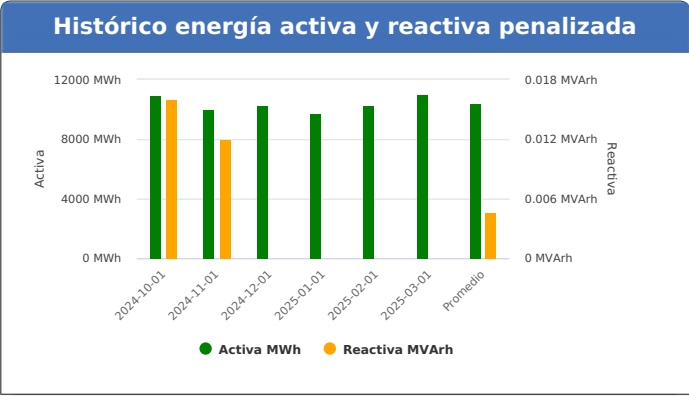


<b>Subtotal base energía</b>		4,691,801,791
Contribución		0
Contribución de otros meses		0
	<b>\$/kWh</b>	<b>\$</b>
<b>Subtotal energía + contribución</b>	439.4055	4,691,801,791
<b>Otros cobros</b>		3,157,470
Sobretasa		0
Ajustes cargos regulados		0
Compensaciones		0
Saldo cartera		0
Interés por Mora		0
<b>Subtotal energía + contribución</b>		4,691,801,791
<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>		4,694,959,261
Ajuste a la decena		0
<b>Neto a pagar</b>		<b>4,694,959,261</b>
<b>Son: CUATRO MIL SEISCIENTOS NOVENTA Y CUATRO MILLONES NOVECIENTOS CINCUENTA Y NUEVE MIL DOSCIENTOS SESENTA Y UN PESOS</b>		



### Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	2,756,788	60.2942	166,218,429
Media	5,911,720	56.2234	332,377,016
Mínima	2,339,464	49.2810	115,291,029
Total:			613,886,474

Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	2,756,788	13.0111	35,868,976
Media	5,911,720	12.9629	76,633,169
Mínima	2,339,464	12.8807	30,133,884
Total:			142,636,029

### 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
- 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.
  - 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.S.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.
  - 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)