

Tratamiento de Datos personales

ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A E.S.P. (En adelante ESSA) identificada con NIT 890.201.230-1 le informa que al participar en esta presentación **ESSA** podrá tomar registro audiovisual de esta reunión y archivar, usar, reproducir, publicar, adaptar, extraer, compendiar, comunicar y en general difundir públicamente las imágenes y/o los videos, los sonidos y/o la(s) fotografía(s) mencionada(s), en internet, redes sociales, televisión o en cualquier otro medio, con el fin de promover temas institucionales y/o comerciales de **ESSA**.

ESSA como responsable del tratamiento sus datos personales los tratarán con los fines descritos en la presente autorización, conforme a la política de protección de datos personales de **ESSA**, la cual usted puede consultar en la página www.essa.com.co.

Recomendaciones

para desarrollar tu reunión de TEAMS



Puntualidad
Todos merecemos tu **atención** y participación



Si vas a pedir la palabra **alza la mano**



Aplica los protocolos de **bioseguridad**



Tu presencia es **indispensable** enciende tu **cámara**



Presentaciones **concisas**



Cada hora y media **receso por 10 minutos** (Realiza una **pausa activa**)



Activa tu micrófono sólo en intervenciones **únicamente** del tema



Evita el uso del celular durante la reunión (tenerlos en **modo silencio**)



Informe de ejecución del plan de inversiones regulatorio vigencia 2025

Electrificadora de Santander
S.A E.S.P



Contenido

- Resumen ejecutivo del plan
- Acciones encaminadas al beneficio de los usuarios
- Descripción del sistema operado
- Resumen del plan de inversiones aprobado y avance en el cumplimiento de las metas
- Desviación del plan de inversión
- Inversiones asociadas al esquema de calidad del servicio
- Gestión de activos

Resumen ejecutivo del plan

Los Operadores de Red enfrentan el desafío anual de implementar la metodología de remuneración de activos para la distribución de energía eléctrica, según la Resolución CREG 015 de 2018. Esto les impulsa a adoptar tecnologías avanzadas para mejorar la calidad y confiabilidad del servicio, reducir pérdidas de energía y planificar inversiones eficientes y seguras.

En respuesta a la Circular 024 del 2020 de la CREG, se presentan documentos que dan soporte a los requerimientos regulatorios, incluyendo el seguimiento al Plan de Inversiones Regulatorio (PIR), los beneficios para los usuarios, la implementación del plan, el reporte de indicadores de calidad del servicio y los formatos de reporte de inventario para el sexto periodo regulatorio 2025



Acciones encaminadas al beneficio de los usuarios

Mejora en la calidad en la prestación del servicio de energía

Aumento de la calidad del servicio evidenciada a través del cumplimiento de los indicadores de calidad del servicio SAIDI (duración de eventos) SAIFI (frecuencia de eventos).

Fortalecimiento de la infraestructura para el aumento de demanda

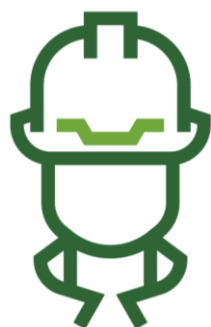
Garantizar la atención al crecimiento actual y futuro de la demanda través del crecimiento de la infraestructura en los sistemas de transmisión y distribución.

Infraestructura para el aumento de cobertura

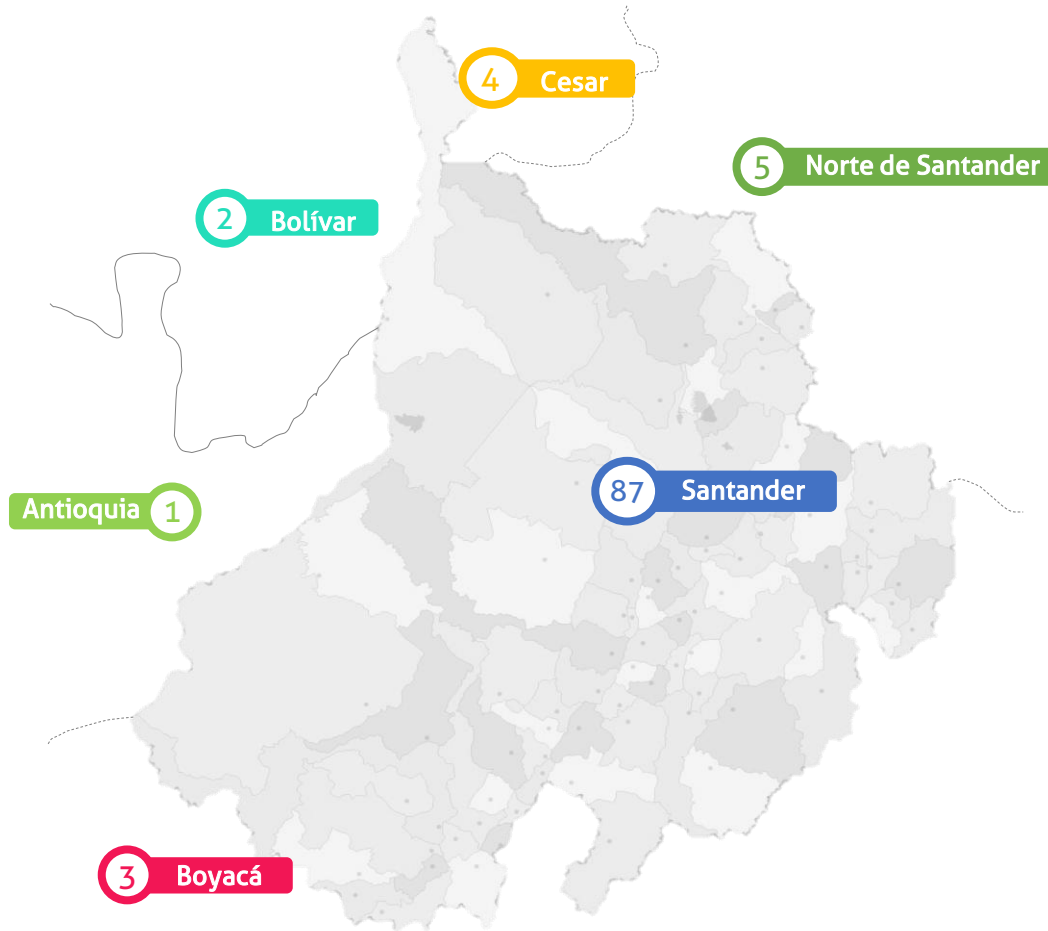
Aumento de la cobertura al 98,94% para 2025 de acuerdo con lo reportado en el PIEC.

Aumento de Confiabilidad

Aumento de la confiabilidad del servicio con la reposición de redes y equipos del sistema



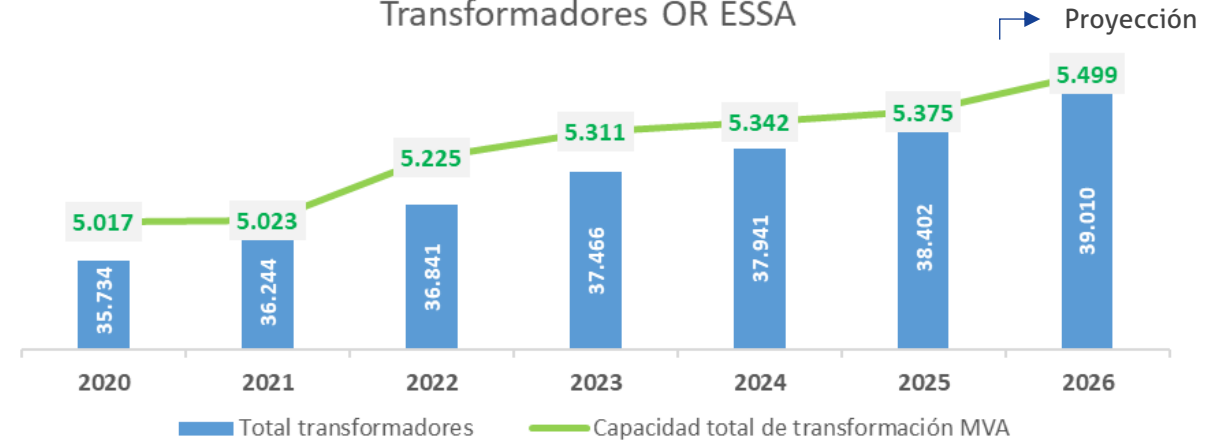
Área influencia



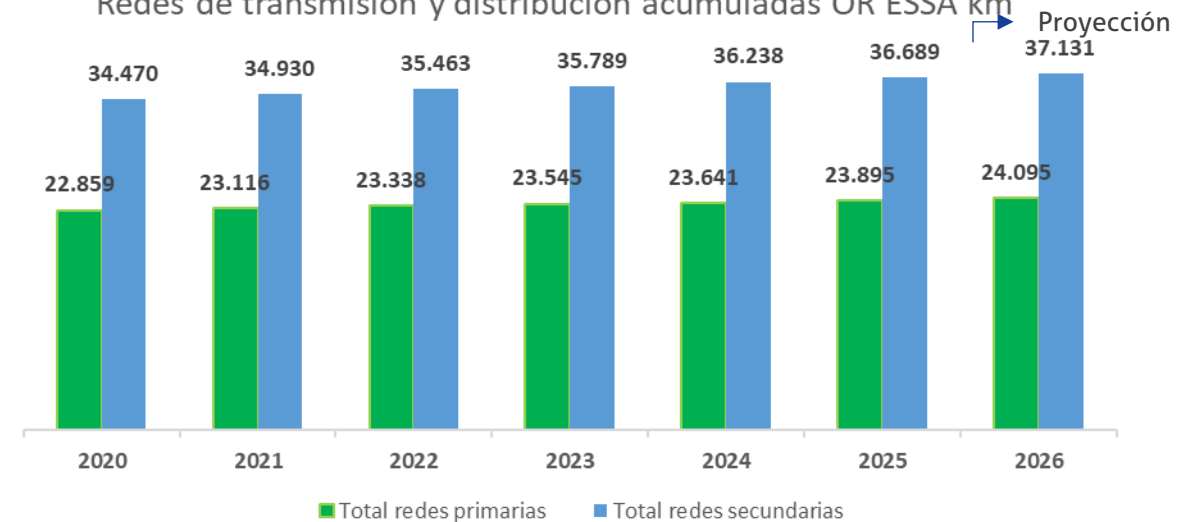
Actualmente nos encontramos prestando el servicio de energía a 102 municipios.

Activos Operados

Transformadores OR ESSA

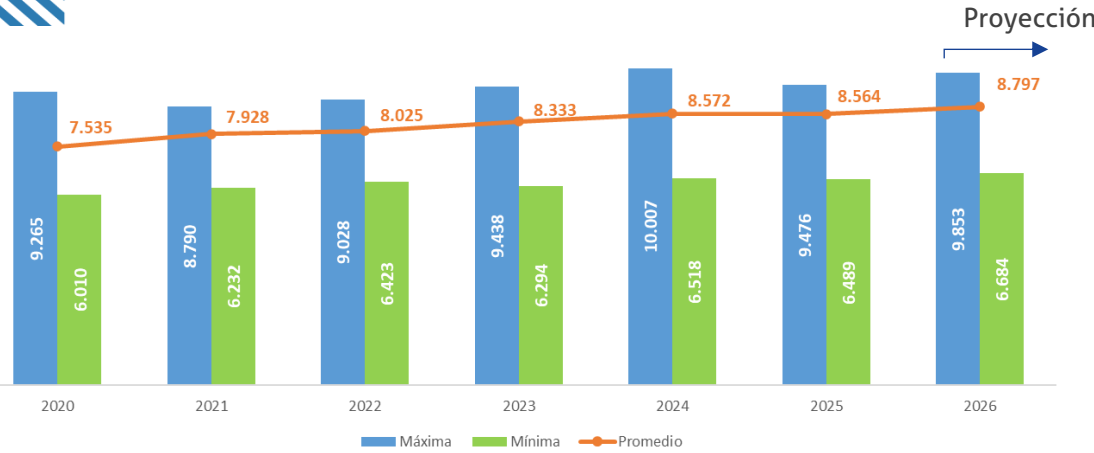


Redes de transmisión y distribución acumuladas OR ESSA km

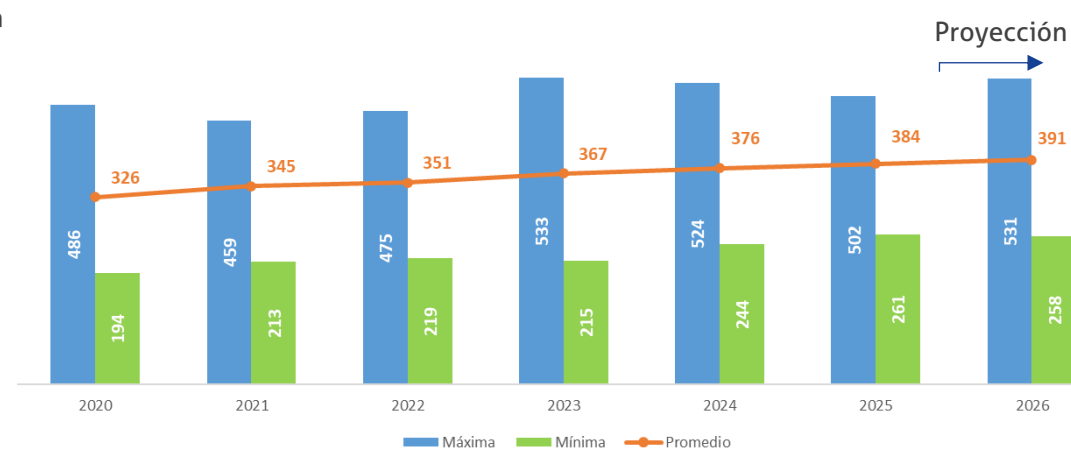


Descripción del sistema operado

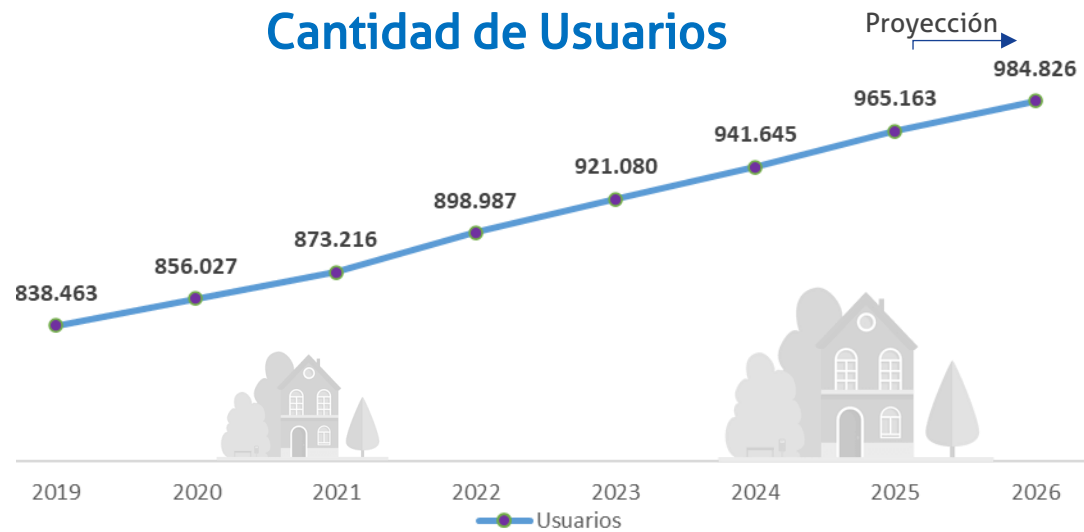
Demanda de energía MWh-día



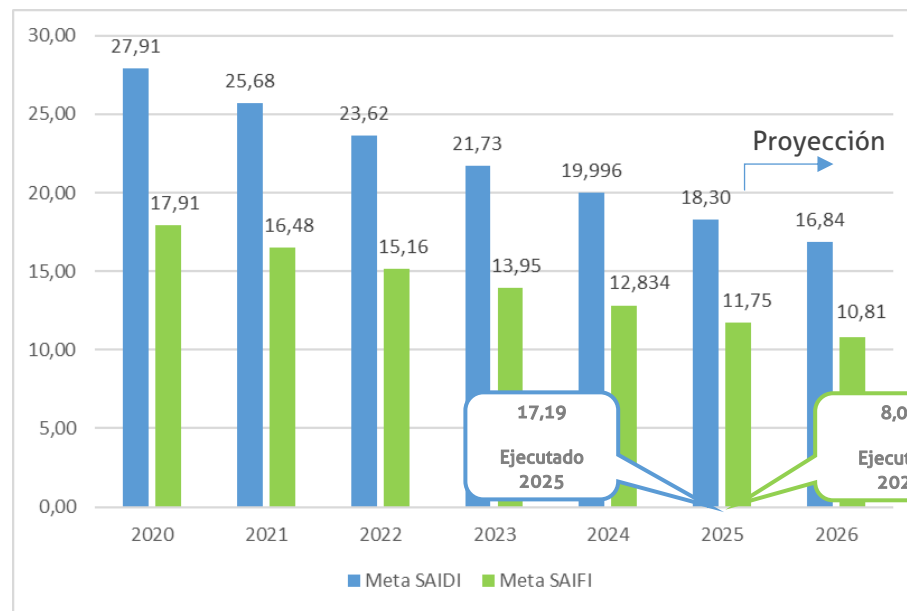
Demanda de potencia MW-hora



Cantidad de Usuarios



Metas indicadores de Calidad del Servicio CREG



Solicitud de Conexiones



- Habilitación de vivienda
- Solicitudes del servicio por MT aprobadas
- Solicitudes del servicio por BT aprobadas
- Solicitudes no aprobadas del servicio por MT
- Solicitudes no aprobadas del servicio por BT
- Revisión técnica de planos en BT
- Revisión técnica de planos en MT
- Recibo Técnico Conexiones sencillas
- Recibo Técnico Conexiones complejas BT
- Recibo Técnico Conexiones complejas MT

Resumen del plan de inversiones aprobado y avance en el cumplimiento de las metas 2025



Plan de inversiones regulatorio 2025

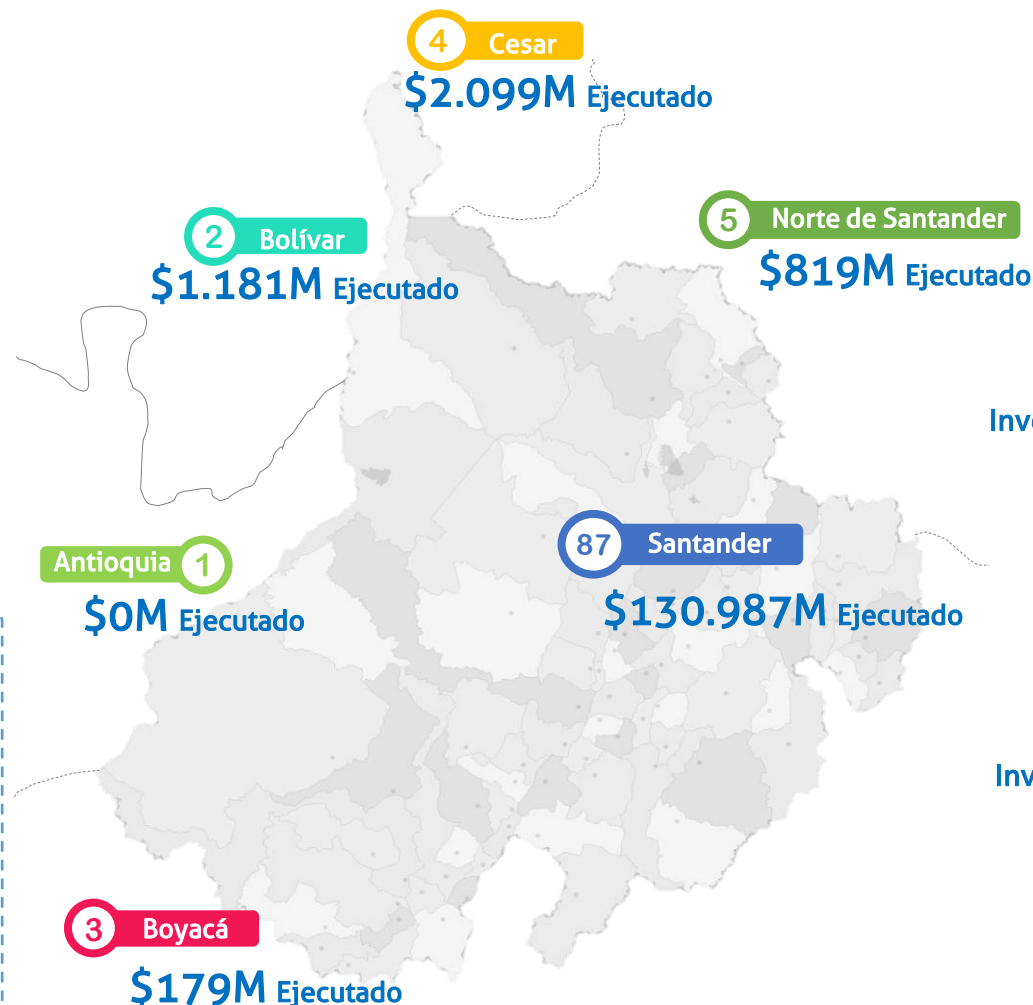
\$118.602 MCOP

Planeado 2025

\$135.265 MCOP

Ejecutado 2025

114,1
% Cumplimiento



Inversiones planeadas y ejecutadas por municipio 2025 [MCOP]

Departamento	Planeado 2025 INVA [MCOP]	Ejecutado 2025 INVTR [MCOP]
Bolívar	\$ 2.304	\$ 1.181
Boyacá	\$ 20	\$ 179
Cesar	\$ 7.039	\$ 2.099
Norte de Santander	\$ 716	\$ 819
Santander	\$ 108.523	\$ 130.987
Total general	\$ 118.602	\$ 135.265

Inversiones planeadas y ejecutadas por Tipo de proyecto 2025 [MCOP]

Tipo de proyecto	Planeado 2025 INVA [MCOP]	Ejecutado 2025 INVTR [MCOP]
Tipo I	\$ 36.210	\$ 30.678
Tipo II	\$ 21.924	\$ 87.155
Tipo III	\$ 38.648	\$ 15.419
Tipo IV	\$ 21.819	\$ 2.013
Total general	\$ 118.602	\$ 135.265

Inversiones planeadas y ejecutadas por nivel de tensión 2025 [MCOP]

Nivel de tensión	Planeado 2025 INVA [MCOP]	Ejecutado 2025 INVTR [MCOP]
N.T.1	\$ 24.358	\$ 43.582
N.T.2	\$ 66.433	\$ 70.902
N.T.3	\$ 26.098	\$ 16.206
N.T.4	\$ 1.713	\$ 4.576
Total general	\$ 118.602	\$ 135.265

N.T.1: < 1 kV

N.T.2: 1 kV - 30 kV

N.T.3: 30 kV - 57,5 kV

N.T.4: 57,5 kV - 220 kV

Balance ejecución por proyectos [\\$MCOP/2017]

Nombre proyecto	Planeado 2025 INVA [MCOP]	Ejecutado 2025 INVTR [MCOP]	%BALANCE
Mejoramiento en redes del SDL	\$ 25.178	\$ 48.082	191%
Reposición de las redes de distribución	\$ 16.293	\$ 6.518	40%
Expansión de las redes de distribución	\$ 13.300	\$ 25.759	194%
Instalación de reconectores en redes de distribución de 13,8 y 34,5 kV de ESSA	\$ 10.394	\$ 7.252	70%
Instalación de equipos para el mejoramiento de la calidad del servicio	\$ 9.013	\$ 1.718	19%
Reposición y modernización subestación Minas 115/34.5 kV	\$ 8.500	\$ 0	0%
Reducción y control de energía - ESSA	\$ 8.440	\$ 8.384	99%
Reposición y modernización subestación Barranca 34.5 kV (REMOS II)	\$ 6.578	\$ 0	0%
Programa de Puntas y Colas 295	\$ 6.391	\$ 3.999	63%
Línea Piedecuesta - Palogordo 34.5 kV	\$ 5.809	\$ 0	0%
Reposición y modernización subestación Palos 230/115/34,5/13,8 kV	\$ 3.344	\$ 5.591	167%
Reposición y modernización subestación Bucaramanga 230/115/34,5 kV	\$ 2.873	\$ 6.193	216%
Cumplimiento RETIE en subestaciones	\$ 1.225	\$ 3.294	269%
Reposición y aumento capacidad de transformación en subestaciones	\$ 705	\$ 2.215	314%
Reposición y mejoramiento líneas de transmisión de 115/230 kV	\$ 560	\$ 852	152%
Expansión de cobertura PECOR	\$ 0	\$ 6.744	-
Soterrado de redes piloto en la ciudad de Bucaramanga	\$ 0	\$ 9	-
Nueva subestación Mogotes 34.5/13.8 kV	\$ 0	\$ 8.654	-
Total general	\$ 118.602	\$ 135.265	114,1%

Resumen del plan de inversiones aprobado y avance en el cumplimiento de las metas 2025

Nombre proyecto de Mejora Operacional y Optimización	Planeado 2025 INVA [MCOP]	Ejecutado 2025 INVTR [MCOP]
Instalación de reconectores en redes de distribución de 13,8 y 34,5 kV de ESSA	\$ 10.394	\$ 7.252
Instalación de equipos para el mejoramiento de la calidad del servicio	\$ 9.013	\$ 1.718
Reducción y control de energía - ESSA	\$ 8.440	\$ 8.384
Cumplimiento RETIE en subestaciones	\$ 1.225	\$ 3.294
Total general	\$ 29.071	\$ 20.649

Nombre proyecto de Sostenimiento	Planeado 2025 INVA [MCOP]	Ejecutado 2025 INVTR [MCOP]
Mejoramiento en redes del SDL	\$ 25.178	\$ 48.082
Reposición de las redes de distribución	\$ 16.293	\$ 6.518
Reposición y modernización subestación Minas 115/34.5 kV	\$ 8.500	\$ 0
Reposición y modernización subestación Barranca 34.5 kV (REMOS II)	\$ 6.578	\$ 0
Reposición y modernización subestación Palos 230/115/34,5/13,8 kV	\$ 3.344	\$ 5.591
Reposición y modernización subestación Bucaramanga 230/115/34,5 kV	\$ 2.873	\$ 6.193
Reposición y aumento capacidad de transformación en subestaciones	\$ 705	\$ 2.215
Reposición y mejoramiento líneas de transmisión de 115/230 kV	\$ 560	\$ 852
Soterrado de redes piloto en la ciudad de Bucaramanga	\$ 0	\$ 9
Total general	\$ 64.031	\$ 69.460

Nombre proyecto de Expansión	Planeado 2025 INVA [MCOP]	Ejecutado 2025 INVTR [MCOP]
Expansión de las redes de distribución	\$ 13.300	\$ 25.759
Programa de Puntas y Colas 295	\$ 6.391	\$ 3.999
Línea Piedecuesta - Palogordo 34.5 kV	\$ 5.809	\$ 0
Expansión de cobertura PECOR	\$ 0	\$ 6.744
Nueva subestación Mogotes 34.5/13.8 kV	\$ 0	\$ 8.654
Total general	\$ 25.500	\$ 45.156

Desviación del plan de inversión



Nombre proyecto	Planeado 2024 INVA [MCOP]	Ejecutado Planeado [MCOP]	Ejecutado Desviación [MCOP]	Ejecutado 2024 INVTR [MCOP]
Mejoramiento en redes del SDL	\$ 25.178	\$ 9.763	\$ 38.319	\$ 48.082
Reposición de las redes de distribución	\$ 16.293	\$ 354	\$ 6.164	\$ 6.518
Expansión de las redes de distribución	\$ 13.300	\$ 531	\$ 25.228	\$ 25.759
Instalación de reconectores en redes de distribución de 13,8 y 34,5 kV de ESSA	\$ 10.394	\$ 2.649	\$ 4.603	\$ 7.252
Instalación de equipos para el mejoramiento de la calidad del servicio	\$ 9.013	\$ 419	\$ 1.299	\$ 1.718
Reposición y modernización subestación Minas 115/34.5 kV	\$ 8.500	\$ 0	\$ 0	\$ 0
Reducción y control de energía - ESSA	\$ 8.440	\$ 1.206	\$ 7.179	\$ 8.384
Reposición y modernización subestación Barranca 34.5 kV (REMOS II)	\$ 6.578	\$ 0	\$ 0	\$ 0
Programa de Puntas y Colas 295	\$ 6.391	\$ 258	\$ 3.742	\$ 3.999
Línea Piedecuesta - Palogordo 34.5 kV	\$ 5.809	\$ 0	\$ 0	\$ 0
Reposición y modernización subestación Palos 230/115/34,5/13,8 kV	\$ 3.344	\$ 0	\$ 5.591	\$ 5.591
Reposición y modernización subestación Bucaramanga 230/115/34,5 kV	\$ 2.873	\$ 0	\$ 6.193	\$ 6.193
Cumplimiento RETIE en subestaciones	\$ 1.225	\$ 0	\$ 3.294	\$ 3.294
Reposición y aumento capacidad de transformación en subestaciones	\$ 705	\$ 0	\$ 2.215	\$ 2.215
Reposición y mejoramiento líneas de transmisión de 115/230 kV	\$ 560	\$ 0	\$ 852	\$ 852
Expansión de cobertura PECOR	\$ 0	\$ 0	\$ 6.744	\$ 6.744
Soterrado de redes piloto en la ciudad de Bucaramanga	\$ 0	\$ 0	\$ 9	\$ 9
Nueva subestación Mogotes 34.5/13.8 kV	\$ 0	\$ 0	\$ 8.654	\$ 8.654
Total general	\$ 118.602	\$ 15.181	\$ 120.084	\$ 135.265

\$ 120.084 MCOP

Desviación 2025

\$135.265 MCOP

Ejecutado 2025

89%

Inversiones asociadas al esquema de calidad del servicio

Adaptación Calidad del servicio

Concepto	Valores sin IVA MCOP
<i>B. Valores de mantenimiento del software Gis que soporta el módulo del BRA</i>	\$ 1.673

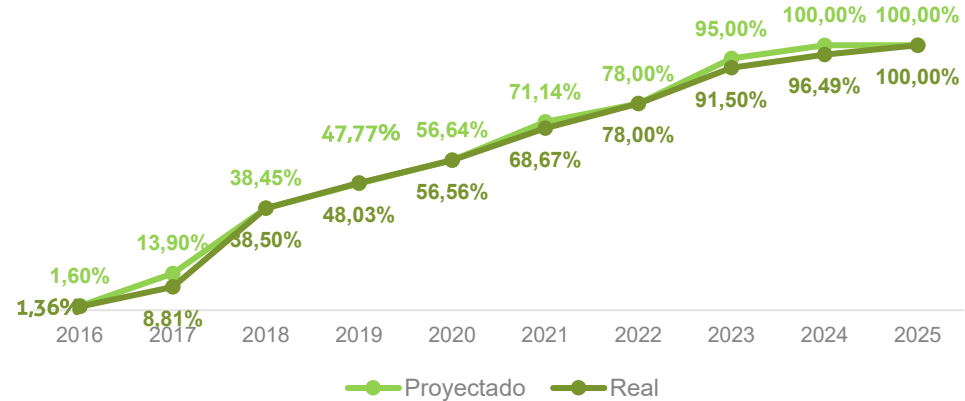
Auditoría Sistema de calidad

Concepto	Valores sin IVA MCOP
<i>Auditoría de certificación del ESQUEMA CREG015/2018</i>	\$ 0

Contratos para la aplicación el esquema de calidad del servicio

Objeto del contrato	Valores sin IVA [\$USD]
<i>Suministro de equipos de RF para integrar el SCADA a los reconectores de tercer elemento bajo resolución CREG015/2018 y Compra de equipos de radiofrecuencia</i>	\$ 228.645

Avance de la curva S del proyecto de gestión de activos



100%
% Cumplimiento
Cronograma anual

Planeación del SGA

- PEGA.
- Matriz RACI
- Identificación riesgos del proyecto a través de la metodología de GIR.
- Análisis criticidad en los negocios de generación, transmisión y distribución de ESSA.
- Incorporación de criterios de gestión de activos en el Manual del SGI.

EAM

- Se consolidó el Proyecto OMEGA para la implementación de todos los software (GIS, FSM, SCADA, EAM) para apalancar el proyecto de Gestión de Activos.
- Estructura de personal para la implementación del EAM
- Implementación de la metodología de Productividad en campo.

Planes y procesos

- Incorporación del lineamientos relacionados a las metodologías de taxonomía, análisis de criticidad y análisis de fallas en los procesos de los negocios de T&D (reglas de negocio).
- Adaptación, integración con otros sistemas de gestión, documentación e implementación de la Guía Metodológica para el Manejo del Cambio.
- Documentación e implementación de la Guía Metodológica para la elaboración de los PMO.
- Documentación e implementación de la Guía Metodológica para la toma de decisiones.
- Adaptación de la Guía Metodológica para el Comisionamiento de Proyectos.

Soporte del SGA

- Construcción e implementación de formaciones de acuerdo a la Malla Curricular de GA.
- Construcción de la matriz de comunicaciones con base en los requisitos de la norma ISO 55001:2015.
- Elaboración e implementación del plan de cambio y cultura para la divulgación del Proyecto de Gestión de Activos en ESSA.



Gracias

ESSA

Síguenos en:



@ESSAGrupoEPM

Grupo·epm

Presentó:

Electrificadora de Santander
S.A E.S.P

#luminamosParaElFuturo