

INFORME EJECICÓN PLAN DE INVERSIONES 2024

ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A E.S.P



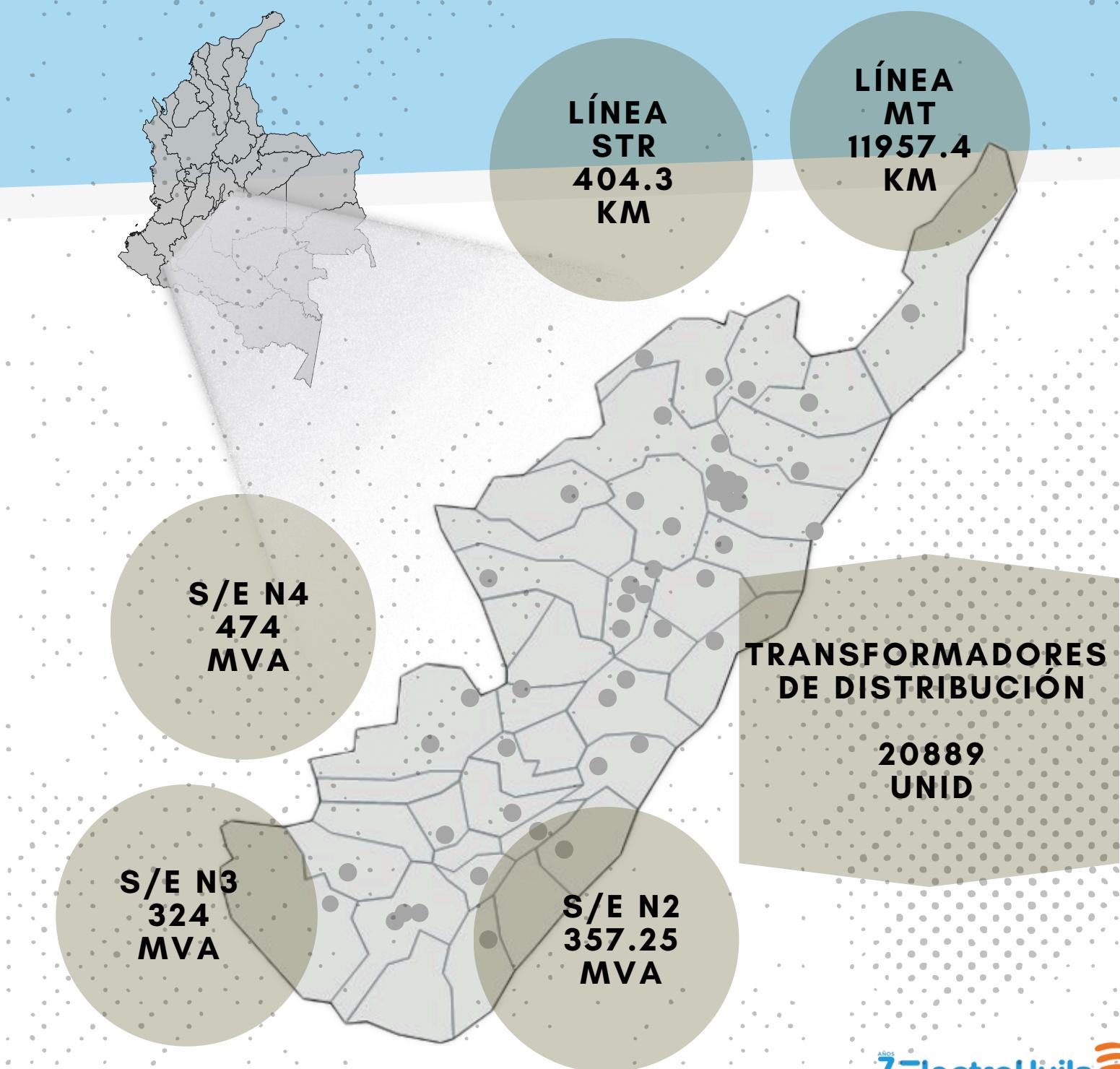


DESCRIPCIÓN DEL SISTEMA

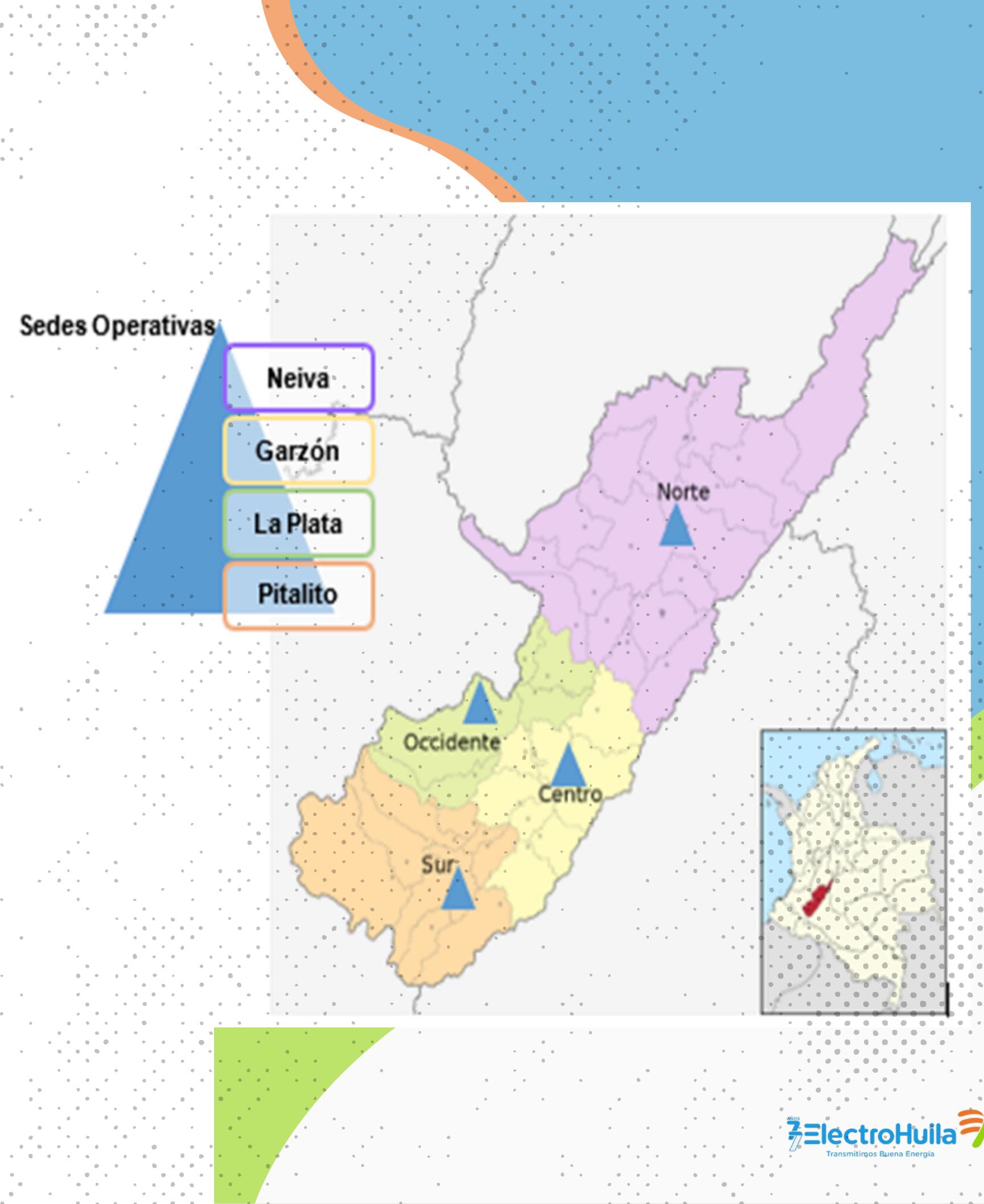
ACTUALMENTE LA ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P. ATIENDE LA TOTALIDAD DEL DEPARTAMENTO DEL HUILA, Y ALGUNOS SECTORES DEL MUNICIPIO DE ATACO (TOLIMA), SAN VICENTE DEL CAGUÁN (CAQUETÁ) Y DEL CAUCA; PARA LO CUAL CUENTA CON TRES (3) PUNTOS DE CONEXIÓN AL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL (SIN):

- CENTRAL BETANIA: A TRAVÉS DE DOS (02) BANCOS DE TRANSFORMADORES 230/115 KV
- SUBESTACIÓN ALTAMIRA: A TRAVÉS DE DOS (02) BANCO DE TRANSFORMADORES 230/115 KV
- SUBESTACIÓN PRADO 115KV A TRAVÉS DEL CORREDOR BOTE - PRADO 115KV
- SUBESTACIÓN FLORENCIA 115 KV A TRAVÉS DE LA LÍNEA ALTAMIRA - FLORENCIA 115 KV

ITEM	2020	2021	2022	2023	2024
DEMANDA DE ENERGÍA, TWH	1.12	1.20	1.24	1.27	1.14
DEMANDA DE POTENCIA, MW	189.2	198.1	196.3	211.6	220.6



EN LA ACTUALIDAD ELECTROHUILA CUENTA CON UNA INFRAESTRUCTURA EN EL SISTEMA DE TRANSMISIÓN REGIONAL (STR), LÍNEAS DE TRANSMISIÓN A 115 KV; EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN LOCAL (SDL), CIRCUITOS A 34.5 KV Y CIRCUITOS A 13.8 KV NIVEL DE TENSIÓN USADO POR SUS USUARIOS, LOS CUALES SE UBICAN EN LAS ÁREAS URBANA Y RURAL DE TODO EL DEPARTAMENTO DEL HUILA.



ACCIONES ENCAMINADAS AL BENEFICIO DE LOS USUARIOS



LAS INVERSIONES DEL PLAN DE ELECTROHUILA SE ENCAMINAN PRINCIPALMENTE AL BENEFICIO DE LOS USUARIOS CON HORIZONTE A CORTO Y MEDIANO PLAZO, GENERANDO VALOR AGREGADO PARA LA REGIÓN PROPORCIONANDO LA ENERGÍA NECESARIA PARA PROYECTOS PRODUCTIVOS

MEJORA EN LA CALIDAD DE LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA: LOS PROYECTOS RELACIONADOS CON LA CALIDAD DEL SERVICIO ESTÁN DIRIGIDOS A REDUCIR EL NÚMERO DE VECES Y EL TIEMPO QUE LOS USUARIOS ESTÁN DESCONECTADOS DE LA RED O NO TIENEN SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA.

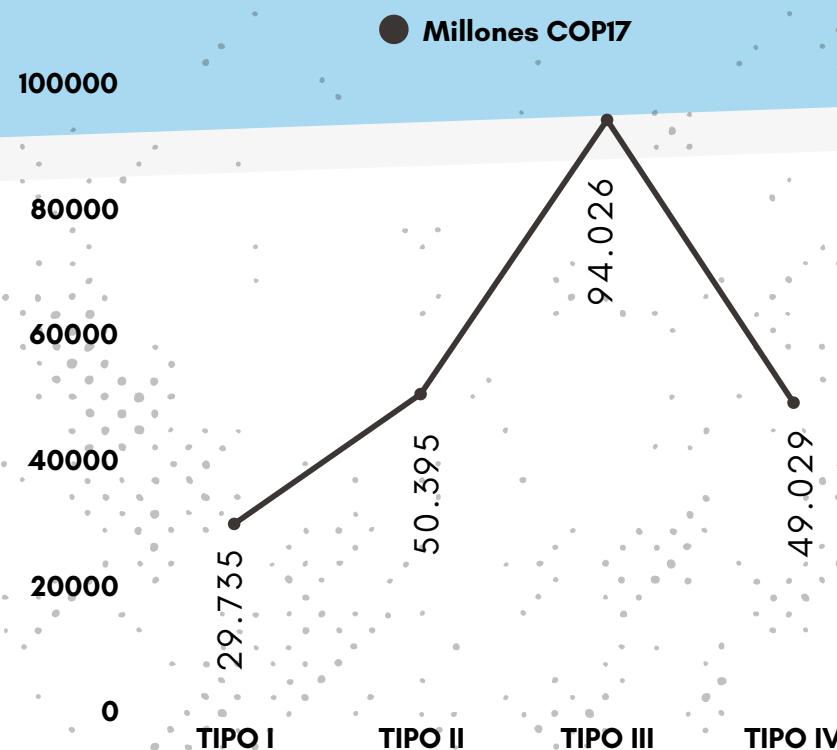
INFRAESTRUCTURA PARA EL AUMENTO DE COBERTURA: TENIENDO EN CUENTA EL CRECIMIENTO POBLACIONAL DEL ÁREA DE INFLUENCIA DE LA COMPAÑÍA, LAS INVERSIONES DIRIGIDAS A LA EXPANSIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA GARANTIZAN EL SUMINISTRO CONFiable DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS NUEVOS USUARIOS DE LA COMPAÑÍA.

AUMENTO DE LA CONFIABILIDAD DEL SISTEMA: LA EJECUCIÓN DEL PLAN DE INVERSIONES LOGRARÁ LA PUESTA EN OPERACIÓN COMERCIAL DE NUEVOS ACTIVOS ELÉCTRICOS, YA SEA PARA EXPANDIR LA RED ELÉCTRICA O PARA REPONER ACTIVOS EXISTENTES; CON LO ANTERIOR SE LOGRARÁ REDUCIR LAS FALLAS EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO POR OBSOLESCENCIA DE ELEMENTOS DE LA RED, LO CUAL IMPLICA UNA MAYOR CONFIABILIDAD DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, QUE SE TRADUCE EN UNA MEJOR CALIDAD DEL SERVICIO MEDIANTE ALTERNATIVAS DE RESPALDO EN LOS ELEMENTOS DEL SISTEMA.

REDUCCIÓN DE LAS PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA: LAS INVERSIONES DIRIGIDAS A LA DISMINUCIÓN Y AL MANTENIMIENTO DE LAS PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA TIENEN UN GRAN BENEFICIO A CORTO Y MEDIANO PLAZO PARA LOS USUARIOS, POR CUANTO ESTAS REDUCEN LOS COSTOS DEL SERVICIO QUE SE PAGAN MENSUALMENTE PARA COSTEAR LAS PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA.

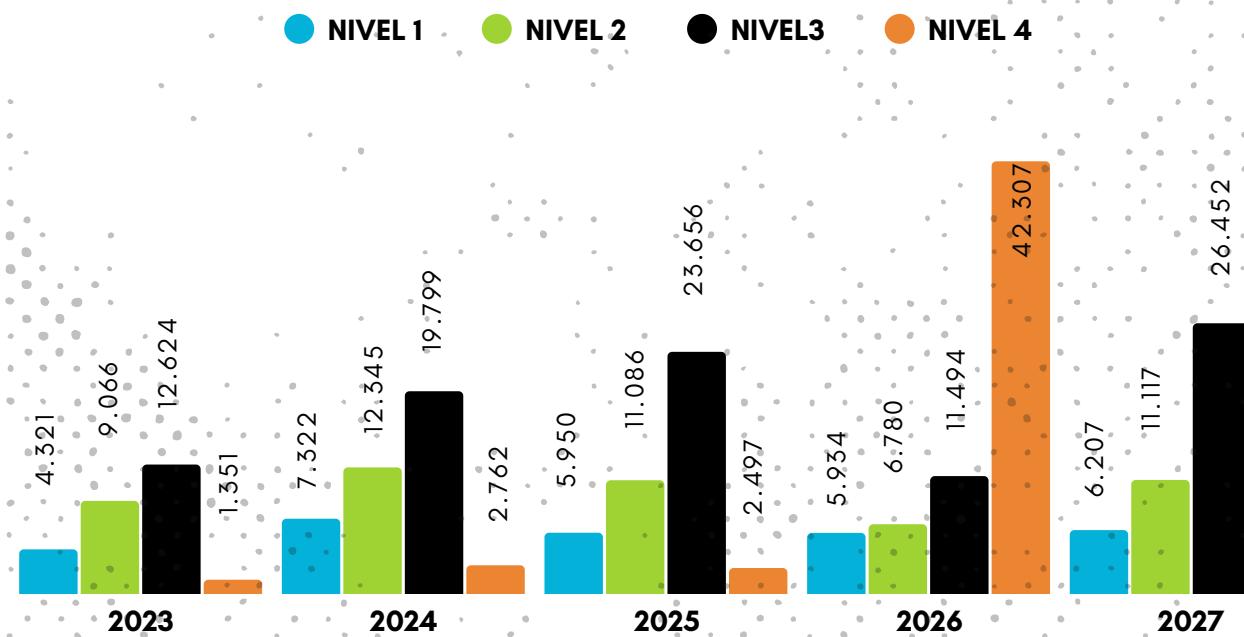


RESUMEN PLAN DE INVERSIONES APROBADO

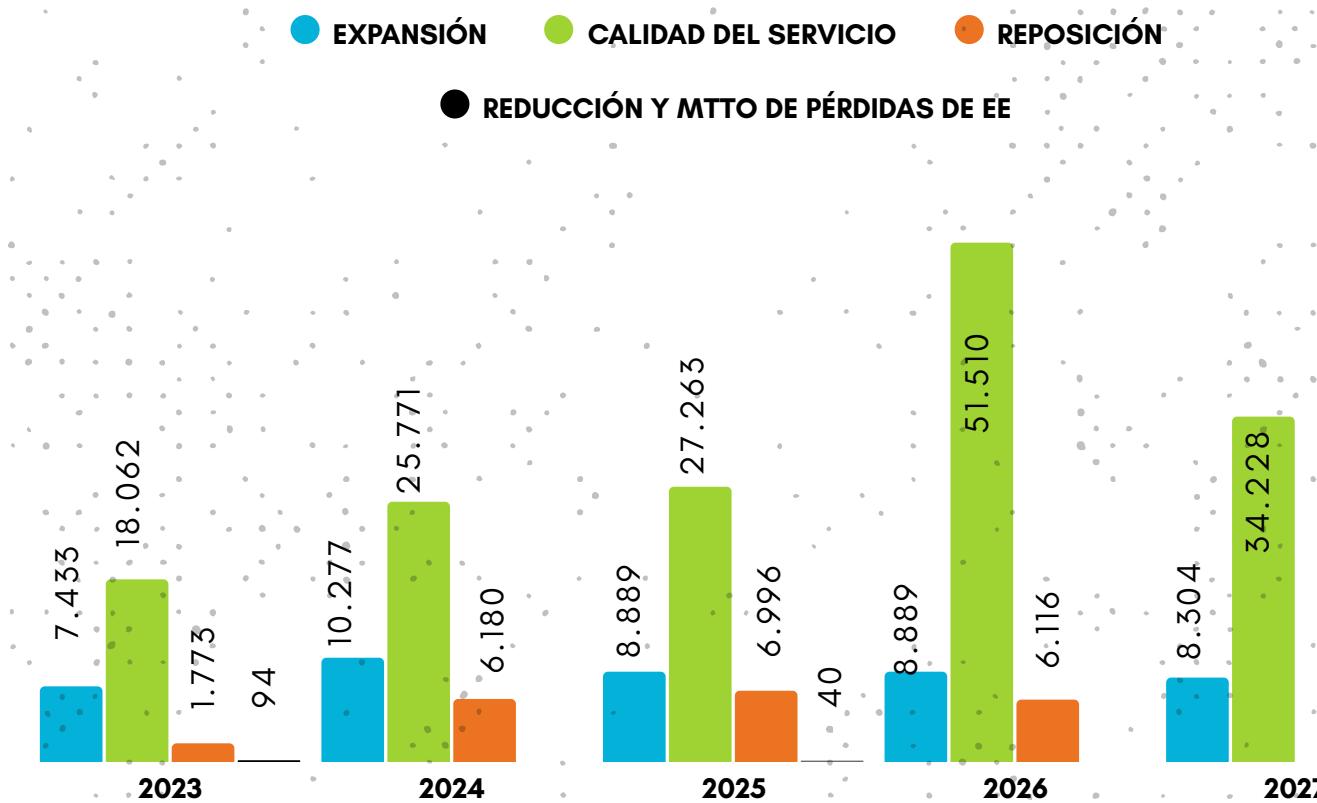


MEDIANTE RESOLUCIÓN CREG 501 DE 2024 FUE APROBADO EL PLAN DE INVERSIONES REGULATORIO ELECTROHUILA S.A. E.S.P. VIGENCIA DEL PERÍODO TARIFARIO 2023 - 2027, CON UNA INVERSIÓN CERCANA A LOS COP \$ 223.185 MILLONES DE PESOS Y VALORADO EN UNIDADES CONSTRUCTIVAS (UC'S)

INVERSIÓN	2023	2024	2025	2026	2027	TOTAL
N=4	1.351	2.762	2.497	43.307	113	49.029
N=3	12.624	19.799	23.656	11.494	26.452	94.026
N=2	9.066	12.345	11.086	6.780	11.117	50.395
N=1	4.321	7.322	5.950	5.934	6.207	29.735
TOTAL	27.362	42.228	43.189	66.515	43.890	223.185

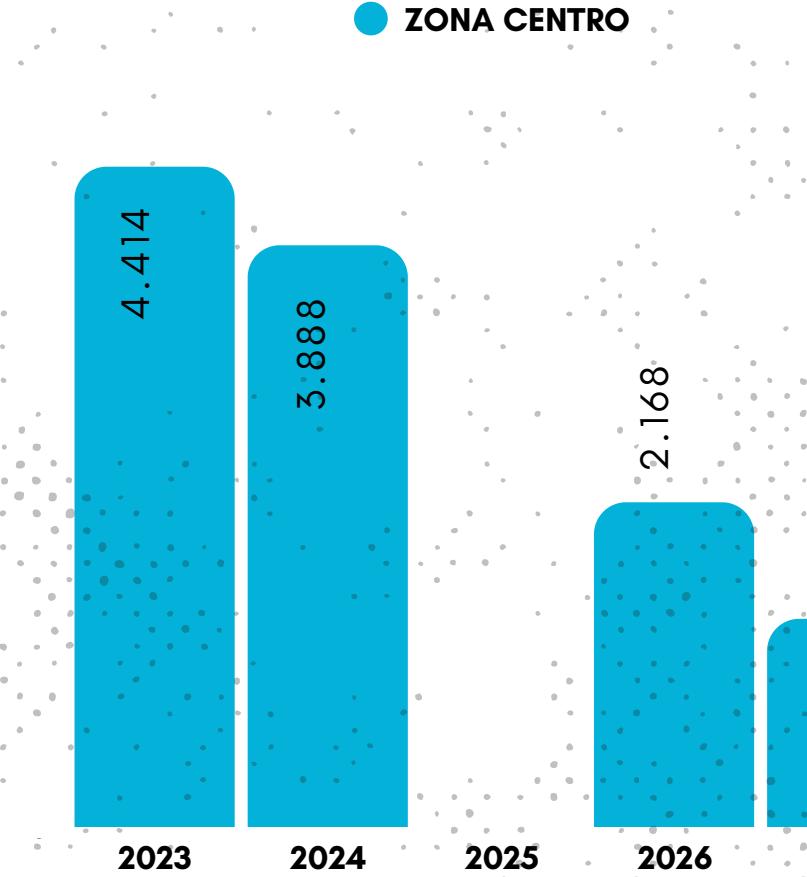
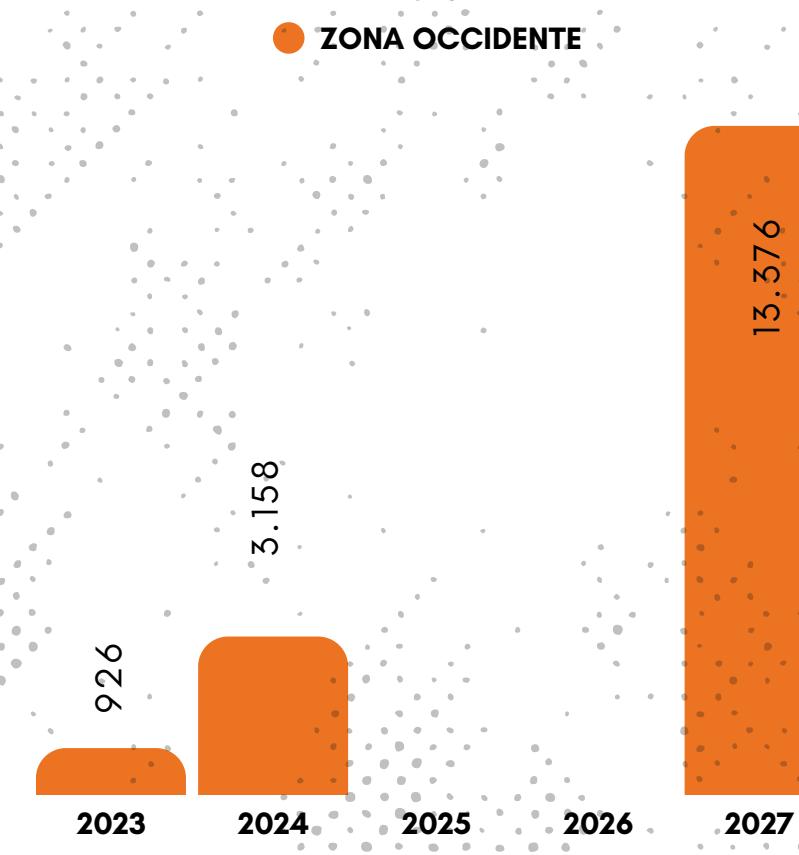
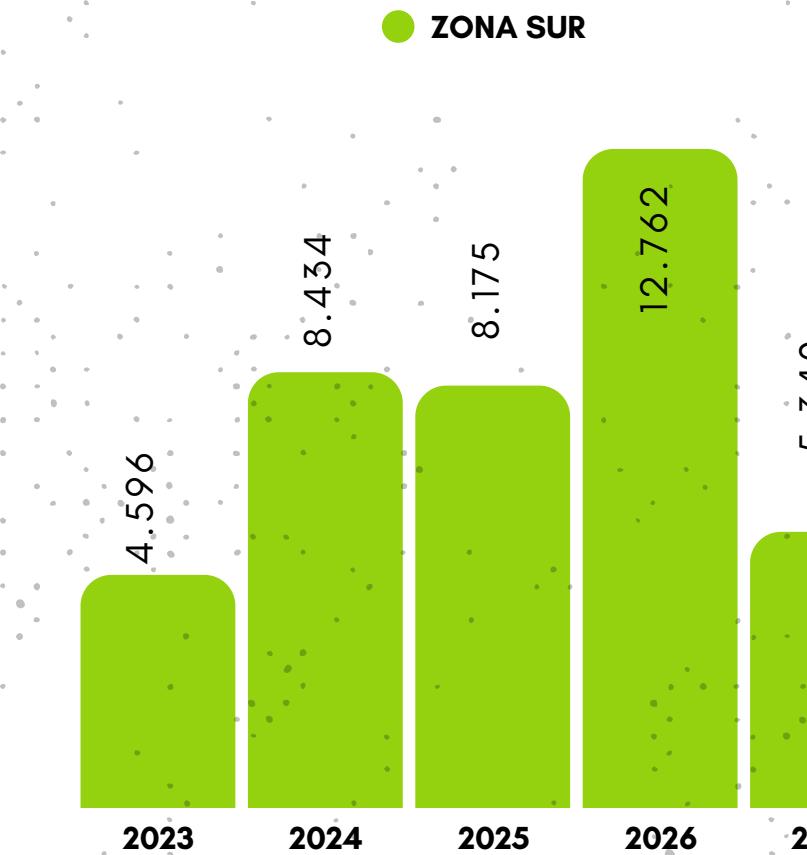
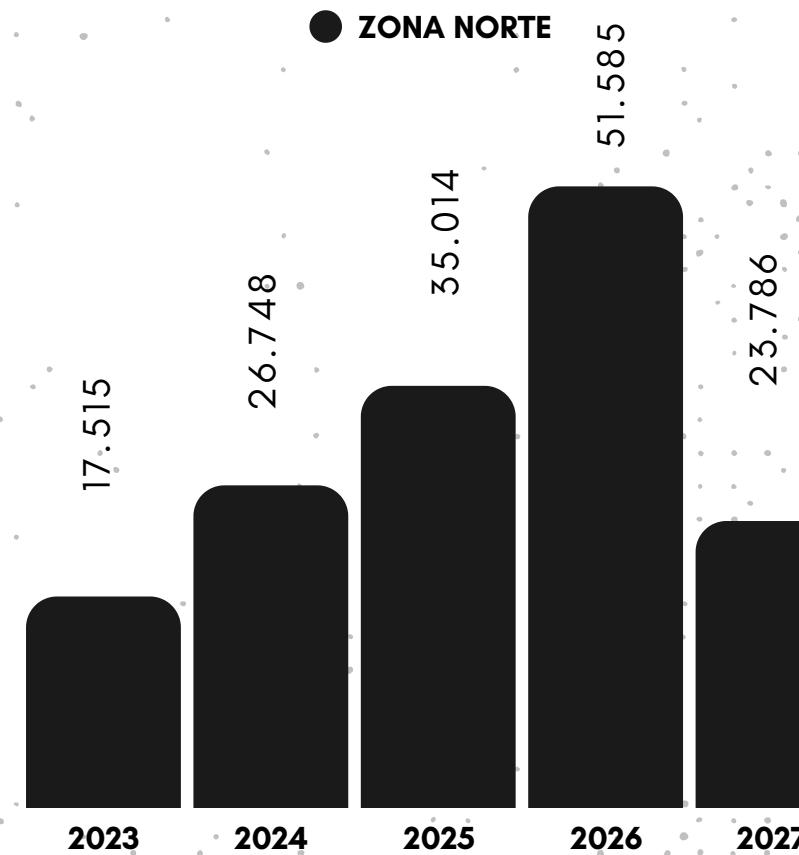


DE ACUERDO CON LA RESOLUCIÓN CREG 015 DE 2018, LAS INVERSIONES SE PUEDEN CLASIFICAR EN CINCO (5) OBJETIVOS O DESTINACIONES:



CATEGORIA	2023	2024	2025	2026	2027	TOTAL
EXPANSIÓN	7.433	10.277	8.889	8.889	8.304	43.793
CALIDAD DEL SERVICIO	18.062	25.771	27.263	51.510	34.228	156.835
REPOSICIÓN	1.773	6.180	6.996	6.116	-	21.066
REDUCCIÓN Y MTTO DE PÉRDIDAS DE EE	94	-	40	-	1.357	1.491
GESTIÓN DE ACTIVOS	-	-	-	-	-	-
TOTAL	27.362	42.228	43.189	66.515	43.890	223.185

INVERSIONES POR ZONAS OPERATIVAS DE LA EMPRESA:



ZONA	2023	2024	2025	2026	2027	TOTAL
CENTRO	4.414	3.888	-	2.168	1.388	11.858
NORTE	17.515	26.748	35.014	51.585	23.786	154.649
SUR	4.506	8.434	8.175	12.762	5.340	39.218
OCCIDENTE	926	3.158	-	-	13.376	17.460
TOTAL	27.362	42.228	43.189	66.515	43.890	223.185

PLAN DE INVERSIONES EJECUTADO 2024

PARA EL AÑO 2024 SE LOGRÓ LA EJECUCIÓN DE PROYECTOS E INVERSIONES POR UN VALOR DE \$11.259.969.693 MILLONES. ESTO PERMITIÓ EL MEJORAMIENTO INTEGRAL DE LA CAPACIDAD, CONFIABILIDAD Y CALIDAD DEL SERVICIO EN TODO EL SISTEMA ELÉCTRICO EN EL MARCO DEL PLAN ESTRUCTURADO.



GESTIÓN DE ACTIVOS

A 31 DE DICIEMBRE DE 2024, LA EMPRESA ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A E.S.P. SE ENCUENTRA CERTIFICADA EN EL SISTEMA DE GESTION DE ACTIVOS SEGÚN LINEAMIENTOS DE LA NORMA ISO 55001-2014.



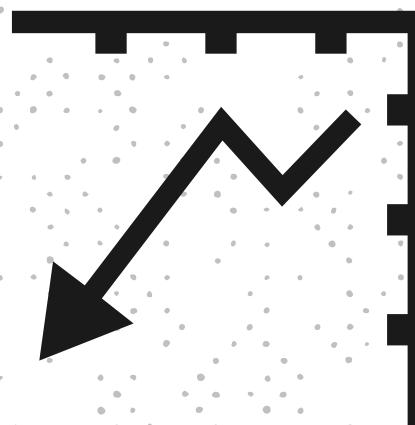
CALIDAD DEL SERVICIO

Como resultado de los indicadores de calidad media del servicio ELECTROHUILA S.A. E.S.P. obtiene en el año 2024 valores de SAIDI=31.75 Horas/ año y SAIFI= 10.31 Interrupciones/año.

Como se puede observar, durante el año 2024 se incumplió la meta de calidad media para el indicador de frecuencia de eventos, teniendo así una desmejora del 53% con respecto al indicador del año 2023.

AÑO	LIMITE SUPERIOR	SAIDI REGULATORIO	LIMITE INFERIOR	SAIDI REAL
2020	31.718	31.560	31.402	54.07
2021	29.718	29.035	28.890	41.72
2022	26.846	26.713	26.579	29.84
2023	24.698	24.576	24.453	24.30
2024	22.727	22.614	22.501	37.15

AÑO	LIMITE SUPERIOR	SAIFI REGULATORIO	LIMITE INFERIOR	SAIFI REAL
2020	12.145	12.084	12.024	34.34
2021	11.173	11.118	11.062	20.09
2022	10.279	10.228	10.177	9.35
2023	9.457	9.410	9.363	6.61
2024	9.045	9.00	8.955	10.31

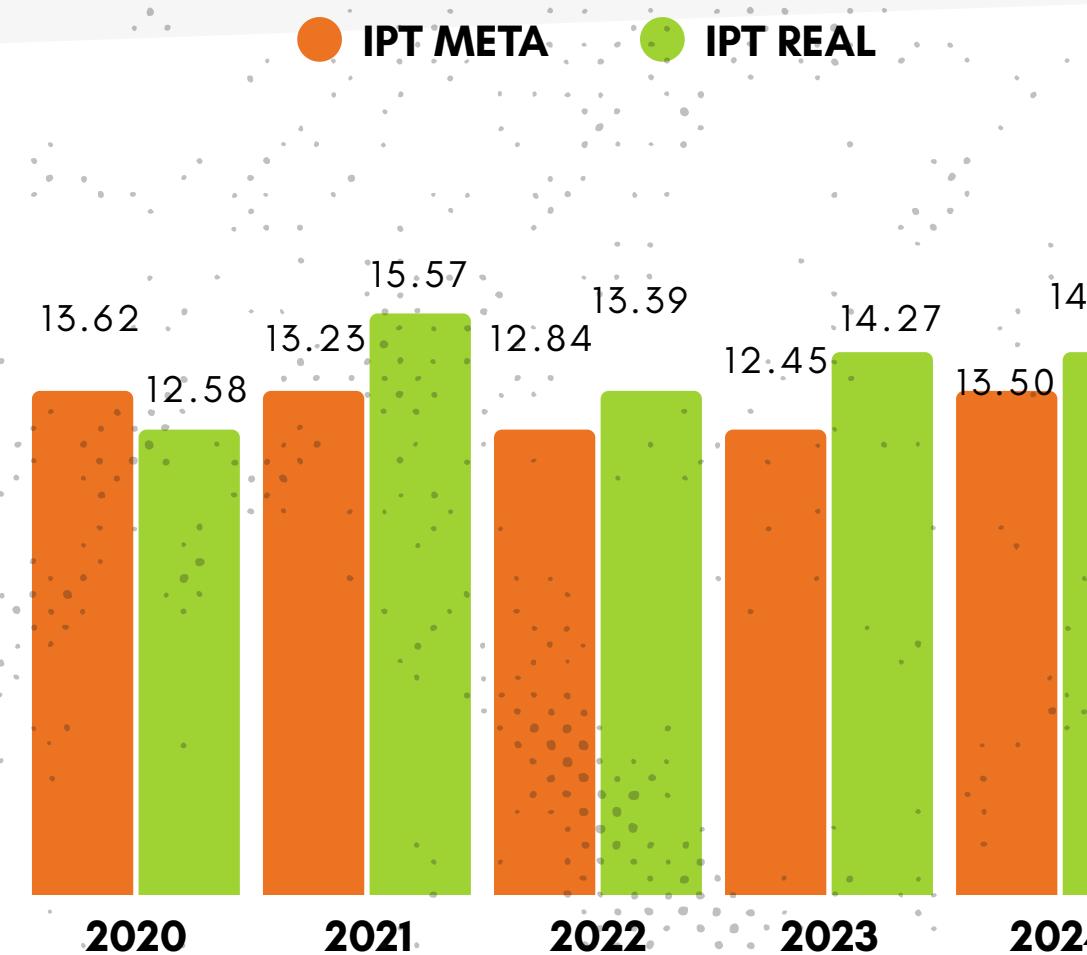


SAIDI: Hora/ año. Se obtuvo una desmejora en el indicador del 53% con relación al año 2023.

SAIFI: Interrupciones/año. Se obtuvo una desmejora en el indicador del 56% con relación al año 2023

PERDIDA DE ENERGÍA

A RAÍZ DE LOS ESFUERZOS REALIZADOS EN EL 2024, SE OBTUVO ÍNDICE DE PERDIDA TOTAL REAL DEL 14.23% CON UN INCREMENTO SOBRE LA META ESTABLECIDA PARA EL 2024 DEL 0.73%, LO QUE EQUIVALE A UNA DIFERENCIA DEL 0.04% DE REDUCCIÓN EN COMPARACIÓN CON EL AÑO 2023.



%	2020	2021	2022	2023	2024
IPT META	13.62%	13.23%	12.84%	12.45%	13.50%
IPT REAL	12.58%	15.57%	13.39%	14.27%	14.23%