:** **Código SIC:** Frt00699  
**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	1,295,256	274.6830	355,784,804	-48,297,849	307,486,955
2. Comercialización		18.0700	23,405,276	-607,586	22,797,690
3. Transmisión		55.8001	72,275,414	6,851,459	79,126,873
4. Distribución		130.3396	168,823,149	-3,944,332	164,878,817
5. Perdidas (*)		20.0528	25,973,510	-2,147,903	23,825,607
6. Restricciones		35.1281	45,499,882	9,166,980	54,666,862
7. Otros cargos		2.9339	3,800,152	-595,462	3,204,690
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	4,656	130.3396	606,861	24,634	631,495
<b>Total items= 8</b>	<b>Subtotal energía</b>	<b>537.0075</b>	<b>696,169,048</b>	<b>-39,550,059</b>	<b>656,618,989</b>

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

**Operador de red:** ENEL  
**Teléfono de atención a interrupciones:** 6016000  
**Dirección:** Carrera 11 No 82-76, Bogotá  
**IR:** **Grupo:** 22  
**DIU INT:** **DIUM INT:**  
**FIU INT:** **FIUM INT:**  
**FIUG:** 40.00 **DIUG:** 0.00

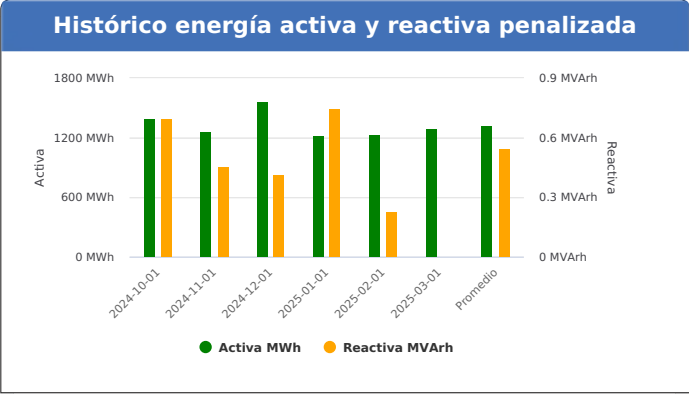
#### Línea de atención 24 horas

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>	656,618,989
Contribución	131,323,798
Contribución de otros meses	0
	<b>\$/kWh \$</b>
<b>Subtotal energía + contribución</b>	644.4090 787,942,787
<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>	787,942,787
<b>Alumbrado público (**)</b>	65,666,074
Impuesto alumbrado público	65,661,899
Ajuste IAP otros meses	4,175
<b>Convivencia ciudadana (***)</b>	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
<b>Total servicio energía + impuestos</b>	853,608,861
Ajuste a la decena	0
<b>Neto a pagar</b>	<b>853,608,861</b>
<b>Son:</b> OCHOCIENTOS CINCUENTA Y TRES MILLONES SEISCIENTOS OCHO MIL OCHOCIENTOS SESENTA Y UN PESOS	



**Presentación cargos horarios**

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	329,208	60.2942	19,849,345
Media	694,044	56.2234	39,021,516
Mínima	272,004	49.2810	13,404,618
Total:			72,275,479
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	329,208	20.2001	6,650,023
Media	694,044	20.0667	13,927,174
Mínima	272,004	19.8393	5,396,359
Total:			25,973,556

**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	4,656
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	4,656

**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)