

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

5 de diciembre de 2024





DESEMPEÑO FINANCIERO





Finanzas

	2023	2024	VARIACION \$/ No.	VARIACION %
Ingresos Operacionales (millones de pesos)	698,484	822,438	123,955	17.75%
Costos Operacionales (millones de pesos)	524,368	465,912	-58,455	-11.15%
Gastos de ope. y admón. (millones de pesos)	161,372	162,222	850	0.53%
Utilidad Neta (millones de pesos)	-9,199	102,867	112,066	-1218.24%
Ebitda	41,978	224,939	182,961	435.85%
Margen Ebitda	6.01%	27.35%	455.09%	7572.37%
ROA	-0.91%	9.69%	-1059.44%	115862.49%
ROE	-2.55%	23.50%	-920.44%	36049.18%
Margen neto	-1.32%	12.51%	-949.71%	72111.47%
Índice de endeudamiento	64.19%	58.78%	91.57%	142.67%
Índice de liquidez	1.31	1.52	116.05%	88.66%

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	
TOTAL PASIVO	660.608.265	100%	626.622.193	100%	-21.706.100	-3%
Obligaciones Financieras						
Cuentas por Pagar						
Beneficios a Empleados						
Impuestos por Pagar						
Otros Pasivos						
Pasivos Estimados						
Impuesto Diferido						

66,3%	59,5%
Índice de Endeudamiento	Índice de Endeudamiento
31 de diciembre de 2023	31 de septiembre de 2024

COMPOSICIÓN DEUDA FINANCIERA

15%

\$36.838.202.500

BBVA

61,5%

\$150.771.331.458

Bancolombia

16,5%

\$40.352.074.653

Banco de Occidente

7%

\$17.061.719.012

DAVIVIENDA

A 30 de septiembre 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

RENTA AÑO GRAVABLE 2022

RENTA AÑO GRAVABLE 2023

DIAN <small>POR UNA COLOMBIA MÁS HONESTA</small>		Solicitud de Devolución y/o Compensación			010	
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						

DIAN <small>POR UNA COLOMBIA MÁS HONESTA</small>		Solicitud de Devolución y/o Compensación			010	
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 31 de Oct	2024 META	2024 31 de Oct
Venta de energía (millones de pesos)	528.874	432.240	601.407	528.352
Demanda (GWh)	911,10	751,08	916,24	796,19
Pérdidas	14.06%	14.12%	13,50%	14.43%
Recaudo	97.06%	97,71%	98,54%	101,35%
Cartera (millones de pesos)	62.212	57.133	-	50.388

CONCLUSIONES:

Demanda de Energía

- Octubre tiene una demanda en GWh de 82,31 cumpliendo lo proyectado **5,03%** / vs año anterior con un decrecimiento de **-0,22%**.
- El acumulado tiene una demanda en GWh de **796,19** cumpliendo en lo proyectado 4,77% / vs año anterior con un crecimiento de +6,01%.
- **Recuperación de saldos acumulados** de **\$29.935 Mill** / vs mes anterior - \$1.163 Mill

Recaudo

- Octubre cierra con un recaudo del 105.95% cumpliendo lo proyectado de **8.0pp** y vs año anterior **11.3pp** (por recaudo del sector no regulado alumbrado y Residencial).
- **Indicador acumulado** es de **101,35%** con un cumplimiento de lo proyectado de **2.81pp** y vs año anterior **3.64pp**.

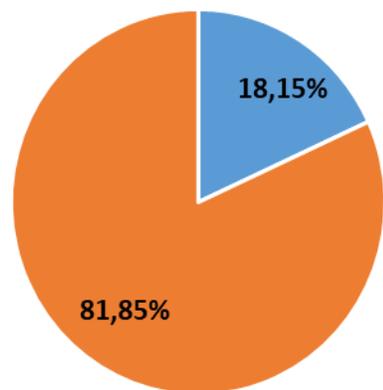
Cartera (Cartera total)

- Acumulado es de **\$50.388 Mill** con una disminución de cartera vs año anterior de **\$6.745 Mill**, equivalente al **11,8%** y vs mes anterior presenta una disminución de **\$3.406 Mill** equivalentes al **6.3%** Por el pago de KYNDRYL COLOMBIA SAS, \$ 1.140 Mill, FIDUCIARIA DAVIVIENDA S.A - CBRE, \$ 465 Mill, MUNICIPIO DE NEIVA \$ 718 Mill

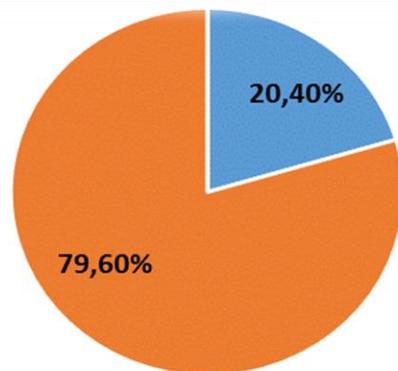
Perdidas de energía (IPT)

- El indicador cierra con **14.43%**, con un crecimiento en **+0,01pp** vs el mes anterior y respecto al año anterior creció en **+0.31pp**, lo anterior debido a la situación ocasionada en la subestación Altamira
- Se tiene un valor de 90.82 GWh/año aproximadamente de **perdidas técnicas**, y 102.35 GWh/anuales de **perdidas no técnicas**. Se reconoce un total de 143.01 GWh/año, se tiene una pérdida no reconocida de 52.64 GWh/año.

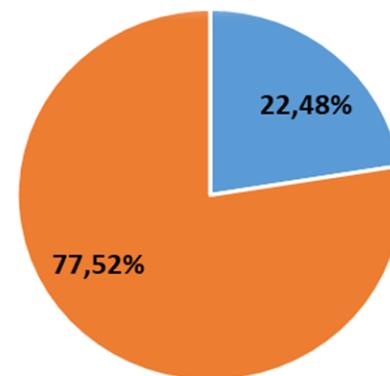
Cobertura de Energía



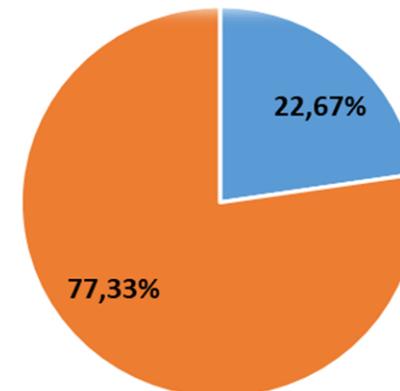
■ Bolsa ■ Contratos



■ 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.

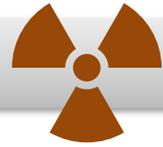
SA por niveles de tensión aplicando la CREG 030/2018					
NT	1	2	3	Total	Recuperacion
nov-23	52.109.288.668	6.536.887.938	1.099.049.480	59.745.226.087	
dic-23	48.217.154.338	6.352.996.135	1.076.195.802	55.646.346.276	4.098.879.811
ene-24	44.050.966.393	6.159.175.705	1.051.405.218	51.261.547.316	4.384.798.960
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 31 de dic.	2023 31 de oct.	2024 META	2024 31 de oct.
--------------------	--------------------	--------------	--------------------

Generación (GWH/Año)

27,25	24,36	28,17	10,96
-------	-------	-------	-------



Distribución

2023 31 de dic.	2023 31 de oct.	2024 META	2024 31 de oct.
--------------------	--------------------	--------------	--------------------

SAIDI (horas)

24,30	20,50	22,61*	31,34
-------	-------	--------	-------

SAIFI (No. Veces)

6,61	5,38	8,95*	8,33
------	------	-------	------

CONCLUSIONES:

Duración de interrupciones (SAIDI)

- Se presenta incumplimiento del Indicador respecto a la Meta CREG, sobrepasando la meta en 8.73 horas.

Frecuencia de interrupciones (SAIFI)

- Cumplimiento acumulado del **84%** respecto a la meta CREG (meta acumulada a 31 oct. – 6.97 veces).

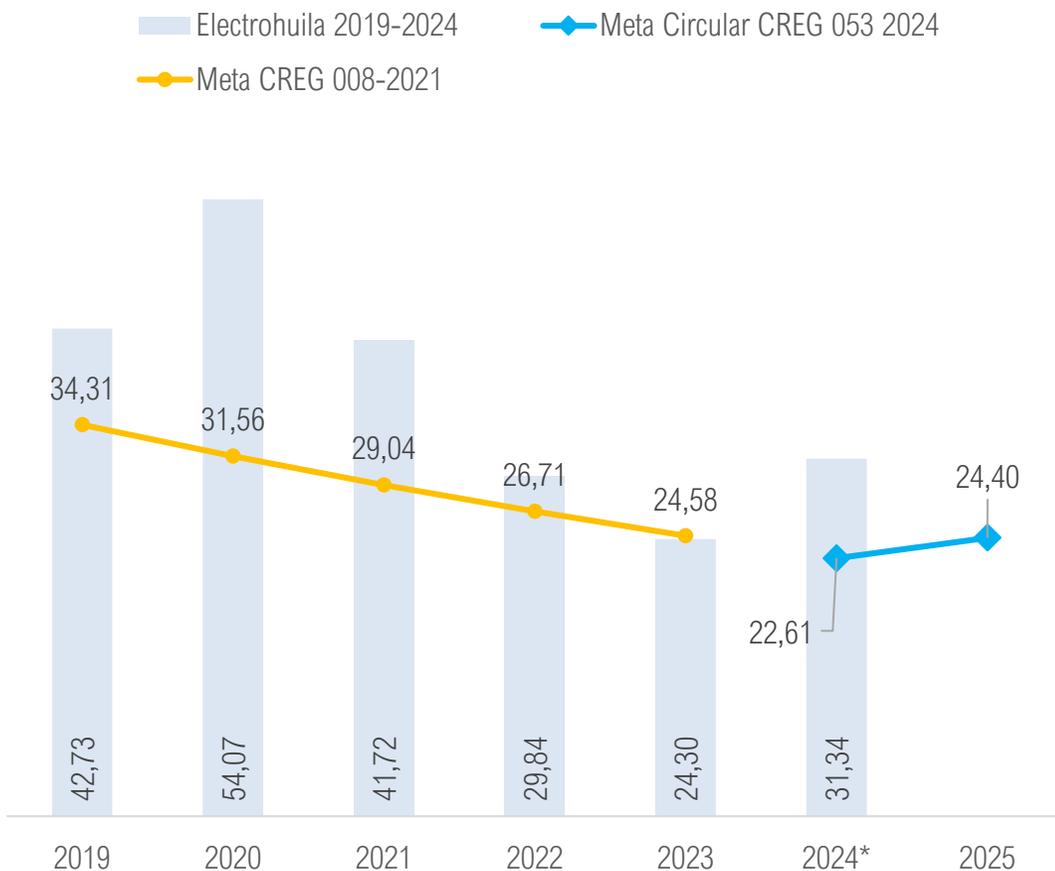
Generación PCH

- Cumplimiento del **48%** respecto a la meta del año 2024 (meta acumulada a 31 oct. – 23.02 GWh).

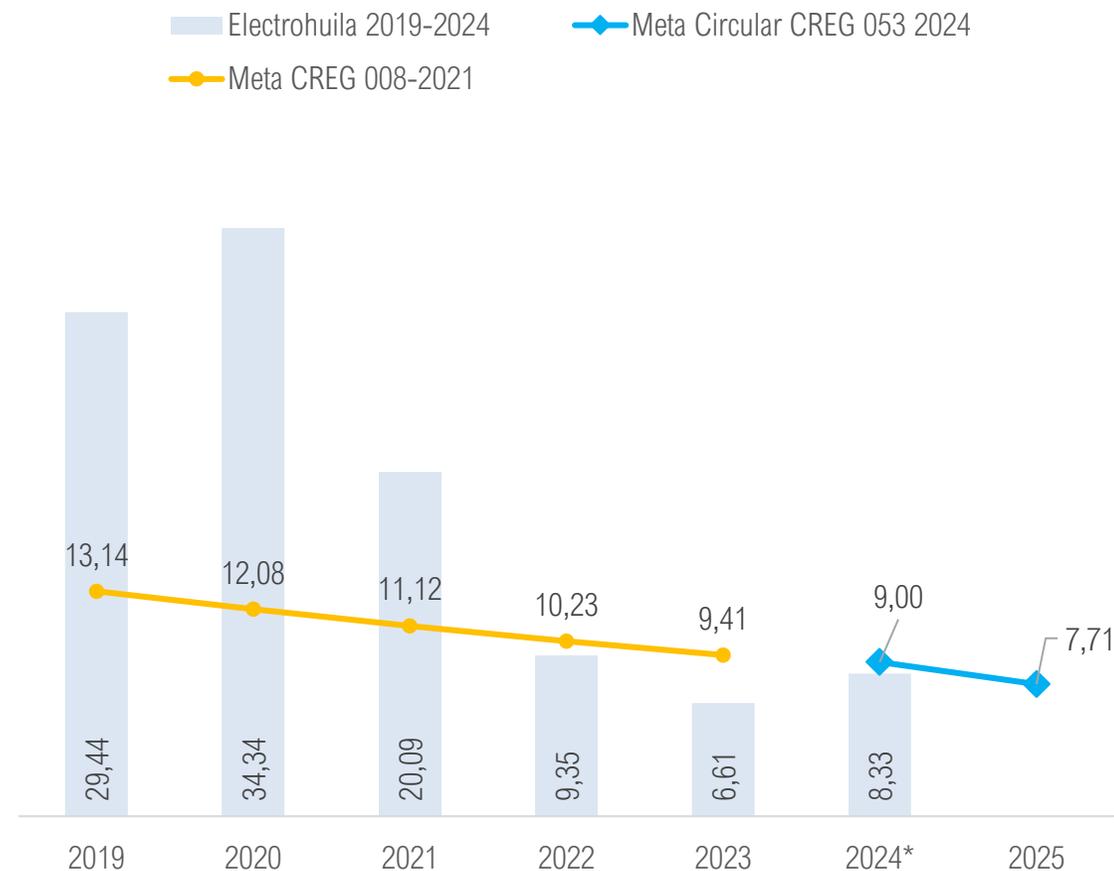
Nota: Estas metas corresponden a metodología establecida mediante circular CREG 053 de 2024. Aún está pendiente la resolución particular con las metas 2024.

Calidad Media – Comportamiento Histórico

SAIDI (Horas)



SAIFI (Interrupciones)



(* Los indicadores del año 2024 relacionan la información preliminar hasta el oct 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, aún está pendiente la resolución particular de EH.

PLAN DE INVERSIONES

ZONA SUR

Resolución CREG 015 de 2018



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.

240/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT VEREDA VERSALLES - PITALITO



Valor actual \$613.073.772



Avance físico 100 %

Al 30 Sep 85,4 % Variación 14,6 %



Avance financiero 69,91 %

Al 30 Sep 69,91 %



A.I 03 Ene/24 F.P.O 30 Oct/24

Alcance del proyecto



Red MT 1.8 km

Red BT 2.5 km

Transformadores

2 de 10 kVA

2 de 30 kVA

Acometidas 32

241/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT RURAL Y URBANO - ELÍAS



Valor actual \$1.079.687.463



Avance físico 96 %

Al 30 Sep 90,35 % Variación 5,6 %



Avance financiero 69,4 %

Al 30 Sep 30 % Variación 56,8 %



A.I 04 Ene/24 F.P.O 05 Dic/24

Alcance del proyecto



Red MT 2,9 km

Red BT 4,2 km

Transformadores

5 de 5 kVA

3 de 10 kVA

Acometidas 51

242/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT RURAL - ELÍAS



Valor actual \$1.362.135.467



Avance físico 96 %

Al 30 Sep 92 % Variación 4 %



Avance financiero 69,96 %

Al 30 Sep 69,96 %



A.I 04 Ene/24 F.P.O 05 Dic/24

Alcance del proyecto



Red MT 3,3 km

Red BT 7,3 km

Transformadores

7 de 5 kVA

4 de 10 kVA

1 de 30 kVA

Acometidas 67

243/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT CAMPOALEGRE Y LA ARGENTINA



Valor actual \$768.941.488



Avance físico 82,40 %

Al 30 Sep 75,36 % Variación 6,74 %



Avance financiero 57,04 %

Al 30 Sep 57,04 %



A.I 04 Ene/24 F.P.O 29 Nov/24

Alcance del proyecto



Red MT 0,36 km

Red BT 2,2 km

Transformadores

2 de 10 kVA

2 de 30 kVA

2 de 25 kVA

Acometidas 109

245/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT GIGANTE Y LA PLATA

 Valor actual **\$1.024.514.338**

 Avance físico **79 %**
Al 30 Sep **49,90 %** Variación **30,10 %** ▲

 Avance financiero **40,9 %** ▲
Al 30 Sep **30 %** Variación **26,6 %**

 A.I **09 Ene/24** F.P.O **04 Dic/24**
En trámite de adición hasta el 28 feb 2025

Alcance del proyecto

 Red MT 3,30 km
Red BT 5,2 km
Transformadores
5 de 5 kVA
4 de 10 kVA
Acometidas 47

 **GONZALO CANO S.A.S**

247/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT BARRIOS UNIDOS - HOBO

 Valor actual **\$1.387.210.560**

 Avance físico **72 %** ▲
Al 30 Sep **68,45 %** Variación **3,55 %**

 Avance financiero **49,27 %** =
Al 30 Sep **49,27 %**

 A.I **04 Ene/24** F.P.O **13 Dic/24**
En trámite de suspensión

Alcance del proyecto

 Red MT 0,66 km
Red BT 2,14 km
Transformadores
3 de 25 kVA
9 de 37,5 kVA
Acometidas 242

 **I&M ELECTRIC S.A.S**

248/2023 CONSTRUCCION REDES EN MT Y BT RURAL - ELÍAS

 Valor actual **\$1.411.371.703**

 Avance físico **75 %** ▲
Al 30 Sep **34,86 %** Variación **30,24 %**

 Avance financiero **31,3 %** ▲
Al 30 Sep **30 %** Variación **4,1 %**

 A.I **16 Ene/24** F.P.O **30 Dic/24**
En trámite de adición hasta el 28 feb 2025

Alcance del proyecto

 Red MT 5,83 km
Red BT 4,78 km
Transformadores
12 de 5 kVA
1 de 10 kVA
Acometidas 63

 **MPR S.A.S**

249/2023 INTERVENTORÍA TÉCNICA

 Valor actual **\$608.064.707**

 Avance físico **72,99 %** ▲
Al 30 Sep **70,27 %** Variación **1,78 %**

 Avance financiero **0 %** =
Al 30 Sep **0 %**

 A.I **09 Ene/24** F.T **31 Dic/24**
En trámite de adición hasta el 30 May 2025

Alcance del proyecto

Interventoría Técnica para los contratos del convenio siete municipios.

 **INGENIERÍA Y CONSULTORIA INTEGRAL S.A.S.**

PLAN DE INVERSIONES OTROS PROYECTOS

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:

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:

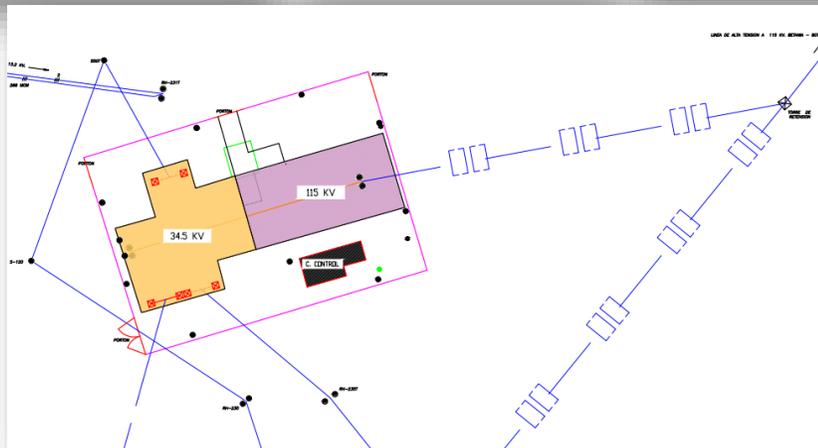
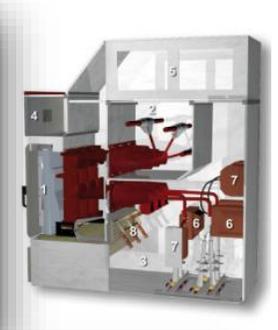
Diciembre 2026

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.



Valor Inversión (\$)

18.933

Fecha de Puesta Operación:

Junio de 2026

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)

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

DATOS PRINCIPALES



VALOR INICIAL
\$9.314.343.830,00



AVANCE FISICO
100.00%



AVANCE FINANCIERO
100.00%



TIEMPO DE EJECUCION
144.12%



FAMILIAS	VEREDAS
837	34



F.A. INICIO 09/11/2018
F.T. INICIAL 22/12/2019

OBSERVACIONES



Pendiente acta de liquidación de la etapa de administración con MME desde (17-07-2024).



Liquidado contrato de Obra (16-12-2021) e Interventoría (30-06-2023), en proceso de liquidación contrato interadministrativo.



DATOS PRINCIPALES



VALOR INICIAL
\$5.426.814.830,00



AVANCE FISICO
100,00%



AVANCE FINANCIERO
86.65%



TIEMPO DE EJECUCION
253.48%



FAMILIAS VEREDAS
554



F.A. INICIO 22/12/2020
F.T. INICIAL 31/12/2021



F.T. FINAL 05/10/2024

OBSERVACIONES



Actualmente el proceso de certificación RETIE.



Pendiente 5 y 6 desembolso por parte del MME equivalente al 10 % cada uno.



Proceso de legalización de usuarios en el aplicativo “ElectroHuila en Línea”, la obra esta 100% ejecutada.

Pendiente de finalizar la actividad de plaqueteo a cargo de ELECTROHUILA.



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



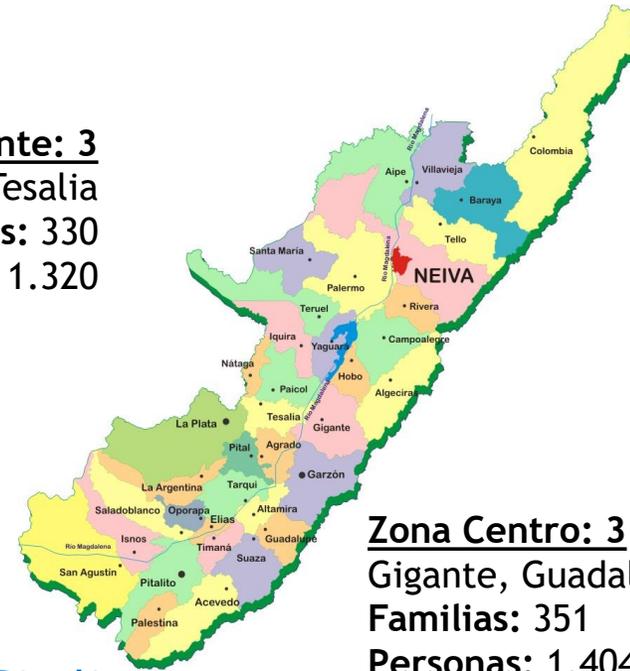
15 MUNICIPIOS DEL HUILA

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



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 Acevedo En El Departamento Del Huila”

ACEVEDO	
Veredas	No Usuarios
Aguas Claras	12
Bajo Pinos	1
Berlin	6
Bolivar Bajo	1
Cedral	5
El Cardal	8
El jardin	7
El Porvenir	4
El Recreo	4
Guadales	1
Ilusion	2
La Cabaña	3
La Colonia	4
La Esmeralda	4
La Esperanza	7
La Florida	2
La Monus	12
La Pedregosa	7

La Tocora	15
Las Delicias	12
Las Minas	23
Los Pinos	1
Montañita	1
Playitas	34
Salado	2
San Jose de Llanitos	3
San Jose de Riecitos	6
Siberia	5
Tijiña	3
Versalles	17
Villa Fatima	7
Total	219



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 En San Agustín En El Departamento Del Huila”

SAN AGUSTIN	
Veredas	No Usuarios
AGUA BENDITA	1
Chaquira	8
DELICIAS	1
El Carmen	15
EL PALMAR	2
El retiro	9
ELPALMAR	1
ERMITA	20
ESPERANZA	1
ESTRECHO	3
LA CANDELA	1
LA CANDELA	1
LA CASTELLANA	4
LA CHAQUIRA	1
La ermita	7
LA ESPERANZA	10
LA MAGDALENA	4
La palmita	7

LA TRIBUNA ALTA	8
LAS DELICIAS	3
Llanada de naranjo	1
Llanada de naranjoPLANO39	1
LUCITANIA	3
MAGDALENA	1
Marbella	14
Obando	14
Palmar	2
PEÑA BLANCAS	5
Peñas Blancas	2
Quebradon	3
QUEBRADON	4
Quinchana	1
San Lorenzo	5
VDA EL ESTRECHO	1
VDA EL ESTRECHO	11
Villa Fatima	6
Total	181



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 La Pitalito En El Departamento Del Huila”

PITALITO	
Veredas	No Usuarios
Arrayanes	3
Camberos	9
Danuvio	3
Diviso	1
El Bombo	2
El Guamal	1
El Macal	1
El Mirador	18
El Pedregal	1
El Pencil	5
El Recuerdo	7
El Triunfo	4
Hacienda Laboyos	1
La Castilla	10
La Cristalina	12
La Esmeralda	13
La Esperanza	9
La Florida	13

La Guandinosa	13
La Laguna	16
La Meseta	8
La Parada	3
La Paz	2
La Pradera	4
La Unión	8
Laguna Verde	12
Las Granjas	3
Llano Grande	4
Lomitas	10
Los Andes	3
Lucitania	1
Miraflores	8
Monte Bonito	8
Montecristo	6
Mortiñal	5
Normandia	5
Nueva Zelanda	4
Palmarito	4

Palmito	2
Paraiso Acacos	2
San Luis	2
San Martin	9
Sanjones	2
Santa Fe	6
Santa Ines	5
Santa Inés	3
Santa Rita	3
Santa Rosa	6
Sibila	5
Siete de Agosto	14
Sinai	3
Vegas de Alumbre	6
Versalles	8
Villa Fatima	10
Total	326



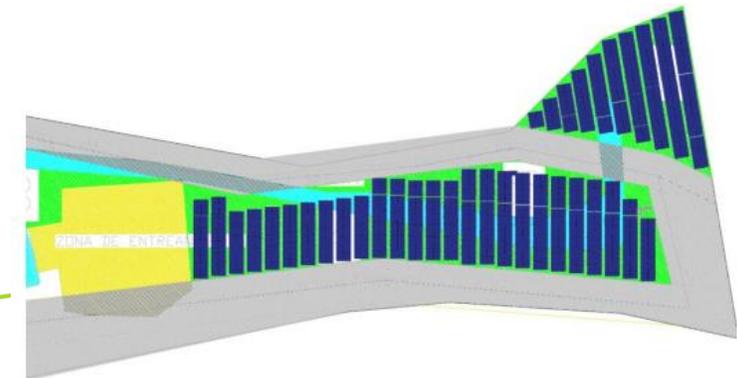
PROYECTO SOLAR FOTOVOLTAICO EL BOTE

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





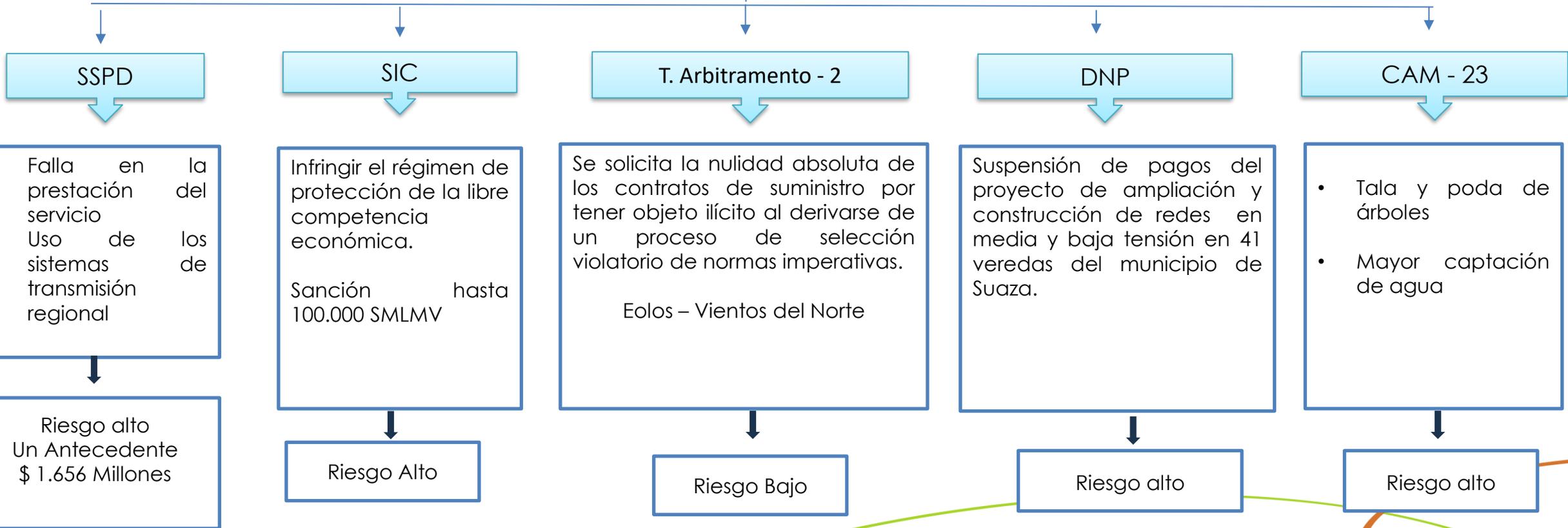
PROCESOS ADMINISTRATIVOS SANCIONATORIOS.

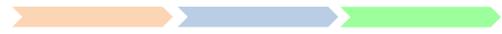




PROCESOS

Causas





ADMINISTRACIÓN DEL TALENTO HUMANO



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

\$12.656.484.525

GRACIAS