

**PLAN DE ACCIÓN 2018**  
**Electrificadora de Santander E.S.P.**

\*Presupuesto en millones de pesos

Valores de infraestructura  
en millones

Consolidación de Proyectos y Planes							\$ 222.463			
Objetivo estratégico	Iniciativa	Nombre del Proyecto o Plan de acción	Clasificación	Estado	Descripción	Unidad de medida meta física	2019		Dependencia responsable	
							Meta física	Presupuesto acumulado*		
							Meta	Meta		
Evaluar y gestionar la seguridad operacional	Calidad del servicio	Equipos para el mejoramiento de la calidad del servicio	Proyecto	Formulación	Mejorar la calidad del servicio del Sistema de Distribución Local SDL Mediante la instalación de elementos de protección	% avance de los hitos establecidos para el 2018	100%	\$ 4.113	Subgerencias de Distribución	
Evaluar y gestionar la seguridad operacional	Control y reducción de Pérdidas	Proyecto Pérdidas	Proyecto	Ejecución	Alcanzar, reducir y controlar el nivel de pérdidas no técnicas con alcance de Grupo con la finalidad de mejorar la sostenibilidad del negocio y el cumplimiento de la normativa.	Indicador de pérdidas	11,63	\$ 15.373	Subgerencias de Distribución	
Desarrollo de las capacidades organizacionales	Edificaciones	Adecuación obras civiles en Subestaciones	Plan	Ejecución	Adecuaciones y reestructuración de subestaciones ESSA para cumplimiento de normatividad vigente- obras civiles carcamos de los transformadores - fosos - y cambio de gravilla	Subestaciones adecuadas	7	\$ 1.000	Subgerencia Subestaciones y Líneas	
Crecer en mercados y negocio	Electrificación Rural	Iluminemos Santander	Plan	Ejecución	Construcción de redes de media, baja tensión y acometidas para la electrificación rural de usuarios sin acceso al servicio en las distintas veredas de los municipios del área de influencia de ESSA.	viviendas	5000	\$ 9.755	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocios	Expansión de la infraestructura	Expansión de redes SDL	Plan	Ejecución	Mano de obra para la expansión de redes SDL. Contratos o convenios con terceros	% avance de los hitos establecidos para el 2018	100%	\$ 12.274	Subgerencias de Distribución	
Crecer en mercados y negocio	Expansión de la infraestructura	Proyectos de expansión SSL	Plan	Ejecución	Mano de obra para la expansión de subestaciones y líneas. Contratos o convenios con terceros	% avance de los hitos establecidos para el 2018	100%	\$ 665	Subgerencia Subestaciones y Líneas	
Evaluar y gestionar la seguridad operacional	Generación	Obras civiles planta Cascada	Proyecto	Ejecución	Reconstrucción Skip planta Cascada. Rehabilitación canal de conducción y tanque de presión cascada	% avance de los hitos establecidos para el 2018	100%	\$ 2.268	Área Generación Energía	
Evaluar y gestionar la seguridad operacional	Generación	Disponibilidad plantas hidráulicas	Plan	Ejecución	Adquisición de repuestos para la reposición en plantas de Generación ESSA	% avance de los hitos establecidos para el 2018	100%	\$ 1.080	Área Generación Energía	
Evaluar y gestionar la seguridad operacional	Mejoramiento del SDL	Mejoramiento en redes del SDL	Plan	Ejecución	Mano de obra y material menor para realizarel mejoramiento de las redes del existentes del SDL en las dos subgerencias de distribución.	% avance de los hitos establecidos para el 2018	100%	\$ 23.804	Subgerencias de Distribución	
Evaluar y gestionar la seguridad operacional	Reposición de la infraestructura	Reposición de transformadores de distribución	Plan	Ejecución	Adquisición de transformadores de distribución para la reposición	% avance de los hitos establecidos para el 2018	100%	\$ 2.263	Subgerencias de Distribución	
Crecer en mercados y negocios	Plan de expansión STR	Expansión subestacion Palenque 230/115 kV y Ampliación transformación subestacion Real Minas 115 kV	Proyecto	Ejecución	Instalación de dos bancos de autotransformadores 230/115 kV de 150 MVA con sus bahías asociadas por 115 kV en la Subestación Palenque.	% de avance	100%	\$ 2.386	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocios	Plan de expansión STR	Ampliación de capacidad subestación Bucaramanga 230 kV y expansión subestación Florida	Proyecto	Ejecución	Ampliar la capacidad de la subestación Bucaramanga en 230kV, aumentar la capacidad de transporte entre las subestaciones Florida y Bucaramanga y adicionalmente eliminar la restricción operativa de la línea Bucaramanga-Florida- Piedecuesta.	% de avance	97,61%	\$ 7.354	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocios	Plan de expansión STR	Reconfiguración subestacion Rio Frio 115 kV	Proyecto	Ejecución	Construir una nueva subestación Rio Frio 115/34,5/13,8 kV y conectarla al sistema de transmisión Regional.	% de avance	95,80%	\$ 18.414	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocios	Plan de expansión STR	Expansión subestación Principal 115 kV	Proyecto	Ejecución	Conexión de la actual subestación Principal 34,5 kV al sistema de transmisión Regional.	% de avance	96,06%	\$ 10.905	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocios	Plan de expansión STR	Expansión subestación Conucos 115 kV	Proyecto	Ejecución	Conexión de la actual subestación Conucos 34,5 kV al sistema de transmisión Regional.	% de avance	94,32%	\$ 11.010	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocios	Plan de expansión STR	Reconfiguración y expansión subestación Barranca 230/115 kV	Proyecto	Ejecución	Realizar la reconfiguración del patio de 230kV y 115 kV, a su vez la expansión de un autotransformador 230/115 kV de 90 MVA	% de avance	97,47%	\$ 26.101	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocios	Plan de expansión STR	Nueva subestación Buena Vista 115 kV	Proyecto	Ejecución	Realizar una nueva Subestación conectada al sistema de transmisión regional en el casco urbano de Barrancabermeja.	% de avance	100,00%	\$ 2.022	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocios	Plan de expansión STR	Línea Barranca - Puerto Wilches 115 kV	Proyecto	Ejecución	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	% de avance	99,62%	\$ 20.574	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocios	Plan de expansión STR	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.	% de avance	89,90%	\$ 15.236	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocios	Servicios de conexiones	Servicio de conexión para la gerencia regional Magdalena Medio Campo Llano, Casabe y Yariguí	Proyecto	Ejecución	Devolución de la aprobionamiento en las compensaciones ambientales	% de avance	NA	\$ 35	Área Proyectos	
Evaluar y gestionar la seguridad operacional	Consolidación centros de control	Consolidación Centros de Control del Grupo EPM	Proyecto	Ejecución	Consolidar los centros de control de los negocios de EPM en Colombia, mediante la modernización de la infraestructura tecnológica y locativa para soportar, en tiempo real, las funciones de protección, control, monitoreo y medición asociadas a las infraestructuras de campo de los negocios, garantizando su operación de forma centralizada, eficiente, confiable y económica.	% avance de los hitos establecidos para el 2018	100%	\$ 2.992	Área Gestión Operativa	
Crecer en mercados y negocio	Proyectos Formulados en 2018	Reposición y modernización subestación Palenque 115/34,5/13,8 kV	Proyecto	Formulación	Complementar la modernización de la Subestación Palenque en los niveles de 115/34,5/13,8kV	% de avance	31,86%	\$ 1.609	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocio	Proyectos Formulados en 2018	Ampliación de capacidad de la subestación La Granja 34,5/13,8 kV	Proyecto	Formulación	Ampliación de capacidad de transformación 34,5/13,8 kV e instalación de celdas	% de avance	45,96%	\$ 5.146	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocio	Proyectos Formulados en 2018	Línea Buenavista - Buenos Aires 34,5 kV	Proyecto	Formulación	Nueva línea circuito sencillo 34,5 kV desde la subestación Buenavista hasta la subestación Buenos Aires del municipio de Barrancabermeja.	% de avance	33,15%	\$ 2.013	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocio	Proyectos Formulados en 2018	Adecuación de circuitos niveles 2 y 3 para la entrada de las nuevas subestaciones Principal, Conucos y Rio Frio 115 kV	Proyecto	Formulación	* Subestación Principal: Adecuación de circuitos de nivel II. * Subestación Conucos: Adecuación de circuitos de nivel II. * Subestación Rio Frio: Adecuación de circuitos de nivel II y III.	% de avance	28,45%	\$ 6.305	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocio	Proyectos Formulados en 2018	Modernización centro de control de ESSA	Proyecto	Formulación	Modernizar el Centro de Control de ESSA por medio de la realización de las adecuaciones a la infraestructura física, adquisición e instalación de mobiliario y adquisición de 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.	% de avance	57,08%	\$ 1.400	Área Proyectos	
Crecer en mercados y negocio	Proyectos STR Sur	Plan de expansión STR sur	Proyecto	Formulación	* Construcción de la subestación Oba 115 kV. * Construcción de la subestación Suaita 115 kV. * Construcción de la línea San Gil - Oba 115 kV. * Construcción de la línea Oba - Suaita 115 kV. * Construcción de la línea Suaita - Barbosa 115 kV.	% de avance	22,34%	\$ 3.912	Área Proyectos	
Evaluar y gestionar la seguridad operacional	Reposición de la infraestructura	Reposición de redes SDL	Plan	Ejecución	Reposición y remodelación de redes del SDL.	% avance de los hitos establecidos para el 2018	100%	\$ 8.805	Subgerencias de Distribución	
Evaluar y gestionar la seguridad operacional	Reposición de la infraestructura	Mejoramiento y reposición de líneas de transmisión	Plan	Ejecución	Mejoramiento de torres de líneas de 115 kV y 230kV.	Torres mejoradas	50	\$ 2.900	Subgerencia Subestaciones y Líneas	
Evaluar y gestionar la seguridad operacional	Reposición de la infraestructura	Adquisición de equipos para subestaciones de potencia	Plan	Ejecución	Equipos de patio para SE de potencia	% avance de los hitos establecidos para el 2018	100%	\$ 817	Subgerencia Subestaciones y Líneas	