

GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NIT: 900082143-0

Dirección: Carrera 55 # 72-109, Edificio Centro Ejecutivo II, Piso 9

https://www.gecelca.com.co - Email: efacturas@gecelca.com.co

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2282

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 NIU: 468019

Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co

No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - HOCOL CAMPO TOLDADO

Dirección suministro: VIA ORTEGA Ciudad suministro: ORTEGA

No. medidor: 84139212 **Nro Circuito:** Transformador: Código SIC: Frt03216

Clase de servicio: INDUSTRIAL Factor M: 6

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 \$ N	les anteriores \$	Total \$
1. Generación	175,815	274.6830	48,293,491	-6,720,090	41,573,401
2. Comercialización		18.0700	3,176,984	-98,041	3,078,943
3. Transmisión		55.8022	9,810,884	845,075	10,655,959
4. Distribución		130.3396	22,915,704	-636,459	22,279,245
5. Perdidas (*)		27.4336	4,823,248	-396,451	4,426,797
6. Restricciones		35.1281	6,176,060	1,167,138	7,343,198
7. Otros cargos		2.9339	515,825	-80,753	435,072
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	130.3396	0	0	0
Total items= 8	Subtotal energía	544.3904	95,712,196	-5,919,581	89,792,615

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

Grupo: 32 DIU INT: DIUM INT: FIU INT: FIUM INT: **FIUG:** 56.00 **DIUG:** 72.99

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

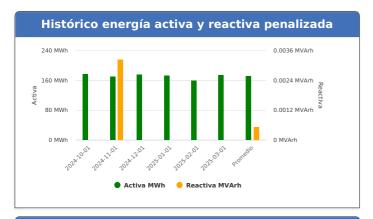
(***) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

18.0700	3,176,984	-98,041	3,078,943
55.8022	9,810,884	845,075	10,655,959
130.3396	22,915,704	-636,459	22,279,245
27.4336	4,823,248	-396,451	4,426,797
35.1281	6,176,060	1,167,138	7,343,198
2.9339	515,825	-80,753	435,072
130.3396	0	0	0
544.3904	95,712,196	-5,919,581	89,792,615

Subtotal base energía		89,792,615
Contribución		0
Contribución de otros meses		0
	\$/kWh	\$
Subtotal energia + contribución	544.3904	89,792,615
Otros cobros		0
Sobretasa		0
Ajustes cargos regulados		0
Compensaciones		0
Saldo cartera		0
Interés por Mora		0
Subtotal energía + contribución		89,792,615
Alumbrado público (**)		13,469,729
Impuesto alumbrado público		13,468,892
Ajuste IAP otros meses		837
Convivencia ciudadana (***)		0
Tasa especial convivencia ciudadana		0
Ajuste tasa convivencia otros meses		0
Total servicio energía + impuestos		103,262,344
Ajuste a la decena		0
Neto a pagar		103,262,344

Son: CIENTO TRES MILLONES DOSCIENTOS SESENTA Y DOS MIL

TRESCIENTOS CUARENTA Y CUATRO PESOS



Presentación cargos horarios Transmisión Consumo kWh Tarifa \$/kWh Valor COP \$ 2.658.932 Máxima 44.099 60.2942 Media 95,190 56.2234 5,351,912 Mínima 36,526 49.2810 1,800,034 9,810,878 Total: Pérdidas Consumo kWh Valor COP \$ Tarifa \$/kWh 1,218,714 Máxima 44.099 27.6357 Media 95.190 27.4526 2,613,214 Mínima 36.526 27.1403 991,325 4,823,253 Total:

Detalle del portafolio de compra de energía	_
Componente generación	

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	64.2599999999999
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 Caquetá 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.,
- 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)

"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."





