



# RENDICIÓN DE CUENTAS ELECTROHUILA S.A E.S.P.

20 de noviembre de 2024





# DESEMPEÑO FINANCIERO



## Finanzas

	2023	2024	VARIACION \$/ No.	VARIACION %
Ingresos Operacionales (millones de pesos)	623.897	736.809	112.911	18%
Costos Operacionales (millones de pesos)	445.075	419.794	-25.281	-6%
Gastos de ope. y admón. (millones de pesos)	145.852	145.496	-356	-0,24%
Utilidad Neta (millones de pesos)	6.448	90.055	83.607	1.297%
Ebitda	59.103	199.435	140.331	237%
Margen Ebitda	9,47%	27,07%	18%	186%
ROA	0,63%	8,56%	7,93%	1258%
ROE	1,72%	21,20%	19,48%	1132%
Margen neto	1,03%	12,22%	11,19%	1.086%
Índice de endeudamiento	63%	60%	-3%	-4,76%
Índice de liquidez	1.3	1.5	0,2	15%

## COMPOSICIÓN DEL PASIVO DE LA ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P

	31 de diciembre de 2023		30 de septiembre de 2024		Abono durante 2024	
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>660.608.265</b>	<b>100%</b>	<b>626.622.193</b>	<b>100%</b>	<b>-21.706.100</b>	<b>-3%</b>
Obligaciones Financieras						
Cuentas por Pagar						
Beneficios a Empleados						
Impuestos por Pagar						
Otros Pasivos						
Pasivos Estimados						
Impuesto Diferido						

<b>66,3%</b> <b>Índice de Endeudamiento</b> <b>31 de diciembre de 2023</b>	<b>59,5%</b> <b>Índice de Endeudamiento</b> <b>31 de septiembre de 2024</b>
--	---

### COMPOSICIÓN DEUDA FINANCIERA

15%

\$36.838.202.500



61,5%

\$150.771.331.458



16,5%

\$40.352.074.653



7%

\$17.061.719.012



A 31 de Agosto de 2024 el saldo de la Deuda Financiera era:  
**\$245.023.327.623**



**RAZONES DE SOLVENCIA**

**CORTO PLAZO**  
**33%**

59,5%

Índice de Endeudamiento

El 59% del activo de la empresa ha sido financiado con deuda

1,5

Índice de Liquidez

Por cada peso que debe la empresa en el corto plazo tiene 1,5 pesos para pagar

\$

Capital de Trabajo

A 30 de septiembre de 2024 Electrohuila cuenta con un Capital de Trabajo de \$116.997.393.000

## RAZONES DE SOLVENCIA

LARGO PLAZO  
67%

4%

Carga Financiera

Los costos financieros equivalen al 4% de las ventas

6

Cobertura de Intereses

Se generó una utilidad operacional 6 veces superior a los intereses pagados

1,7

Veces deuda EBITDA


El 12 de marzo de 2024 la calificadora FITCHRATINGS, otorgó a ENEL una calificación de deuda baja con un indicador 5x D/EBITDA

# DEVOLUCIÓN Y COMPENSACIÓN SALDOS A FAVOR EN RENTA AÑOS GRAVABLES 2022 Y 2023

## RENDA AÑO GRAVABLE 2022

## RENDA AÑO GRAVABLE 2023

<b>DIAN</b> <small>POR UNA COLOMBIA MÁS HONESTA</small>		Solicitud de Devolución y/o Compensación			<b>010</b>	
2. Concepto <input type="checkbox"/> 1		4. Número de formulario 108012822521				
Espacio reservado para la DIAN		 <small>(415)7707212489984(8020) 000010801282252 1</small>				
Datos del solicitante						
20. Tipo de documento	18. Número de identificación	6. DV	7. Primer apellido	8. Segundo apellido	9. Primer nombre	10. Otros nombres
3 1	8 9 1 1 8 0 0 0 1	1				
11. Razón social ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.						
12. Dirección seccional Operativa de Grandes Contribuyentes			Cód.	14. Correo electrónico		
			3 1	contabilidad@electrohulla.co		
24. Dirección KM 1 VIA PALERMO				25. Teléfono		
				8664600		
26. País	Cód.	27. Departamento	Cód.	28. Ciudad/Municipio	Cód.	
COLOMBIA	1 6 9	Huila	4 1	Neiva	4 1 0	
29. Razón social entidad condenada					30. Número de Identificación Tributaria	31. DV
Formas de pago						

<b>DIAN</b> <small>POR UNA COLOMBIA MÁS HONESTA</small>		Solicitud de Devolución y/o Compensación			<b>010</b>	
2. Concepto <input type="checkbox"/> 1		4. Número de formulario 108012958390				
Espacio reservado para la DIAN		 <small>(415)7707212489984(8020) 000010801295839 0</small>				
Datos del solicitante						
20. Tipo de documento	18. Número de identificación	6. DV	7. Primer apellido	8. Segundo apellido	9. Primer nombre	10. Otros nombres
3 1	8 9 1 1 8 0 0 0 1	1				
11. Razón social ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.						
12. Dirección seccional Operativa de Grandes Contribuyentes			Cód.	14. Correo electrónico		
			3 1	contabilidad@electrohulla.co		
24. Dirección KM 1 VIA PALERMO				25. Teléfono		
				8664600		
26. País	Cód.	27. Departamento	Cód.	28. Ciudad/Municipio	Cód.	
COLOMBIA	1 6 9	Huila	4 1	Neiva	4 1 0	
29. Razón social entidad condenada					30. Número de Identificación Tributaria	31. DV
Formas de pago						

**\$27.118.701.000**

**\$39.920.604.000**



# DEVOLUCIÓN Y COMPENSACIÓN SALDOS A FAVOR EN RENTA AÑOS GRAVABLES 2022 Y 2023

**ARTICULO SEGUNDO: COMPENSAR** la suma de VEINTISIETE MIL CINCUENTA Y NUEVE MILLONES QUINIENTOS NOVENTA Y OCHO MIL PESOS (\$27.059.598.000) M/CTE., a favor de la sociedad ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P. con NIT 891180001 - 1, del valor reconocido en el artículo primero de esta providencia.

Tipo de Obligación	Año	Periodo	Concepto Saldo Destino	Valor Compensado
Retención en la Fuente	2023	11	RETENCION	4.467.427.000
Retención en la Fuente	2023	12	RETENCION	4.651.506.000
Retención en la Fuente	2024	1	RETENCION	4.035.181.000
Retención en la Fuente	2024	5	IMPUESTO	4.583.937.000
Retención en la Fuente	2024	6	IMPUESTO	4.637.258.000
Retención en la Fuente	2024	7	IMPUESTO	4.684.289.000

**TOTAL A COMPENSAR \$ 27.059.598.000**

**ARTICULO TERCERO: DEVOLVER** con Títulos de Devolución de Impuestos (TIDIS), a nombre de la sociedad ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P., con NIT 891180001 - 1, la suma de CINCUENTA Y NUEVE MILLONES CIENTO TRES MIL PESOS (\$59.103.000) M/CTE., valor reconocido en el artículo primero del resuelve de esta Resolución.

## RESUELVE

**ARTICULO PRIMERO: RECONOCER** a favor de la sociedad ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P., con NIT: 891180001 - 1, la suma de TREINTA Y NUEVE MIL NOVECIENTOS VEINTE MILLONES SEISCIENTOS CUATRO MIL PESOS (\$39.920.604.000) M/CTE., saldo a favor liquidado en la declaración del Impuesto sobre la Renta y Complementario del año gravable 2023.

**ARTICULO SEGUNDO: DEVOLVER** con Títulos de Devolución de Impuestos (TIDIS), a nombre de la sociedad ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P., con NIT: 891180001 - 1, la suma de TREINTA Y NUEVE MIL NOVECIENTOS VEINTE MILLONES SEISCIENTOS CUATRO MIL PESOS (\$39.920.604.000) M/CTE., valor reconocido en el artículo primero del resuelve de esta



# DESEMPEÑO COMERCIAL





## Comercialización

	2023 31 de dic.	2023 30 de Sep	2024 META	2024 30 de Sep
Venta de energía (millones de pesos)	528.874	383.472	601.407	472.096
Demanda (GWh)	911,10	668,59	916,24	713,88
Pérdidas	14.06%	14.06%	13,50%	14.35%
Recaudo	97.06%	98,11%	98,54%	100,80%
Cartera (millones de pesos)	62.212	54.049	-	53.794

### CONCLUSIONES:

#### Demanda de Energía

- Septiembre tiene una demanda en GWh de 80,62 cumpliendo lo proyectado 1,06% / vs año anterior con un decrecimiento de -0,28%.
- El acumulado tiene una demanda en GWh de **713,88** cumpliendo en lo proyectado 4,74% / vs año anterior con un crecimiento de +6,77%.
- **Recuperación de saldos acumulados** de **\$31.099 Mill** / vs mes anterior - \$1.036 Mill

#### Recaudo

- Septiembre cierra con un recaudo del **94.29%** incumpliendo lo proyectado de **-3.44pp -4.2pp** (por recaudo del sector comercial y Residencial). y vs año anterior
- **Indicador acumulado** es de **100,80%** con un cumplimiento de lo proyectado de **2.26pp** y vs año anterior **2.69pp**.

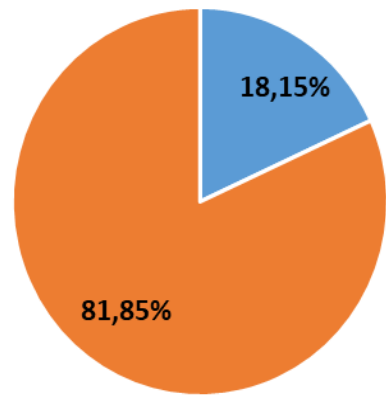
#### Cartera (Cartera total)

- Acumulado es de **\$53.794 Mill** con una disminución de cartera vs año anterior de **\$255 Mill**, equivalente al **0,5%** y vs mes anterior presenta un incremento de **\$2.573 Mill** equivalentes al **5%** Por el no pago de KYNDRYL COLOMBIA SAS \$584Mill, EMPRESA DE ENERGÍA DE BOGOTA \$454 Mill

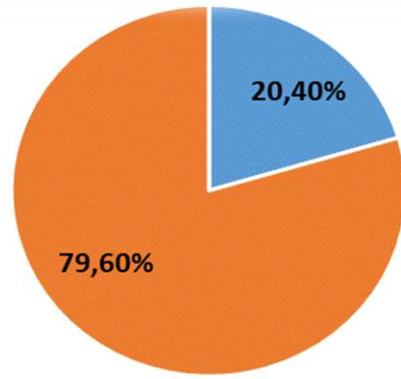
#### Perdidas de energía (IPT)

- El indicador cierra con **14.35%**, con un crecimiento en **+0,23pp** vs el mes anterior y respecto al año anterior creció en **+0.30pp**, lo anterior debido a la situación ocasionada en la subestación Altamira
- Se tiene un valor de 90.84 GWh/año aproximadamente de **perdidas técnicas**, y 96.25 GWh/anuales de perdidas **no técnicas**. Se reconoce un total de 143.37 GWh/año, se tiene una perdida no reconocida de 50.39 GWh/año.

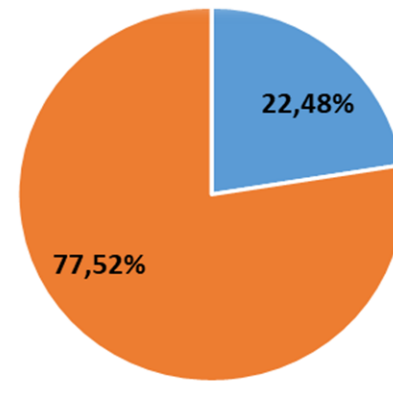
# Cobertura de Energía



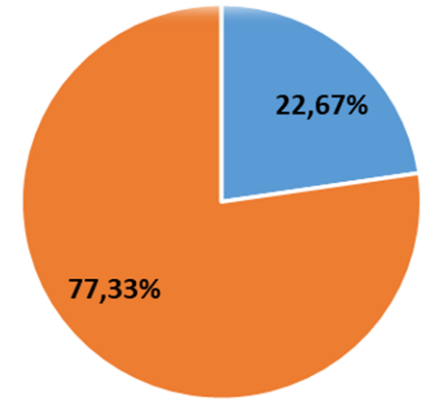
■ Bolsa ■ Contratos



■ Bolsa ■ Contratos



■ Bolsa ■ Contratos



■ Bolsa ■ Contratos

**Exposición 2024**

**Exposición 2025**

**Exposición 2026**

**Exposición 2027**

- En el Comité Comercial del 20 de septiembre se aprobó la ampliación del periodo de recuperación de la opción tarifaria, pasando de 24 a 36 meses.
- La decisión fue tomada después de hacer un análisis financiero, considerando que esto generaría un impacto en la caja de aproximadamente \$850 Mill.
- En 2023 aplicando la Resolución de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) 101 028 se planteó realizar la recuperación en 12 meses iniciando en diciembre del 2023 incrementando el componente Comercialización (C) de la tarifa en \$75,22 por kWh mensual por concepto de COT (componente opción tarifaria).
- En mayo de 2024 se amplió el plazo pasando de 12 a 24 meses, evidenciando una disminución en la tarifa de \$41,88 por kWh y aplicando en la tarifa una recuperación de \$33,34 por kWh mensual por concepto de COT.
- En septiembre 2024 se amplió el plazo pasando de 24 a 36 meses reflejando una disminución en la tarifa \$13,57 por kWh y aplicando en la tarifa una recuperación de \$19,77 por kWh mensual por concepto de COT.
- Esta decisión tiene un impacto en la tarifa, lo que genero una disminución en relación con el mes anterior de \$36 por kWh. La tarifa para el mes de septiembre es de \$992,81 por kWh.



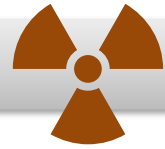
<b>SA por niveles de tensión aplicando la CREG 030/2018</b>					
<b>NT</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>Total</b>	<b>Recuperacion</b>
nov-23	52.109.288.668	6.536.887.938	1.099.049.480	59.745.226.087	
dic-23	48.217.154.338	6.352.996.135	1.076.195.802	55.646.346.276	4.098.879.811
ene-24	44.050.966.393	6.159.175.705	1.051.405.218	51.261.547.316	4.384.798.960
feb-24	40.129.413.425	5.986.495.297	1.022.895.356	47.138.804.078	4.122.743.238
mar-24	36.123.119.330	5.782.600.382	997.881.883	42.903.601.595	4.235.202.483
abr-24	32.979.883.884	5.579.294.886	970.287.034	39.529.465.804	3.374.135.791
may-24	31.239.168.891	5.375.958.734	946.636.922	37.561.764.548	1.967.701.257
jun-24	29.729.663.736	5.183.994.068	921.792.293	35.835.450.097	1.726.314.450
jul-24	28.066.787.779	4.934.689.491	892.816.352	33.894.293.621	1.941.156.477
ago-24	26.496.911.200	4.770.770.354	866.875.427	32.134.556.980	1.759.736.640
sep-24	24.873.901.272	4.605.245.220	837.235.296	30.316.381.787	1.818.175.193

La recuperación del COT a la fecha es de \$29.428 Millones.



# DESEMPEÑO DE GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN





## Generación

2023	2023	2024	2024
31 de dic.	30 de sep.	META	30 de sep.

Generación (GWH/Año)

27,25	22,33	28,17	10,55
-------	-------	-------	-------



## Distribución

2023	2023	2024	2024
31 de dic.	30 de sep.	META	30 de sep.

SAIDI (horas)

24,30	18,47	22,61*	27,58
-------	-------	--------	-------

SAIFI (No. Veces)

6,61	4,74	8,95*	7,19
------	------	-------	------

### CONCLUSIONES:

#### Duración de interrupciones (SAIDI)

- Se presenta incumplimiento del Indicador respecto a la Meta CREG, sobrepasando la meta en 4.97 horas.

#### Frecuencia de interrupciones (SAIFI)

- Cumplimiento acumulado del 86% respecto a la meta CREG.

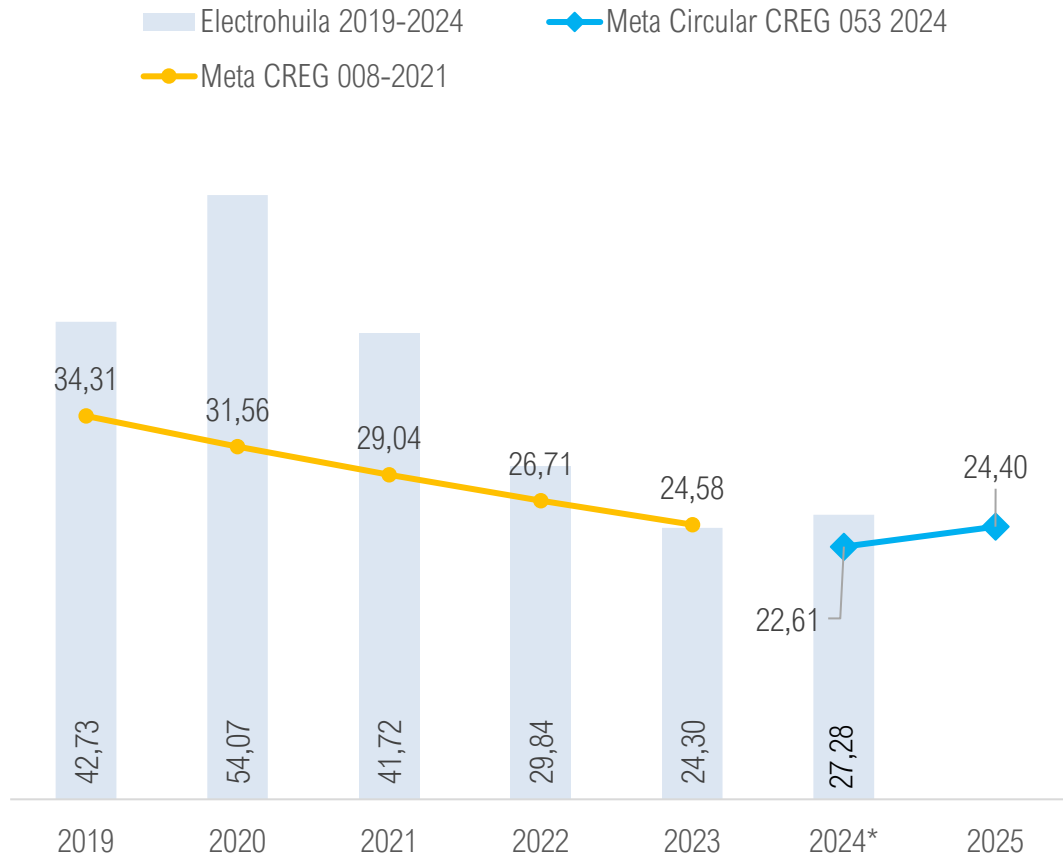
#### Generación PCH

- Cumplimiento del 52% respecto a la meta del año 2024.

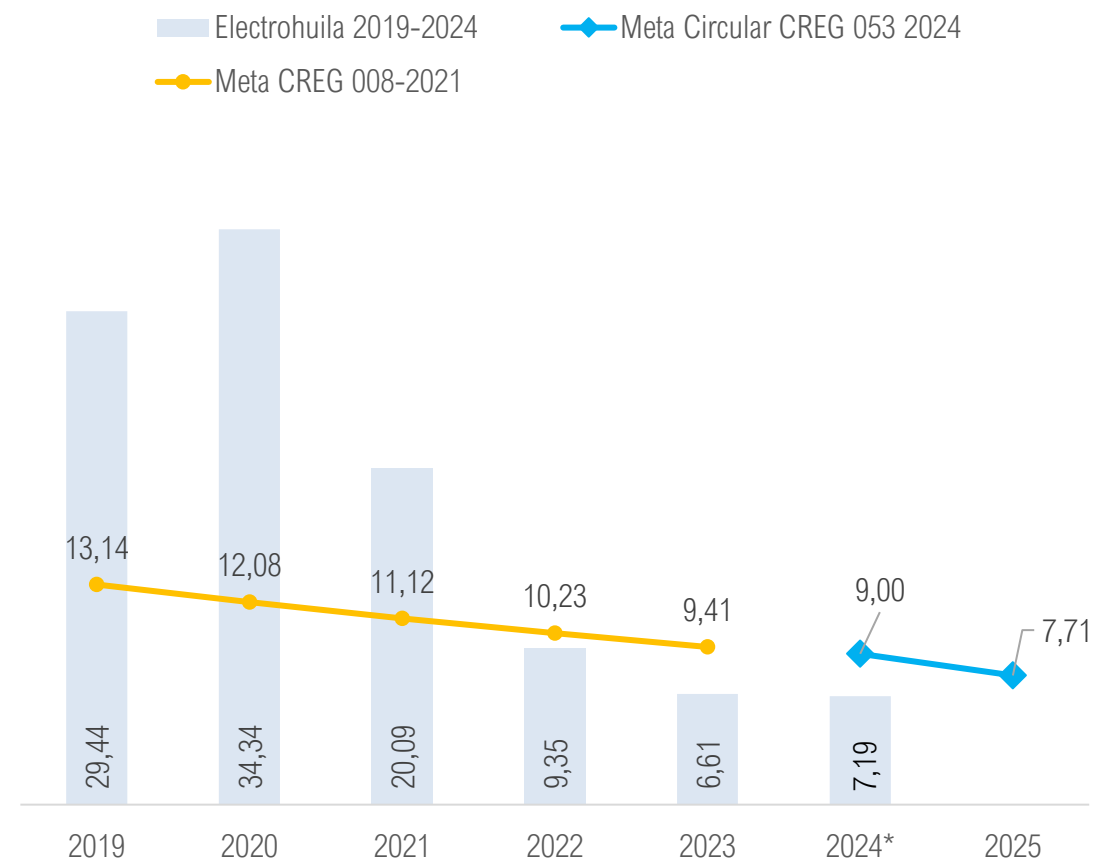
Nota: Estas metas corresponden a metodología establecida mediante circular CREG 053 de 2024. Aún está pendiente la resolución particular con las metas 2024.

# Calidad Media – Comportamiento Histórico

### SAIDI (Horas)



### SAIFI (Interrupciones)



(\* ) Los indicadores del año 2024 relacionan la información hasta el mes de agosto-2024.

Las metas de calidad media para el primer periodo tarifario, comprendido entre 2019 y 2023, se establecieron mediante la resolución CREG 008 de 2021. En la circular CREG 053 de 2024, se estableció la metodología para determinar las metas de los años 2024 y 2025. En la gráfica se relacionan ambos valores de metas como referencia.



# PROYECTOS DE DIFÍCIL GESTIÓN

## 386/2021 REFORMA Y MEJORAMIENTO DEL CIRCUITO AIPE - SAN ALFONSO



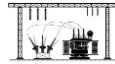
ACJ High Voltage

A. Inicio: Dic/21  
F.P.O: 15 Dic/24

Alcance del proyecto



Valor actual \$5.424.019.035



SE Patá 2,5 MVA



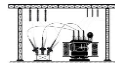
Avance físico **1,01 %** =  
Al 31 agosto 1,01 % Variación 0 %



REDES:  
▪ 34,5 kV: 17,28 km  
▪ 13,8 kV: 7,3 km



Avance financiero **0 %** =  
Al 31 agosto 1,01 % Variación 0 %



Módulo SE Aipe 34,5 kV

## 143/2022 CONSTRUCCION LINEA 34.5 KV PITALITO - ISNOS



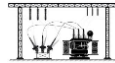
INGSA S.A.S

A. Inicio: Feb/22  
F.P.O: 15 Nov/24

Alcance del proyecto



Valor actual \$4.543.068.848



Pórtico 34,5 KV S/E Isnos



Avance físico **37,2 %** ▲  
Al 31 agosto 36 % Variación 3,33 %



Celda Interior 34,5KV S/E Pitalito – Bahía Tipo reducida Exterior en Isnos.



Avance financiero **9,4 %** ▲  
Al 31 agosto 0 % Variación 9,4 %



REDES:  
34,5 kV: 22,5 km Pitalito - Isnos

### AVANCE EN LA GESTION DE SERVIDUMBRES



Con Permiso **32/32 → 100%**

Al 31 agosto 100 % Variación 0 % =



imposición **0/32 → 0%**

Al 31 agosto 0 % Variación 0 % =



Documentos **25/32 → 78%**

Al 31 agosto 78 % Variación 0 % =



Notaría **0/32 → 0%**

Al 31 agosto 0 % Variación 0 % =



Avalúos **2/32 → 6,2%**

Al 31 agosto 6,2 % Variación 0 % =



Legalizadas **2/32 → 6,2%**

Al 31 agosto 6,2 % Variación 0 % =

Nota: posiblemente se llegue a un acuerdo bilateral de terminación bilateral

### AVANCE EN LA GESTION DE SERVIDUMBRES



Con Permiso **89/104 → 85,5%**

Al 31 agosto 85 % Variación 0 % =



imposición **0/104 → 0%**

Al 31 agosto 0 % Variación 0 % =



Documentos **40/104 → 38,4%**

Al 31 agosto 38,4 % Variación 0 % =



Notaría **0/104 → 0%**

Al 31 agosto 0 % Variación 0 % =



Avalúos **1/104 → 0,9%**

Al 31 agosto 0,9 % Variación 0 % =





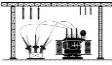

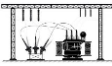


Legalizadas **0/144 → 0%**

Al 31 agosto 0 % Variación 0 % =



# Contratos en proceso de terminación anticipada

## 054/2022 CONSTRUCCION LINEA 34.5 KV TARQUI - OPORAPA








 <b>Servidumbres</b> 10/104 0%	<b>Alcance del proyecto</b>
 <b>Avance físico</b> 0,11 %	 Módulo 34,5 KV S/E Oporapa
 <b>A.I Ene/22</b> F.P.O <b>Suspendido</b>	 Módulo 34,5 kV S/E Tarqui
 <b>Construcciones y Montajes Energy</b>	 <b>REDES:</b> 34,5 kV: 24 km Tarqui - Oporapa

## AVANCES EN LA GESTIÓN

Se recibe nota del contratista e interventoría donde piden certificar que la liquidación unilateral del contrato no genera pagos por sanciones a los entes involucrados en el contrato. - Se solicitud modelo de respuesta a la Secretaría General Asesoría Legal.

Pendiente realizar proceso de activación y posterior terminación anticipada por mutuo acuerdo del contrato.

## 268/2021 MEJORAMIENTO SERVICIO EN EL MUNICIPIO DE PALESTINA

 <b>Servidumbres</b> 0/88 0%	<b>Alcance del proyecto</b>
 <b>Avance físico</b> 6,0 %	 Módulo 34,5 KV S/E Solarte
 <b>A.I Nov/21</b> F.P.O <b>28 Sep/24</b>	 S/E Palestina 2,6 MVA 34,5/13,8 KV
 <b>UT Palestina Pitalito</b>	 <b>REDES:</b> 34,5 KV: 21,3 km Solarte – Palestina 13,8 KV: 11,7 km Circuitos nuevos

## AVANCES EN LA GESTIÓN

El 09 de septiembre de 2024 la UT Palestina Pitalito entregó la documentación final de los diseños en físico y digital de acuerdo con los términos de referencia del contrato. Sin embargo, la interventoría les presentó observaciones para corregir.

El 16 de septiembre de 2024 deberán estar radicados los documentos necesarios para dar cumplimiento a la terminación del contrato.

# **PLAN DE INVERSIONES**

## **ZONA CENTRO**

**Resolución CREG 015 de 2018**





Número de usuarios beneficiados:

65.908

Valor Inversión (\$)

13.633

Fecha de Puesta Operación:

Diciembre 2026

## Antecedentes:

- Se presenta una cargabilidad máxima a 2023 del transformador de potencia del 79,88%.
- La Subestación Altamira es un punto estratégico para el sistema eléctrico del Huila y se requiere que tenga la capacidad de operar en condiciones de salida no programada de equipos (N-1).

## Impacto por no ejecución:

- Sanción por parte de la SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS por demanda no atendida (DNA).
- Disminución de los ingresos por incumplimiento de los indicadores SAIDI y SAIFI.
- Falla en la calidad y continuidad del servicio a los usuarios de los municipios de Garzón, Zuluaga, Tarqui, Guadalupe, Acevedo, Timana y Oporapa.



Número de usuarios beneficiados:

**Demanda**

Valor Inversión (\$)

**4.824**

Fecha de Puesta Operación:

**Diciembre 2024**

## Antecedentes:

- Necesidad de mejorar la calidad del servicio y la cobertura de la demanda.

## Impacto por no ejecución:

- No se podrán cubrir los PQR técnicos necesarios para garantizar una adecuada prestación del servicio de energía eléctrica.
- No se podrán cubrir los requerimientos de expansión del SDL de ELECTROHUILA.



## Objeto:

- Construcción De Redes Eléctricas En MT Y BT En La Vereda El Garrucho Municipio De Gigante.

## Contrato interadministrativo (7 MUNICIPIOS):

- ElectroHuila: \$255.054.799
- Municipio de Gigante: \$72.000.000
- Total: \$327.054.799 incluyendo interventoría.

Número de usuarios beneficiados:

16 familias

Valor Inversión (\$)

327

Fecha de Puesta Operación:

Febrero de 2025



# **PLAN DE INVERSIONES OTROS PROYECTOS**

**Resolución CREG 015 de 2018**





Número de usuarios beneficiados:

6.644

Valor Inversión (\$)

5.662

Fecha de Puesta Operación:

Junio de 2026

## Antecedentes:

- Se presenta una falla geológica (hundimiento del terreno) en el área donde se encuentra la S/E.

## Impacto por no ejecución:

- Sanción por parte de la SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS por Demando no atendida (DNA).
- Disminución de los ingresos por incumplimiento de los indicadores SAIDI y SAIFI.
- Falla en la calidad y continuidad del servicio a los usuarios de los municipios de Baraya y Colombia.



Número de usuarios beneficiados:

22.289

Valor Inversión (\$)

13.453

Fecha de Puesta Operación:

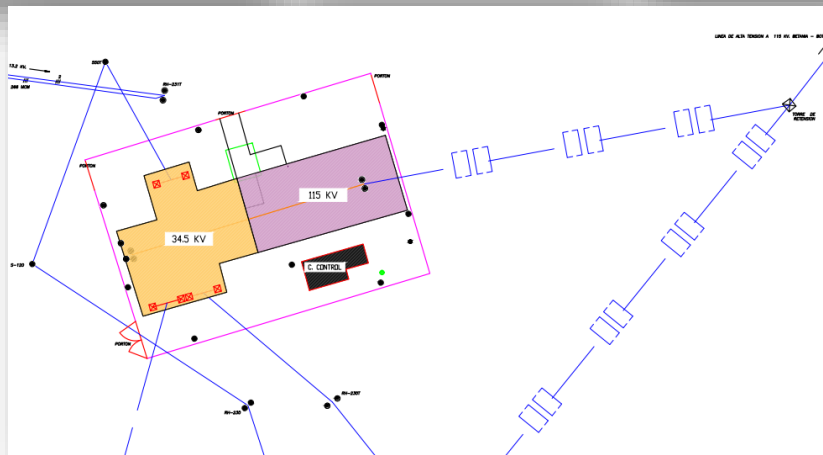
Diciembre 2026

### Antecedentes:

- Se presenta una cargabilidad máxima a 2023 del transformador de potencia del 95,05%.

### Impacto por no ejecución:

- Sanción por parte de la SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS por demanda no atendida (DNA).
- Disminución de los ingresos por incumplimiento de los indicadores SAIDI y SAIFI.
- Falla en la calidad y continuidad del servicio a los usuarios de las S/E Sur, Centro y Surabastos del municipio de Neiva.
- Sanción por no poder atender la capacidad asignada por la UPME a proyectos clase 1 asociados a la resolución CREG 075/2021.



## Antecedentes:

- Se requiere eliminar el tipo de conexión T existente en la subestación.
- Existen limitaciones de espacio, por lo tanto, se evalúan otras tecnologías (GIS).
- La UPME estableció como una restricción la normalización de la S/E para la entrada en operación de proyectos solares, supeditando la normalización de la S/E para la transición energética del país.

## Impacto por no ejecución:

- Sanción por parte de la SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS por el NO cumplimiento a lo establecido en la Resolución 025-1995 modificada con Resolución 60-2019 artículo 3. (Se prohíbe conexiones en T al Sistema Interconectado Nacional)

Valor Inversión (\$)

18.933

Fecha de Puesta Operación:

Junio de 2026



# Proyectos FONDOS DE APOYO FINANCIERO (Recursos adjudicados por el Ministerio de Minas y Energía)

## FAER

### Fondo De Apoyo Financiero Para La Energización De Las Zonas Rurales Interconectadas

- ✓ FAER GGC 663-2017  
Acevedo – Huila.
- ✓ FAER GGC 422-2019  
San Vicente del Caguán - Caquetá.
- ✓ FAER GGC 663-2019  
Puerto Concordia – Meta.
- ✓ FAER GGC 807-2019  
San Agustín - Huila.
- ✓ FAER GGC 488-2022  
Suaza – Huila.
- ✓ FAER 15 MUNICIPIOS  
Departamento del Huila

## FAZNI

### Fondo de apoyo financiero para la energización de las zonas no interconectadas

- ✓ FAZNI GGC 615-2020  
San Vicente del Caguán - Caquetá.
- ✓ FAZNI 458  
Colombia – Huila
- ✓ FAZNI 459  
Páez - Cauca

## PRONE

### Programa de Normalización de Redes Eléctricas

- ✓ PRONE GGC 655 – 2020  
Neiva, Elías, Tesalia
- ✓ PRONE GGC 649 – 2020  
Álvaro Uribe Vélez - Neiva
- ✓ PRONE GGC 503 – 2022  
Brisas del Venado – Neiva
- ✓ PRONE GGC 719 – 2022  
Isla del Sol y Renacer – Campoalegre





VALOR INICIAL  
\$21.733.975.549,00



AVANCE FISICO  
30.07%



AVANCE FINANCIERO  
21,75% - ACTAS PARCIALES



TIEMPO DE EJECUCION  
67,13%



VEREDAS  
41

Número de familias beneficiadas:

1.274

Fecha de puesta en operación:

8 de Mayo de 2025

## INFORMACION



Suspensión de giros por parte de SGR.



Vencimiento del cronograma con el MME. (23-10-2023) Según OTROSI 2.

- El 21-06-2023 se solicita aprobación de actualización de cronograma del contrato interadministrativo teniendo en cuenta la suspensión del mismo.
- El 5-12-2023 se realizó solicitud de ampliación al contrato Interadministrativo.
- El 5-04-2024 se realizó alcance a la solicitud de ampliación.



Se realizó solicitud de ampliación del cronograma del Anexo 2, se espera respuesta del MME.





## DATOS PRINCIPALES



ESTÁ PENDIENTE EL TRÁMITE DE LA FIRMA DEL CONVENIO INTERADMINISTRATIVO ENTRE MME - EH



VALOR INICIAL: \$56.122.029.046



FAMILIAS - BENEFICIARIAS: 1.842



PERSONAS: 7.368



15 MUNICIPIOS DEL HUILA

## OBSERVACIONES

Alcance del Proyecto “Construcción De Redes Eléctricas En Vivienda Rural Dispersa De Los Municipios De Nátaga, Íquira, Campoalegre, Gigante, Algeciras, Acevedo, La Plata, Villavieja, Guadalupe, Garzón, Tesalia, Teruel, Colombia, San Agustín Y Pitalito En El Departamento Del Huila”

### Zona Occidente: 3

Nátaga, La Plata y Tesalia  
Familias: 330  
Personas: 1.320

### Zona Norte: 6

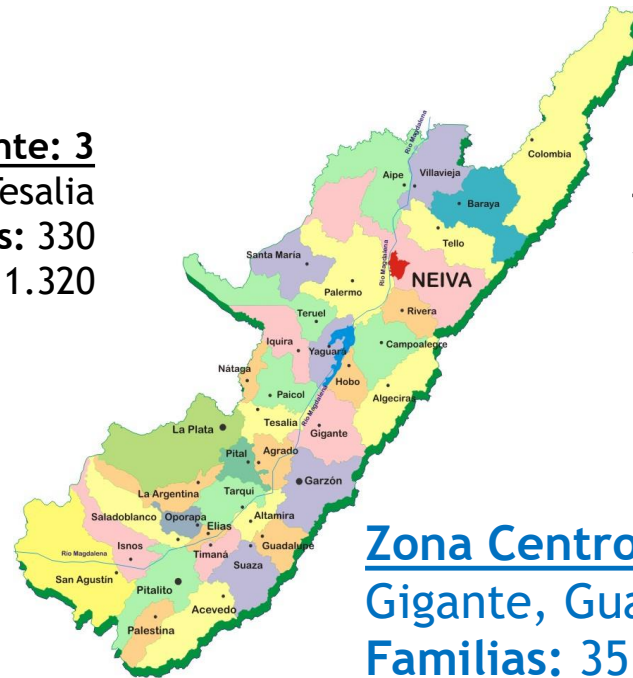
Íquira, Campoalegre, Algeciras, Villavieja, Teruel y Colombia  
Familias: 435  
Personas: 1.740

### Zona Centro: 3

Gigante, Guadalupe y Garzón  
Familias: 351  
Personas: 1.404

### Zona Sur: 3

Acevedo, San Agustín y Pitalito  
Familias: 726  
Personas: 2.904



# PROYECTO SOLAR FOTOVOLTAICO EL BOTE

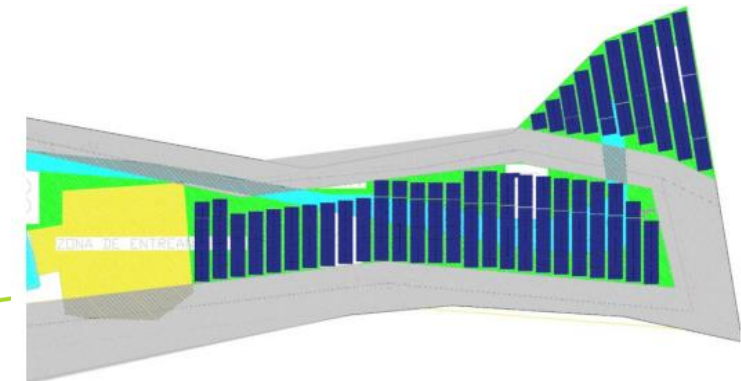


# UBICACIÓN DEL PROYECTO

ElectroHuila, se encuentra en etapa de construcción del Proyecto Granja Solar El Bote de una capacidad de 1.2MW pico, hace parte de unos de los proyectos icónicos para la transición energética justa y la implementación de fuentes de generación renovable no convencional de la compañía, en concordancia con la Ley 1715 de 2014 y con el actual Plan Nacional de Desarrollo (PND) 2022-2026; así, ElectroHuila se suma a contribuir a uno de los principales objetivos del PND que permita la diversificación de la matriz energética, aportar a mitigar la huella de carbono y tener una generación a un precio justo y eficiente para sus usuarios. El proyecto actualmente se encuentra en una fase de contratación de los equipos necesarios para la construcción, el proyecto tiene como meta de fecha de entrada en operación el 31 de marzo del 2025.



*Clasificado como Generador Distribuido (GD), de acuerdo con la resolución CREG 174 de 2021*



Área	m <sup>2</sup>
Área neta disponible	11.254

Parámetro	Magnitud
Punto conexión	257 metros
Capacidad (AC)	0.99 MW
Potencia panel(W)	665 W
Cantidad Paneles*	1.479
Factor planta	19.76%
Horas generación/anual	1.707 horas
Vida útil(años)	25
Generación (kWh/mes)	135.158
Generación promedio (GWh/año)	1,456
Generación (25 años - GWh)	36.41

*\*De acuerdo con la marca del panel que se adquiriera en el mercado*



# ADMINISTRACIÓN DEL TALENTO HUMANO



**Se ha girado y proyectado para el cumplimiento de la Convención  
Colectiva de Trabajo aproximadamente**

**\$12.656.484.525**



**GRACIAS**