

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

** Proyección en millones de pesos

** Valores de inversión en infraestructura por concepto de inversión

Consolidación de Proyectos y Planes

** Valores de infraestructura por concepto

Objetivo estratégico					Iniciativa		# Plan	Número del Proyecto o Plan de acción	Descripción	Unidad de medida meta física	Meta física		2022	Presupuesto*	% Cumplimiento	Dependencia responsable
											Meta	Ejecutada	Meta	Ejecutado	% Cumplimiento	
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Generación	658	Modernización Plantas Hidráulicas	Adquisición de repuestos para la reposición en plantas de Generación ESSA	Repuestos	114.0	103.0	1.026	691	67%						Área Generación de Energía
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyecto consolidación centros de control	609	Consolidación Centros de Control - ESSA	Proyecto para la operación de la infraestructura de servicios de manera segura, eficiente y confiable en el grupo EPM, apoyada en el uso de tecnologías modernas.	% Avance	100.0	53.0	850	112	13%						Área Gestión Operativa
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Electrificación rural	291	Programa de Puentes y Cables 295	Conectar a las viviendas sin servicio de energía que se encuentran a 100 mts de la red eléctrica de ESSA.	Viviendas	818.0	2.051.0	4.109	8.782	214%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Electrificación rural	680	Expansión de cobertura PECOR	Consiste en la construcción de redes eléctricas y acometidas en áreas de influencia del sistema de distribución de ESSA, acorredas del LUPME.	Viviendas	700.0	0.0	4.475	2.926	65%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	586	Ampliación de capacidad subestación Bucaramanga 230/115 kV y expansión subestación Florida	Ampliar la capacidad de la subestación Bucaramanga en 250 kV, aumentar la capacidad de transporte entre las subestaciones Florida y Bucaramanga y adicionalmente eliminar la restricción operativa de la línea Bucaramanga - Florida - Piedecuesta.	% Avance Curva S	100.0	100.0	357	-1	0%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	587	Reconfiguración subestación Río Frio 115 kV	Construir la nueva subestación Río Frio 115/34.5/13.8 kV conectarla al Sistema de Transmisión Regional.	% Avance Curva S	100.0	100.0	1.602	840	52%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	588	Expansión subestación Principal 115 kV	Conectar la actual subestación Principal 34.5 kV al Sistema de Transmisión Regional.	% Avance Curva S	100.0	100.0	131	71	54%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	589	Expansión subestación Conucoas 115 kV	Conectar la actual subestación Conucoas 34.5 kV al Sistema de Transmisión Regional.	% Avance Curva S	100.0	100.0	270	1	0%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	590	Reconfiguración y expansión subestación Barranca 230/115 kV	Realizar la reconfiguración del patio de 230 kV a 115 kV, a su vez la expansión de un autotransformador 230/115 kV de 50 MVA.	% Avance Curva S	100.0	100.0	45	0	0%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	592	Línea Barranca - Puerto Wilches 115 kV	Aumentar la capacidad de transformación 115/34.5 kV en la actual subestación Puerto Wilches 115 kV y aumentar la capacidad de transporte entre las subestaciones Barranca y Puerto Wilches.	% Avance Curva S	100.0	100.0	431	-203	-47%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	593	Línea Ocaña - San Alberto 115 kV	Conectar la actual subestación San Alberto 115 kV propiedad de ESSA a la subestación Ocaña 200/230/115 kV propiedad de CENSA, para eliminar una restricción en el Sistema de Transmisión Regional.	% Avance Curva S	100.0	100.0	2.895	1.792	67%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	662	Ampliación capacidad subestación La Grapa 34.5/13.8 kV	Ampliación de capacidad de transformación 34.5/13.8 kV en instalación de celdas en 34.5/13.8 kV.	% Avance Curva S	100.0	98.8	856	1.328	155%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	664	Adecuación circuitos SDL para nuevas subestaciones 115 kV: Principal, Conucoas y Río Frio.	* Subestación Principal: adecuación de circuitos de nivel II. * Subestación Conucoas: adecuación de circuitos de nivel II. * Subestación Río Frio: adecuación de circuitos de nivel II.	% Avance Curva S	100.0	100.0	1.003	1.086	108%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	665	Modernización infraestructura localiva centro de control ESSA	Modernizar el Centro de Control de ESSA por medio de la realización de las adecuaciones a la infraestructura física y adecuación e instalación de monitores y tecnologías de software y hardware que respalden 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	100.0	93.4	4.379	3.726	85%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	667	Modernización y reposición subestación Palmarito 115/34.5/13.8 kV	Completar la modernización de la subestación Palmarito en los niveles de 115/34.5/13.8 kV.	% Avance Curva S	100.0	86.7	9.638	6.966	72%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2018	668	Reposición y modernización subestación Páez	Reposición de equipos de patio. Modernización de control y protecciones, cambio de celdas e integración al SCADA.	% Avance Curva S	100.0	97.8	6.098	7.002	115%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	671	Reposición y modernización subestación Páez	Reposición de equipos de patio. Modernización de control y protecciones, cambio de celdas e integración al SCADA.	% Avance Curva S	68.4	9.8	6.331	835	13%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	672	Reposición y modernización subestación Bucaramanga	Reposición de equipos de patio. Modernización de control y protecciones, cambio de celdas e integración al SCADA.	% Avance Curva S	55.2	11.4	3.698	713	19%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	673	Nueva subestación Mogotes 34.5/13.8 kV	Nueva subestación 34.5/13.8 kV ubicada en el municipio de Mogotes, con capacidad entre 5 y 10 MVA, para salda de 4 circuitos activos, alimentada mediante derivación de 10 km de la línea 34.5 kV antigua a Mogotes, para las actividades en el municipio.	% Avance Curva S	59.0	25.7	8.082	1.543	19%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	674	Nueva subestación Bajo Simacoita 34.5/13.8 kV	Construcción de nueva subestación en el municipio de Bajo Simacoita, que busco atender adecuadamente a los clientes de ESSA que actualmente se encuentran conectados a los activos de ECOMETCO, asociados a la DE Campo 22, mediante el logro de independencia y autonomía del OR sobre la operación y el mantenimiento de dichos activos, para el mejoramiento de redes de distribución en el Área Metropolitana de Bucaramanga.	% Avance Curva S	35.0	13.1	8.423	959	11%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	675	Línea Piedecuesta - Palogordo 34.5 kV	Construcción de nueva línea de 34.5 kV de aproximadamente 8 km en conductor Alcan 260, para salda de 4 circuitos activos, alimentada mediante derivación de 10 km de la línea 34.5 kV antigua a Mogotes, para las actividades en el municipio.	% Avance Curva S	96.7	25.1	6.002	851	14%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2019	676	Confiabilidad Landaur 34.5 kV	Construcción de nueva línea de 34.5 kV entre la subestación Barranca hasta el acorredamiento ubicada en el sitio Buenavista, de aproximadamente 8 km de longitud en calle 266 MCM, saliendo paralela a la línea 312 kV.	% Avance Curva S	12.3	1.1	839	282	34%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2020	694	Reposición y modernización subestación Barranca 34.5 kV	Reposición de equipos de patio. Modernización de control y protecciones, cambio de celdas e integración al SCADA.	% Nílos establecidos 2022	100.0	0.0	10	0	0%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2020	695	Reposición y modernización subestación Principal 34.5 kV	Reposición de equipos de patio. Modernización de control y protecciones, cambio de celdas e integración al SCADA.	% Nílos establecidos 2022	100.0	0.0	10	0	0%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos formulados en el 2020	696	Reposición y aumento capacidad subestación Villavieja y nueva línea Conucoas - Villavieja 115 kV	Reposición y aumento capacidad subestación Villavieja y nueva línea Conucoas - Villavieja 115 kV.	% Nílos establecidos 2022	100.0	0.0	10	0	0%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Proyectos STR Sur	661	Plan de Expansión Sur del STR	Construcción de la subestación Ocaña 115 kV con un transformador de 40 MVA 115/34.5 kV. La subestación Ocaña actualmente existe en nivel de tensión 34.5 kV.	% Avance Curva S	100.0	99.0	25.876	23.266	90%						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Control y reducción de pérdidas	622	Reducción y control de energía - ESSA	Implementar un Programa Integral de Gestión y Control de Pérdidas no Monitoreadas para las empresas de energía del Grupo EPM, con el fin de reducir y controlar el indicador de pérdidas de 3.22% a 8.00% recuperando 183 GWh para el periodo comprendido entre el año 2019 y 2021 y establecer los mecanismos para bajar la sostenibilidad de este indicador.	Unidades Constructivas	4.796.7	11.747.2	16.184	36.302	224%						Subgerencia de Conexiones
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Calidad del servicio	633	Instalación de equipos para el mejoramiento de la calidad del servicio	Comprende la instalación de equipos de protección y telecomunicaciones (recomendaciones, cables de repuesto y accesorios electrónicos), en los activos más críticos por calidad del servicio y la integración al SCADA, con el objetivo de ser gestionados desde el Centro de Control de ESSA.	Unidades Constructivas	537.0	1.056.9	2.185	3.570	163%						Subgerencia Mantenimiento de Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SDL	578	Expansión de las redes de distribución	Mejoramiento de la calidad del servicio para los circuitos de nivel 2.	Unidades Constructivas	4.882.5	17.816.4	11.443	6.436	56%						Subgerencia Mantenimiento de Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Mejoramiento del SDL	287	Mejoramiento en redes del SDL	Utilización de postes y cables para el proceso de mantenimiento de las redes del SDL.	Unidades Constructivas	16.059.5	16.400.8	39.359	36.561	93%						Subgerencia Mantenimiento de Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Mejoramiento del SDL	660	Redistribución de carga de transformadores de distribución	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 el crecimiento de la demanda.	# Equipos Comprados	850.0	1.125.0	2.895	6.099	209%						Subgerencia Mantenimiento de Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Nuevas iniciativas	683	Instalación de reconectoras en redes de distribución de 13.8 y 34.5 kV de ESSA	Proyecto de instalación de equipos reconectoras de ESSA, mediante la generación de criterios, priorización y definición de etapas. Este proyecto permitirá aumentar la capacidad de restauración del sistema y contribuir a mejorar las iniciativas de automatización.	# Equipos Comprados	155.0	87.0	3.305	3.966	120%						Subgerencia Mantenimiento de Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Reposición de la infraestructura SDL	289	Reposición de las redes de distribución	Mejoramiento de la calidad del servicio para los circuitos de nivel 2.	Unidades Constructivas	2.223.0	573.5	14.866	12.244	82%						Subgerencia Mantenimiento de Distribución
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Edificaciones	403	Adecuación de obras civiles en subestaciones	Adecuaciones para el cumplimiento de la normatividad RETE y ambiental en las subestaciones.	# Subestaciones adecuadas	24.0	24.0	2.172	1.973	91%						Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SSL	276	Reposición y aumento capacidad de transformación en subestaciones	Cambio de transformadores de potencia en subestaciones existentes por aumento de la demanda o por vida útil agotada.	Unidades Constructivas	5.0	3.0	3.377	7.780	230%						Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SSL	649	Cumplimiento RETE en subestaciones	Mejorar la confiabilidad en la prestación del servicio, disminuir el pago de compensaciones y mejorar los niveles con la subestación en la normatividad RETE.	# Subestaciones atendidas	6.0	7.0	2.404	3.215	134%						Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Expansión de la infraestructura SSL	699	Sistemas de monitorización en línea para subestaciones	Proyecto Gestión y monitorización de las variables técnicas de los equipos en las subestaciones de ESSA, con el fin de anticipar posibles fallas que se presente en los equipos	# Subestaciones Interventadas	3.0	2.0	800	877	110%						Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Mesa del Sol	678	Nueva subestación Mesa del Sol 115/34.5 kV	Edificación de la obra de sala de 115 kV, construcción de subestación 115/34.5 kV en 34.5 kV, con conexión del proyecto de Generación Solar Fotovoltaica "CELISA CHICAMOHUP" enviado para concepto preventivo en el mes de mayo de 2017.	% Avance Curva S	100.0	91.7	24.967	0	0%						Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Reposición de la infraestructura SSL	495	Reposición y mejoramiento líneas de transmisión de 115/230 kV	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.	# Torres mejoradas	6.0	11.0	1.927	1.663	86%						Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Otras inversiones	275	Compra de Materiales, Herramientas y Accesorios SSL	Contempla la reposición de los equipos eléctricos en todas las subestaciones que administra y opera ESSA.	# Motos - Compra materiales eléctricos	-	12.0	-	865	-						Subgerencia Subestaciones y Líneas
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Otras inversiones	685	Adquisición de Equipos y Herramientas para la Operación del Sistema AGO	Adquisición de Equipos y Herramientas para la Operación del Sistema en el área de gestión operativa.	# Compras de elementos	-	84.0	-	170	-						Área Gestión Operativa
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Plan de expansión STR	591	Nueva subestación Buenavista 115 kV	Realizar una nueva subestación conectada al sistema de transmisión regional en el caso urbano de Buenavista.	# Pago Ingeniería y Construcción	-	1.0	-	50	-						Área Proyectos
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Edificaciones	632	Construcción edificaciones en subestación Florida	Construcción de edificación en la subestación Florida (zonas, coberturas y parapeos de equipos de línea aérea).	% Avance Curva S	-	20.0	-	1.020	-						Área Suministro y Soporte Administrativo
Optimizar el desarrollo de los proyectos	Edificaciones	723	Construcción de Bodega de almacen para la zona villavieja	Incluye la construcción de Oficinas Administrativas (puerto de trabajo, sala de reunión, cantina, batería de helios, áreas comunes, etc.) y bodega de almacen.	% Avance Curva S	-	55.3	-	463	-						Área Suministro y Soporte Administrativo