

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

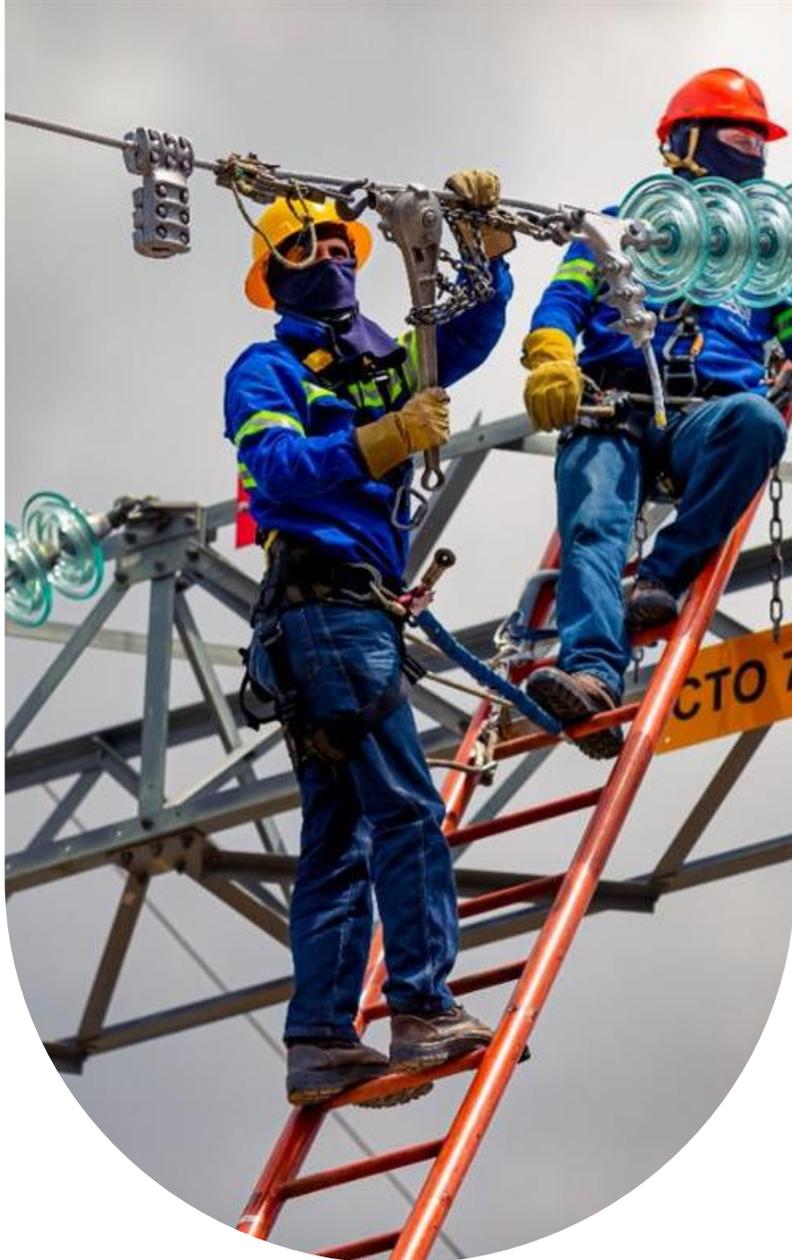


Evita el uso del celular durante la reunión (tenerlos en modo **silencio**)



Informe de ejecución del plan de inversiones regulatorio 2020-2025 Año 2022

Electrificadora de Santander S.A E.S.P
Área Gestión Operativa
E.T. Planificación y Gestión



Agenda

- 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

- Actualmente los Operadores de Red se encuentran con un nuevo reto al implementar la nueva metodología que remuneración de activos de la distribución de energía eléctrica en el sistema interconectado nacional, esto debido a los nuevos requerimientos de la CREG Comisión de regulación de energía y gas descritos en la CREG 015 de 2018 publicada en febrero del mismo año, esto incentiva a los operadores de red a estar a la vanguardia de los avances tecnológicos para mejorar la calidad y confiabilidad del servicio de energía y promueve la disminución de las pérdidas de energía que hoy tiene el sistema, influenciando a los OR a planear sus inversiones bajo las metodologías que gestionen sus activos de forma eficiente y segura, controlando el riesgo, optimizando el costo y aumentando su desempeño.
- En atención al requerimiento regulatorio mediante los lineamientos y formatos entregados por la CREG en la Circular 024 del 2020 se presenta el documento donde se encuentran descritos y justificados los requerimientos de la CREG entre los cuales encontramos el seguimiento al plan de inversiones, beneficios a los usuarios, la implementación del plan de inversiones, reporte de indicadores de calidad del servicio, y formatos de reporte de inventario a corte del cuarto periodo regulatorio 2022.

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

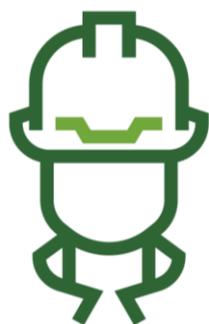
Garantizar la atención al crecimiento actual y futuro de la demanda través del crecimiento de la infraestructura en los sistemas de transmisión y distribución.

Infraestructura para el aumento de cobertura

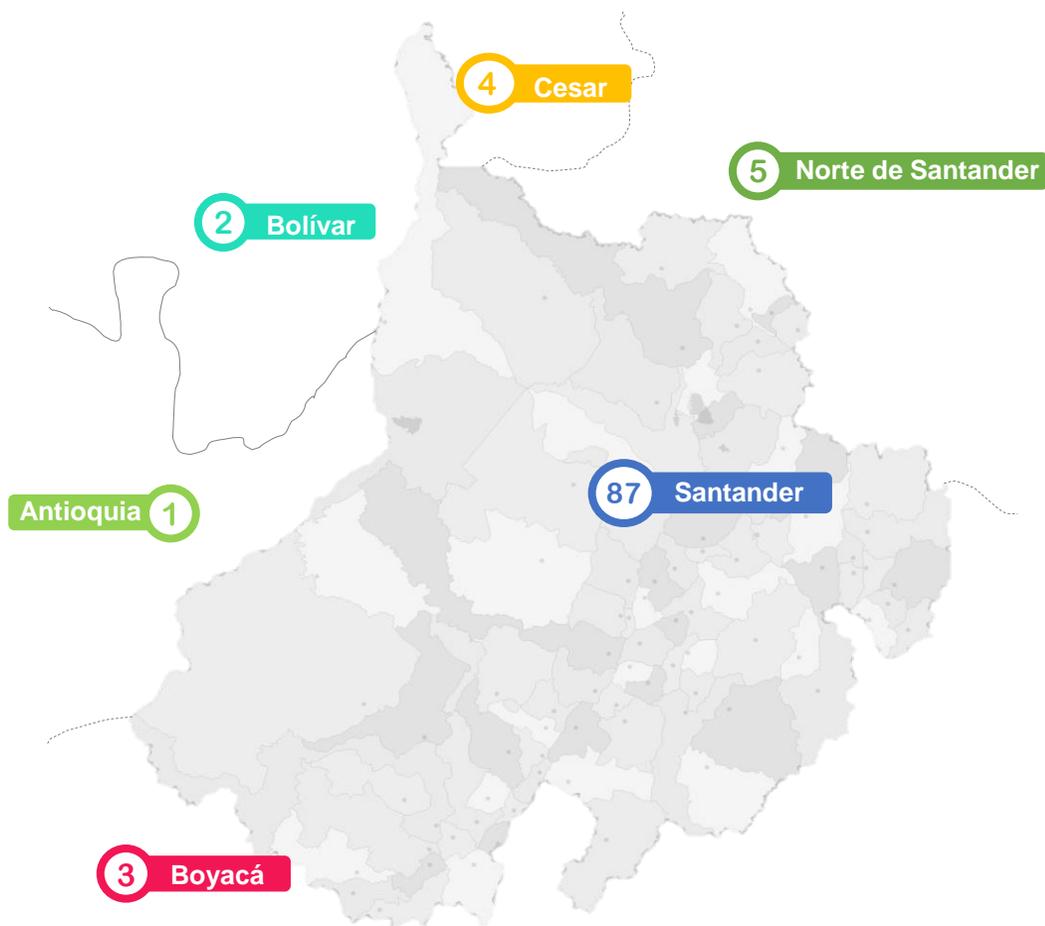
Aumento de la cobertura al 98.6% para 2022 de acuerdo con lo reportado en el PIEC.

Aumento de Confiabilidad

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



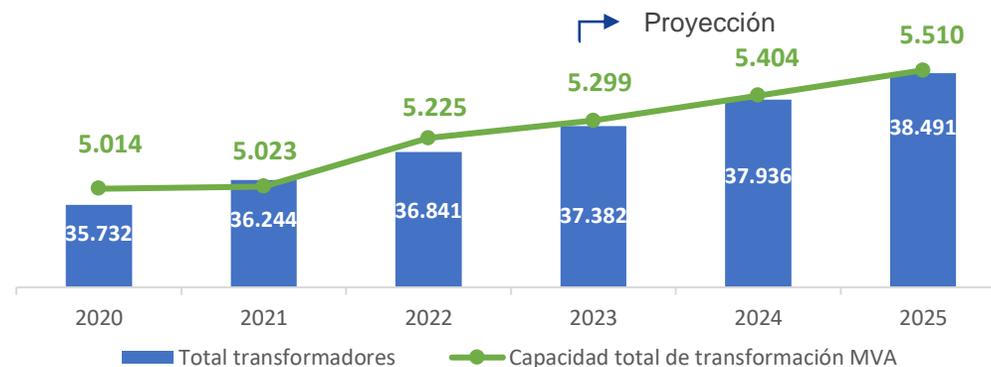
Área influencia



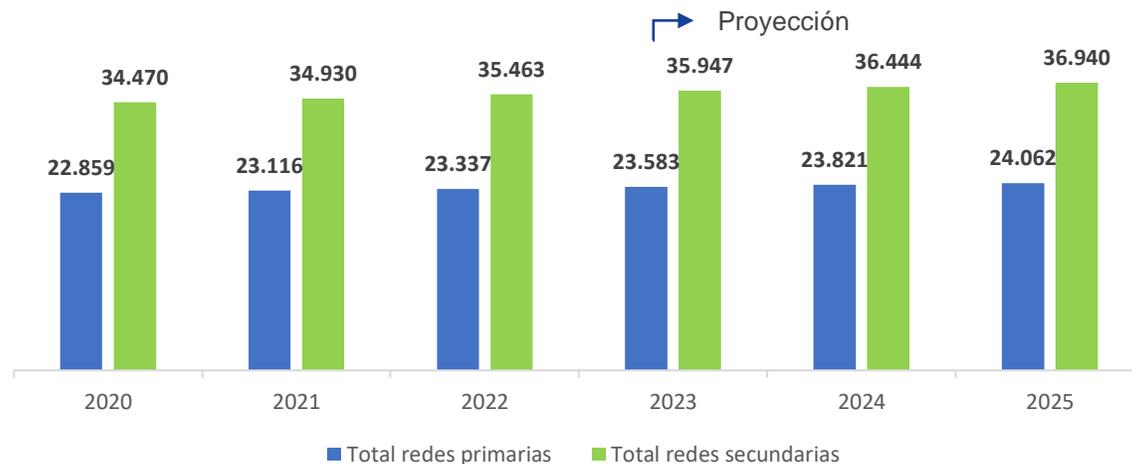
Actualmente nos encontramos prestando el servicio de energía a 102 municipios.

Activos Operados

Transformadores OR ESSA



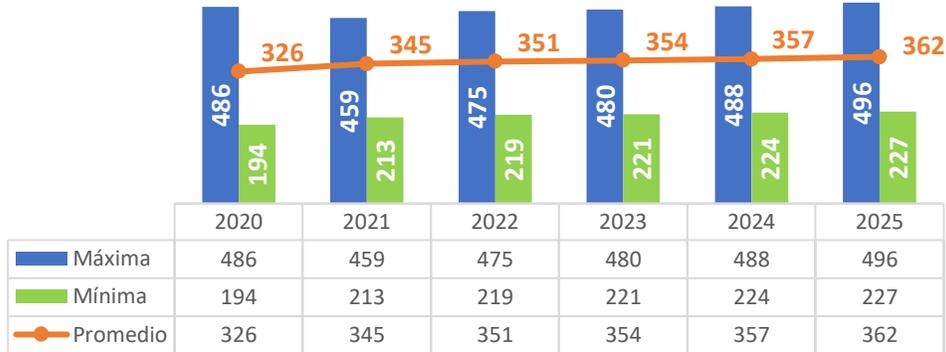
Redes de transmisión y distribución acumuladas OR ESSA km



Descripción del sistema operado

Demanda de potencia MW-hora

→ Proyección



■ Máxima ■ Mínima — Promedio

Demanda de energía MWh-día

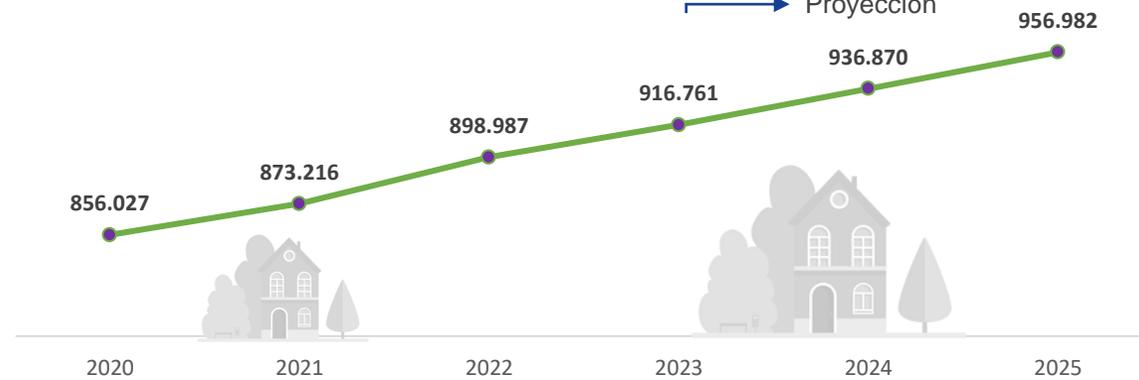
→ Proyección



■ Máxima ■ Mínima — Promedio

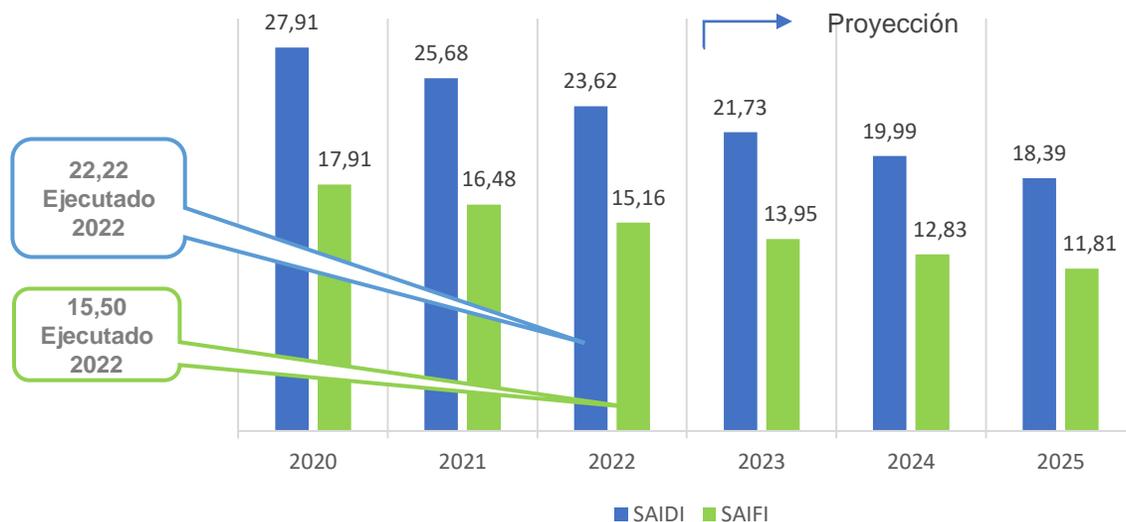
Cantidad de Usuarios

→ Proyección

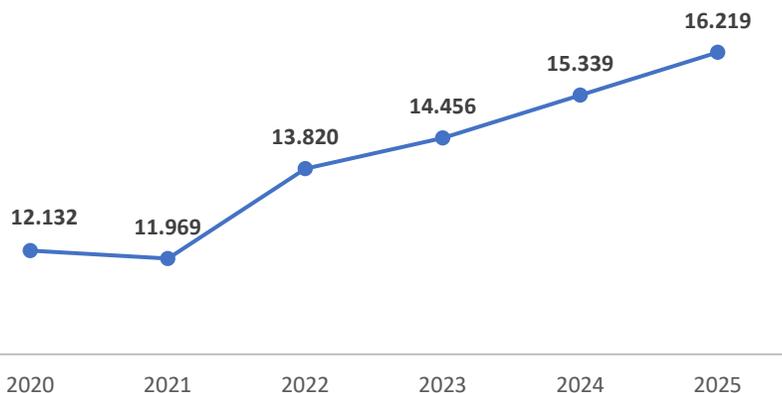


● Usuarios

Metas indicadores de Calidad del Servicio CREG



Solicitud de Conexiones



- Habilitación vivienda
- Instalación nueva de prepago
- Solicitud de conexión Individual BT.
- Solicitud de conexión provisional temporal
- Solicitud de conexión provisional temporal F>1
- Solicitud de conexión proyectos B.T Nivel 1
- Solicitud de conexión proyectos M.T Nivel 1
- Solicitud de conexión proyectos M.T Nivel 1 semid
- Solicitud de conexión proyectos M.T Nivel 2

Resumen del plan de inversiones aprobado y avance en el cumplimiento de las metas 2022



Plan de inversiones regulatorio 2022

\$191.276 MCOP

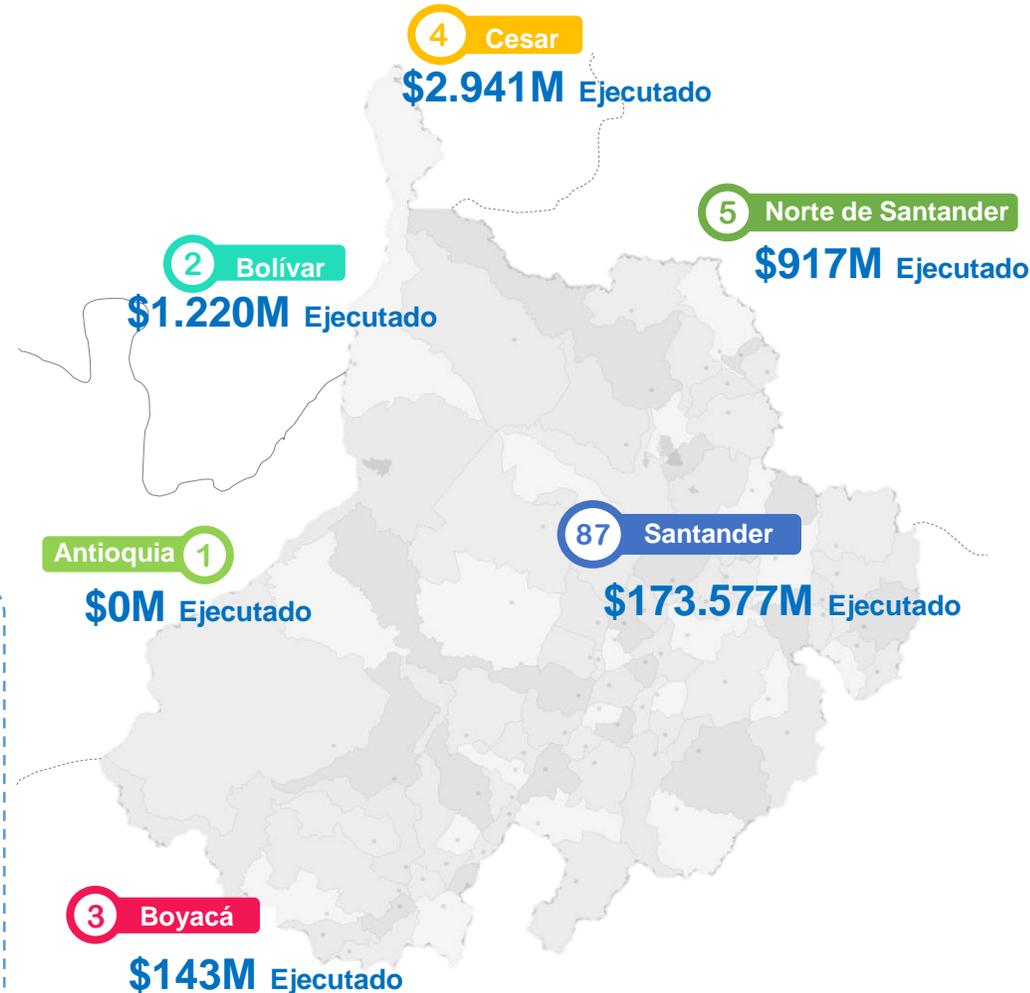
Planeado 2022

\$178.798 MCOP

Ejecutado 2022

93.5%

% Cumplimiento



Cifras en millones de pesos constantes de 2017 de acuerdo con la Resolución Creg 015 de 2018.

Inversiones planeadas y ejecutadas por Zonas 2022 [MCOP]

Departamento	Planeado 2022 INVA [MCOP]	Ejecutado 2022 INVTR [MCOP]
Bolívar	\$ 224	\$ 1.220
Boyacá	\$ 0	\$ 143
Cesar	\$ 2.861	\$ 2.941
Norte de Santander	\$ 97	\$ 917
Santander	\$ 188.095	\$ 173.577
Total general	\$ 191.276	\$ 178.798

Categoría	Planeado 2022 INVA [MCOP]	Ejecutado 2022 INVTR [MCOP]
Metropolitana	\$ 60.436	\$ 52.133
Norte	\$ 32.836	\$ 33.115
Sur	\$ 98.004	\$ 93.550
Total general	\$ 191.276	\$ 178.798

Inversiones planeadas y ejecutadas por nivel de tensión 2022 [MCOP]

Nivel de tensión	Planeado 2022 INVA [MCOP]	Ejecutado 2022 INVTR [MCOP]
N.T.1	\$ 30.839	\$ 43.406
N.T.2	\$ 63.804	\$ 58.970
N.T.3	\$ 37.005	\$ 22.607
N.T.4	\$ 59.628	\$ 53.814
Total general	\$ 191.276	\$ 178.798

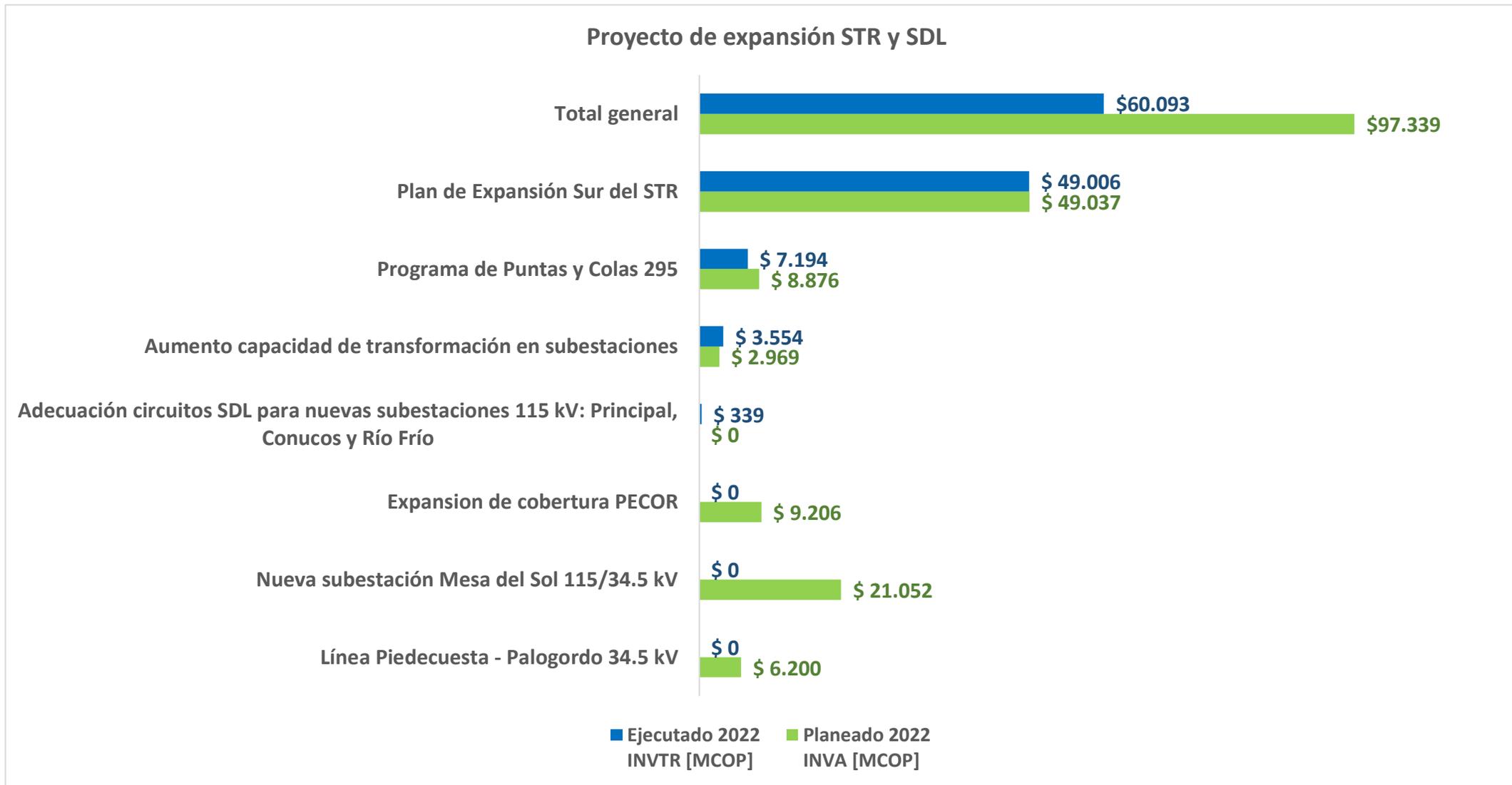
N.T.1: < 1 kV

N.T.2: 1 kV - 30 kV

N.T.3: 30 kV – 57,5 kV

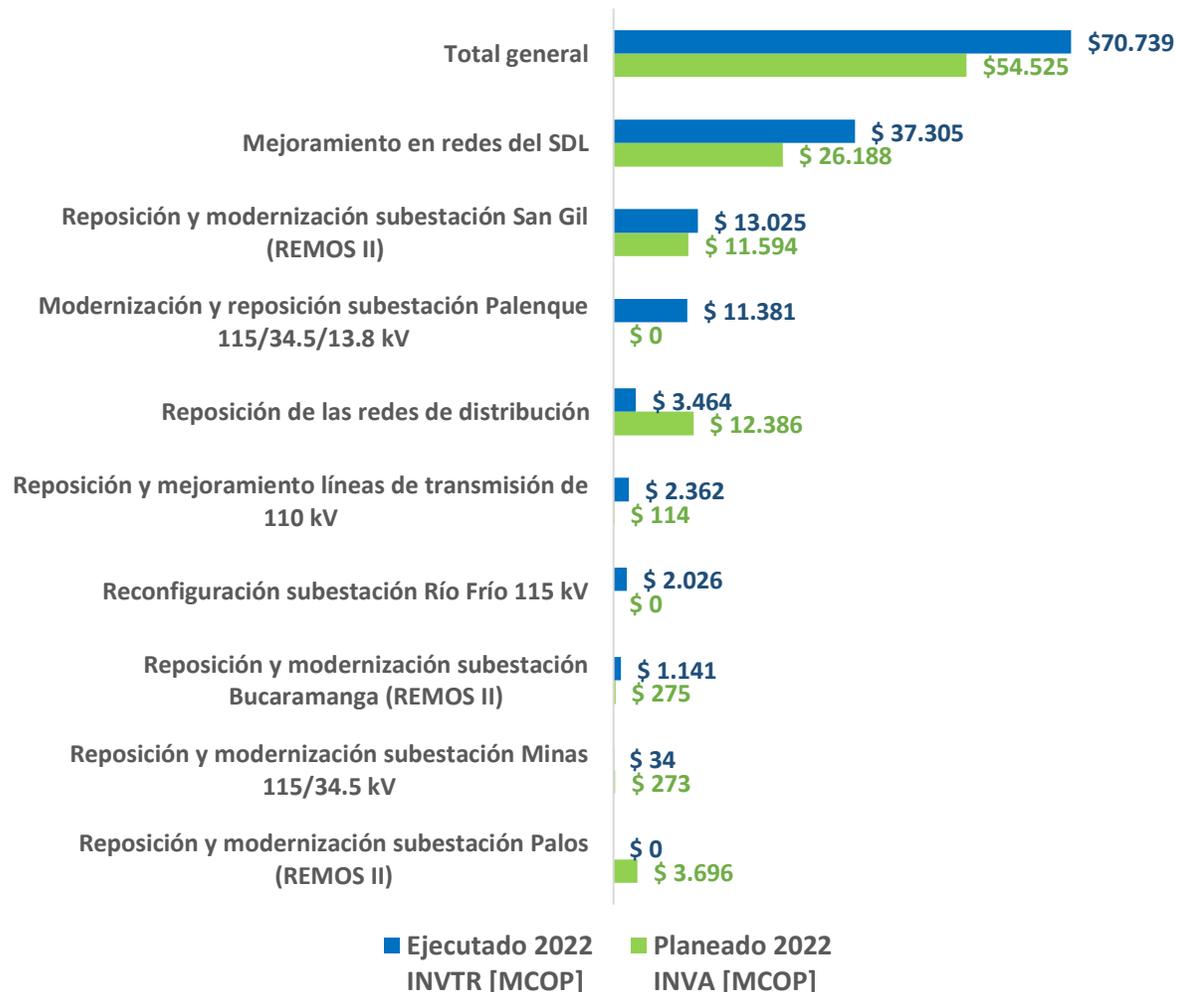
N.T.4: 57,5 kV - 220 kV

Resumen del plan de inversiones aprobado y avance en el cumplimiento de las metas 2022

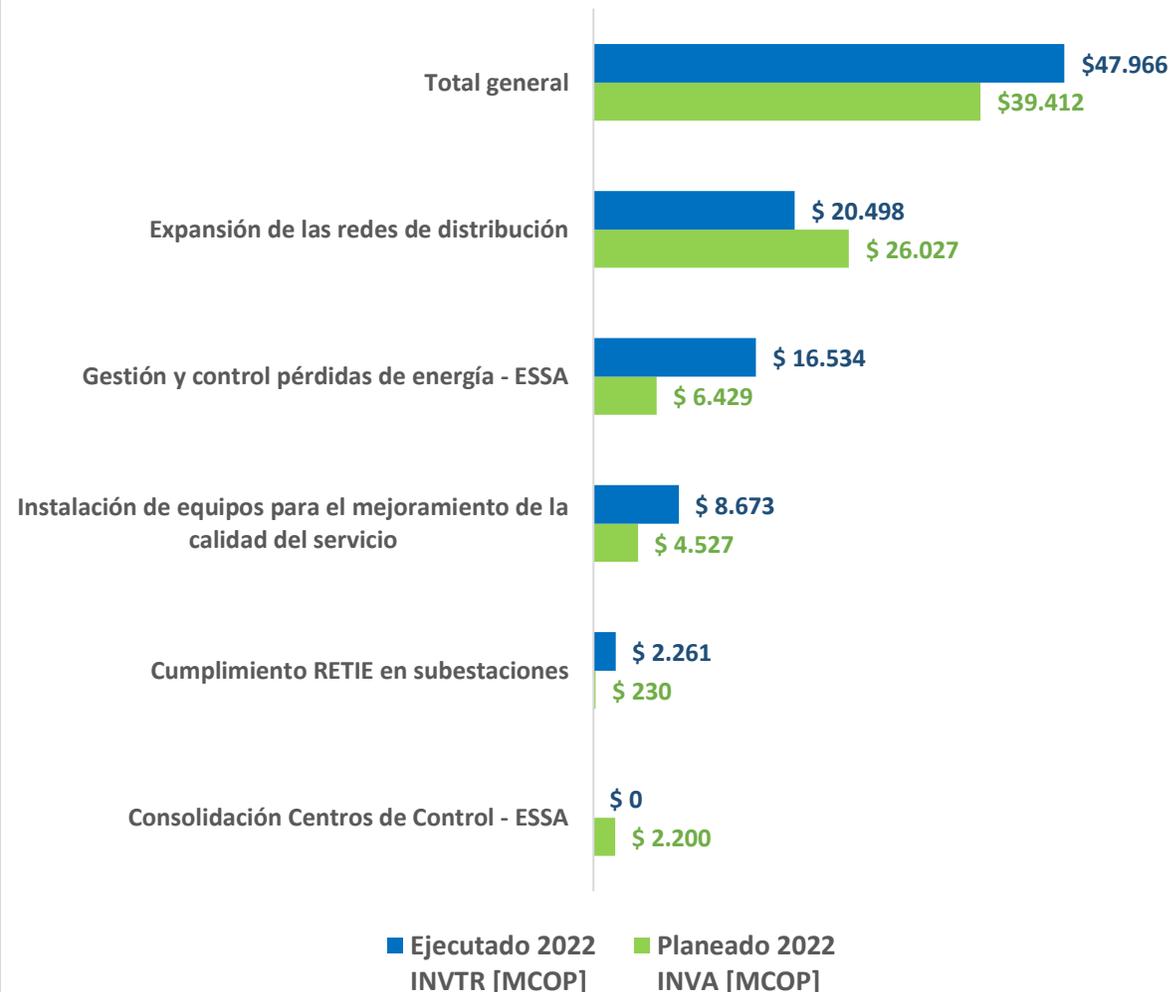


Resumen del plan de inversiones aprobado y avance en el cumplimiento de las metas 2022

Proyecto de reposición SE y Redes

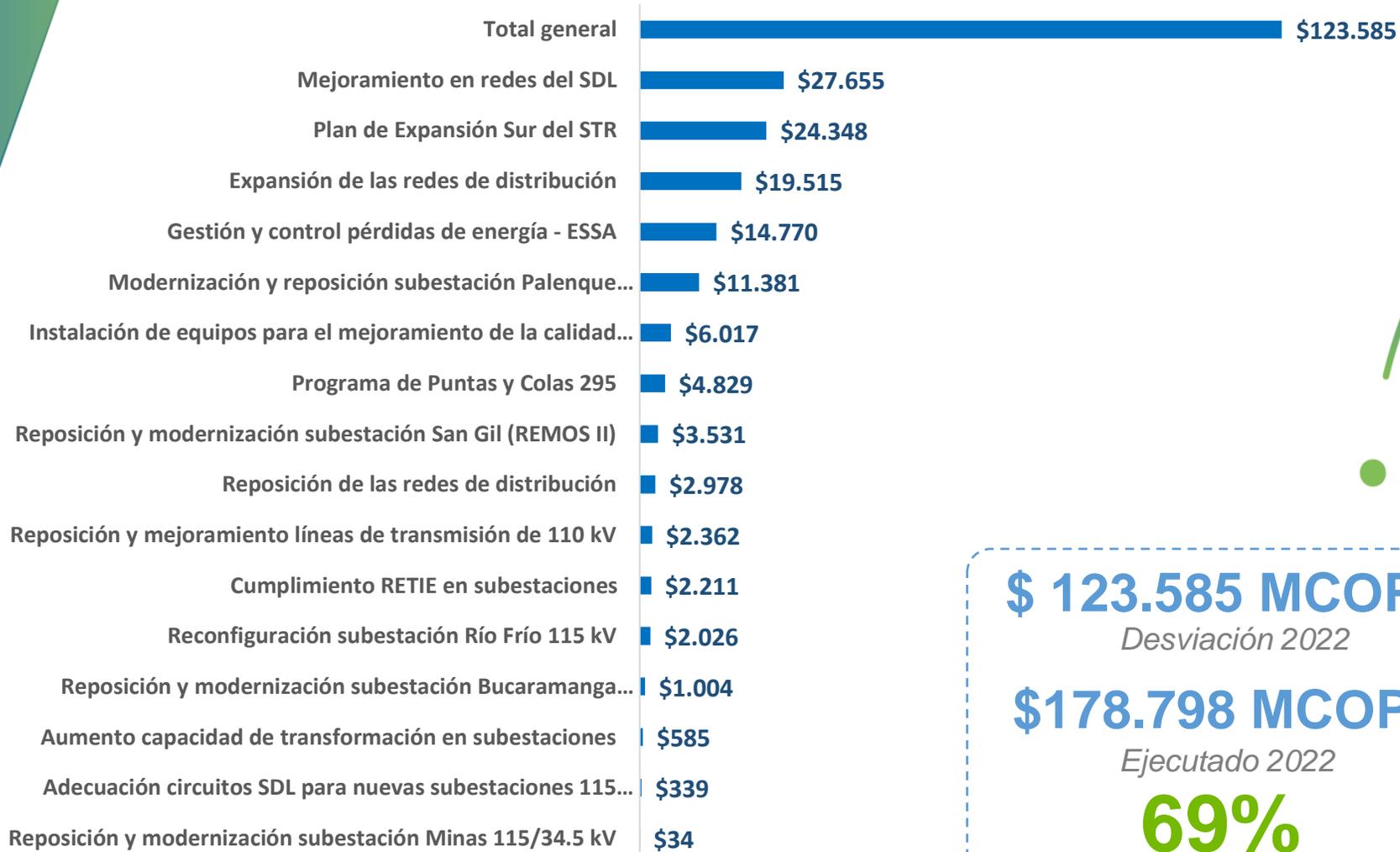


Proyecto calidad y perdidas



Desviación del plan de inversión

Ejecutado Desviación [MCOP]



\$ 123.585 MCOP

Desviación 2022

\$178.798 MCOP

Ejecutado 2022

69%

Inversiones asociadas al esquema de calidad del servicio

Adaptación Calidad del servicio

Concepto	Valores sin IVA MCOP
B. Valores de mantenimiento del software Gis que soporta el módulo del BRA	\$ 66,35

Auditoría Sistema de calidad

Concepto	Valores con IVA MCOP
Auditoría de certificación del ESQUEMA CREG015/2018	\$ 45,82

Contratos para la aplicación el esquema de calidad del servicio

Objeto del contrato	Valores con IVA MCOP
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	\$ 3.049,35

Avance de la curva S del proyecto de gestión de activos



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

- Fecha de implementación al año 2022.
- 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.

100%
% Cumplimiento
Cronograma anual

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:

Área de Gestión Operativa

#luminamosParaElFuturo