

PLAN DE ACCIÓN 2022
Electrificadora de Santander E.S.P.

* Presupuesto en millones de pesos
 ** Valores de inversión en infraestructura por consumo de energía

Valores de infraestructura por circuito

Objetivo estratégico	Iniciativa	# Plan	Nombre del Proyecto o Plan de acción	Clasificación	Estado	Descripción	Unidad de medida meta física	2022		Dependencia responsable
								Meta física	Presupuesto acumulado*	
								Meta	Meta	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Calidad del servicio	633	Instalación de equipos para el mejoramiento de la calidad del servicio	Proyecto	Ejecución	Comprender la instalación de equipos de protección y telecomunicaciones, sintonizadores, cargas de regulación y automatización electrónica en las acciones más críticas por calidad del servicio y la integración al SCADA, con el objetivo de ser gestionados desde el Centro de Control de ESSA.	Unidades Constructivas	57	2.185	Subgerencia Mantenimiento de Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Control y reducción de pérdidas	622	Reducción y control de energía ESSA	Plan	Ejecución	Implementar un Programa Integral de Gestión y Control de Pérdidas no técnicas para las empresas de energía del Grupo EPS, con el fin de reducir y controlar el indicador de pérdidas de 9,32% a 6,00%, recuperando 154 GWh para el período comprendido entre el año 2015 y 2021 y establecer los mecanismos para lograr la sostenibilidad de esta meta.	Unidades Constructivas	4.796,66	16.104	Subgerencia de Conexiones
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Edificaciones	403	Adecuación de obras civiles en subestaciones	Plan	Ejecución	Adecuaciones para el cumplimiento de la normatividad RETIE y ambiental en las subestaciones.	Unidades Constructivas	8,00	2.172	Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Electrificación rural	291	Programa de Puntas y Colas 295	Plan	Ejecución	Conexión de las viviendas sin servicio de energía que se encuentran a 100 ms de las redes eléctricas de ESSA.	Viviendas	818	4.109	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Electrificación rural	680	Expansión de cobertura PECOR	Plan	Ejecución	Consiste en la construcción de redes eléctricas y acomidas en áreas de influencia del sistema de distribución de ESSA, aprobadas por la UPMF.	Viviendas	700	4.475	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SDL	578	Expansión de las redes de distribución	Plan	Ejecución	Mejoramiento de la calidad del servicio para los circuitos de nivel 2	Unidades Constructivas	4.892,48	11.443	Subgerencia Mantenimiento de Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SSL	276	Reposición y aumento capacidad de transformación en subestaciones	Plan	Ejecución	Cambio de transformadores de potencia en subestaciones existentes por aumento de la demanda o por vida útil agotada.	Unidades Constructivas	5,00	3.377	Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SSL	649	Cumplimiento RETIE en subestaciones	Plan	Ejecución	Mejorar la confiabilidad en la prestación del servicio, disminuir el pago de compensaciones y mejorar los indicadores de calidad del servicio a través de la intervención de las subestaciones que a la fecha no cumplen con el establecimiento de la normatividad vigente (RETIE).	# Subestaciones adecuadas	6,00	2.404	Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SSL	690	Sistemas de monitorización en línea para subestaciones	Plan	Ejecución	Proyecto Gestión y mantenimiento de los servidores de los equipos en las subestaciones de ESSA, con el fin de anticipar posibles fallas que se presenten en los equipos.	# Equipos Monitoreo	3,50	800	Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Generación	658	Modernización Plantas Hidráulicas	Plan	Ejecución	Adquisición de repuestos para la reposición en plantas de Generación ESSA	Repuestos	568,00	1.026	Área Generación de Energía
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Mejoramiento del SDL	267	Mejoramiento en redes del SDL	Plan	Ejecución	Utilización de postes y cables para el proceso de mantenimiento de las redes del SDL.	Unidades Constructivas	16.059,53	39.359	Subgerencia Mantenimiento de Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Mejoramiento del SDL	880	Redistribución de carga de transformadores de distribución	Plan	Ejecución	Adquisición de transformadores de distribución de diferentes capacidades para la reconfiguración, redistribución, ampliación y eliminación, con el fin de atender la demanda actual y proyectada con base en las solicitudes de disponibilidad de servicio en nivel 1	# Equipos Comprados	850,00	2.995	Subgerencia Mantenimiento de Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Mesa del Sol	678	Nueva subestación Mesa del Sol 115/34.5 kV	Proyecto	Ejecución	Ejecución de las obras de uso en 115 kV, construcción de subestación 115/34.5 kV y línea 34.5 kV, con ocasión del proyecto de Generación Solar Fotovoltaica "CELSIA CHICMOCHA" enviado para concepto aprobatorio UPMF en el mes de mayo de 2017.	% Avance Curva S	100,00	24.967	Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Nuevas iniciativas	683	Instalación de reconectores en redes de distribución de 13.8 y 34.5 kV de ESSA	Proyecto	Ejecución	Proyecto de instalación de equipos reconectores de ESSA, mediante la generación de criterios, identificación, ampliación y eliminación, con el fin de atender la demanda actual y proyectada con base en las solicitudes de disponibilidad de servicio en nivel 1	# Equipos Comprados	155,00	3.305	Subgerencia Mantenimiento de Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	586	Ampliación capacidad subestación Bucaramanga 230/115 kV y expansión subestación Florida	Proyecto	Ejecución	Ampliar la capacidad de la subestación Bucaramanga de 230 kV, aumentar la capacidad de transporte entre las subestaciones Florida y Bucaramanga y adicionalmente eliminar la restricción operativa de la línea Bucaramanga - Florida - Bucaramanga.	% Avance Curva S	100%	307	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	597	Reconfiguración subestación Río Frio 115 kV	Proyecto	Ejecución	Conectar la nueva subestación Río Frio 115/34.5 kV y conectarla al Sistema de Transmisión Regional.	% Avance Curva S	100%	1.602	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	598	Expansión subestación Principal 115 kV	Proyecto	Ejecución	Conectar la actual subestación Principal 34.5 kV al Sistema de Transmisión Regional.	% Avance Curva S	100%	131	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	599	Expansión subestación Conchos 115 kV	Proyecto	Ejecución	Conectar la actual subestación Conchos 34.5 kV al Sistema de Transmisión Regional.	% Avance Curva S	100%	270	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	590	Reconfiguración y expansión subestación Barranca 230/115 kV	Proyecto	Ejecución	Realizar la reconfiguración del patio de 230 y 115 kV, a su vez la expansión de un autotransformador 230/115 kV de 90 MVA.	% Avance Curva S	100%	45	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	592	Línea Barranca - Puerto Wilches 115 kV	Proyecto	Ejecución	Aumentar la capacidad de transporte entre las subestaciones Barranca y Puerto Wilches.	% Avance Curva S	100%	431	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	593	Línea Ocaña - San Alberto 115 kV	Proyecto	Ejecución	Conectar la actual subestación San Alberto 115 kV propiedad de ESSA, a la subestación Ocaña 500/230/115 kV propiedad de CENS, para eliminar una radialidad en el Sistema de Transmisión Regional.	% Avance Curva S	100%	2.695	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyecto consolidación centros de control	609	Consolidación Centros de Control - ESSA	Proyecto	Ejecución	Proyecto para la operación de la infraestructura de subestaciones de manera segura, eficiente y confiable en el caso EEM, através de tecnologías modernas.	% Avance	100,00	600	Área Gestión Operativa
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	662	Ampliación capacidad subestación La Giripa 34.5/13.8 kV	Proyecto	Ejecución	Ampliación de capacidad de transformación 34.5/13.8 kV e instalación de células en 34.5/13.8 kV.	% Avance Curva S	100%	866	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	664	Adecuación circuitos SSL para nuevas subestaciones 115 kV: Principal, Conchos y Río Frio	Proyecto	Ejecución	* Subestación Principal: adecuación de circuitos de nivel II. * Subestación Conchos: adecuación de circuitos de nivel II. * Subestación Río Frio: adecuación de circuitos de nivel II y III.	% Avance Curva S	100%	1.003	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	665	Modernización infraestructura locativa centro de control ESSA	Proyecto	Ejecución	Modernizar el Centro de Control de ESSA por medio de la realización de las adecuaciones a la infraestructura física y adquisición e instalación de mobiliario y accesorios de software y hardware que respalde la operación del sistema de distribución de ESSA, para mejorar los indicadores de calidad en la prestación del servicio, garantizando el crecimiento y la sostenibilidad del negocio.	% Avance Curva S	100%	4.379	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	667	Modernización y reposición subestación Palenque 115/34.5/13.8 kV	Proyecto	Ejecución	Completar la modernización de la Subestación Palenque en los niveles de 115/34.5/13.8 kV.	% Avance Curva S	100%	9.658	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	668	Reposición y modernización subestación San Gil	Proyecto	Ejecución	Reposición de equipos de patio. Modernización de control y protecciones, cambio de células e integración al SCADA.	% Avance Curva S	100%	6.098	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	671	Reposición y modernización subestación Paños	Proyecto	Ejecución	Reposición de equipos de patio. Modernización de control y protecciones, cambio de células e integración al SCADA.	% Avance Curva S	68,41%	6.331	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	672	Reposición y modernización subestación Bucaramanga	Proyecto	Ejecución	Reposición de equipos de patio. Modernización de control y protecciones, cambio de células e integración al SCADA.	% Avance Curva S	55,18%	3.698	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	673	Nueva subestación Mogotes 34.5/13.8 kV	Proyecto	Ejecución	Nueva subestación 34.5/13.8 kV ubicada en el municipio de Mogotes, con capacidad entre 5 y 10 MVA, para salida de 4 circuitos activos, alimentada mediante derivación de 70 km de la línea 34.5 kV, entre a Málaga que se encuentra energizada en vacío.	% Avance Curva S	58,99%	8.082	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	674	Nueva subestación Bajo Simacota 34.5/13.8 kV	Proyecto	Ejecución	Construcción de nueva subestación en el municipio de Bajo Simacota, que busca atender adecuadamente a los clientes de ESSA que actualmente se encuentran conectados a los activos de ECOPEL, asociados a la SE Campo 22, mediante el logro de independencia y autonomía del OR sobre la generación y el mantenimiento de dichos activos, para el mejoramiento de redes de distribución en el Área Metropolitana de Bucaramanga.	% Avance Curva S	34,98%	8.423	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	675	Línea Piedecuesta - Palogordo 34.5 kV	Proyecto	Ejecución	* Construcción nueva línea circuito sencillo 34.5 kV de aproximadamente 15 km en conductor ACSR 566.5 MCM Paralelo desde la subestación Piedecuesta hasta el sitio conocido como la canal de Palogordo del municipio de Girón. * Construcción nueva línea doble circuito 34.5 kV de aproximadamente 15 km en conductor ACSR 566.5 MCM Paralelo desde la subestación Piedecuesta hasta el sitio conocido como la canal de Palogordo del municipio de Girón.	% Avance Curva S	96,68%	6.082	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	676	Confiabilidad Landúzar 34.5 kV	Proyecto	Ejecución	* Construcción de una línea de 34.5 kV entre la subestación Barbosa hasta el saccionamiento ubicado en el área Barboosa, de aproximadamente 6 km de longitud en cable 266 MCM, cableado paralelo a la línea 312 Barboosa - Cimarrón 115 kV. * Reparación Línea 486 entre el saccionamiento de Barboosa y la subestación Vélez a cable 266 MCM. * Construcción de una línea 34.5 kV entre las subestaciones Vélez y Landúzar de aproximadamente 30 km en cable 266 MCM. * Instalación de compensación Capacitiva en las subestaciones Cimarrón de 10 MVAR y Vélez de 5 MVAR.	% Avance Curva S	12,28%	839	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2020	684	Reposición y modernización subestación Barranca 34.5 kV	Proyecto	Ejecución	Reposición de equipos de patio. Modernización de control y protecciones, cambio de células e integración al SCADA.	% Nos establecidos 2022	100,00%	10	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2020	695	Reposición y modernización subestación Principal 34.5 kV	Proyecto	Ejecución	Reposición de equipos de patio. Modernización de control y protecciones, cambio de células e integración al SCADA.	% Nos establecidos 2022	100,00%	10	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2020	696	Reubicación y aumento capacidad subestación Vélez y nueva línea Conchos - Vélez 34.5 kV	Proyecto	Ejecución	Consiste en la reubicación y aumento de capacidad de la subestación Vélez, ubicada actualmente en zona residencial, para mejorar la seguridad operacional, disminuir los riesgos a terceros y aumentar la confiabilidad según la demanda proyectada en la zona. También, incluye la construcción de la línea de 34.5 kV desde la subestación Conchos hasta la subestación Vélez (6.7 km).	% Nos establecidos 2022	100,00%	10	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos STR Sur	661	Plan de Expansión Sur del STR	Proyecto	Ejecución	* Construcción de la subestación Oba 115 kV con un transformador de 40 MVA 115/34.5 kV. La subestación Oba actualmente existe en nivel de tensión 34.5 kV. * Construcción de la subestación Sualta 115 kV. * Construcción de la línea San Gil - Oba 115 kV de 44 km, 477MCM. * Construcción de la línea Oba - Sualta 115 kV de 33 km, 477MCM. * Construcción de la línea Sualta - Barbosa 115 kV de 29.5 km, 477MCM.	% Avance Curva S	100%	25.878	Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Reposición de la infraestructura SDL	289	Reposición de las redes de distribución	Plan	Ejecución	Mejoramiento de la calidad del servicio para los circuitos de nivel 2.	Unidades Constructivas	2.223,00	14.866	Subgerencia Mantenimiento de Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Reposición de la infraestructura SSL	495	Reposición y mejoramiento líneas de transmisión de 115/230 kV	Plan	Ejecución	Mejorar la confiabilidad en la prestación del servicio, disminuir el pago de compensaciones; cumplimiento de indicadores de calidad del servicio y prolongación de la vida útil de la infraestructura existente.	Unidades Constructivas	2,00	1.927	Subgerencia Subestaciones y Líneas