

PLAN DE ACCIÓN MACROPROCESO DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA

PROCESO	OBJETIVO ESTRATEGICO	ESTRATEGIA	LINEA BASE	META	NORMAS TECNICAS APLICABLES	MARCO JURIDICO	ACTIVIDAD DE GESTIÓN	META POR ACTIVIDAD	FECHA DE CUMPLIMIENTO	RESPONSABLE	OBSERVACIONES	RECURSOS PROPIO	OTROS RECURSOS	Seguimiento 1 trimestre		Seguimiento 2 trimestre		Seguimiento 3 trimestre		Seguimiento 4 trimestre									
														Fecha de seguimiento:	Actividades cumplidas	dd/mm/aa	% de Avance	EVIDENCIA	Actividades cumplidas	dd/mm/aa	% de Avance	EVIDENCIA	Actividades cumplidas	dd/mm/aa	% de Avance	EVIDENCIA	Actividades cumplidas	dd/mm/aa	% de Avance
CALIDAD DEL SERVICIO	Optimizar la gestión de activos	Levantamiento de información de redes eléctricas (incluye SPARD DISTRIBUTION y SPARD POWER)	86%	95%	-	Res 097 de 2018 Res 015 de 2019	Planear de Actividades para 2021.	5%	29/01/2021	Gerencia de Distribución (Gerencia Comercial)	A 31 de diciembre de 2020 se tienen levantados 133.504 usuarios. Se proyecta ejecutar las actividades directamente por ENERCA, con un presupuesto de 119 millones	X																	
							Verificar condiciones de inicio del proyecto de Levantamiento, tales como herramientas informáticas y Software.	10%	25/01/2021																				
	Implementar nuevas prácticas y tecnologías que potencien el crecimiento, la innovación y la transformación digital de la Empresa	Implementación del Sistema de gestión de distribución	90%	92%	-	Res 015 de 2019	Ejecución de las actividades asociadas a la generalización de transformadores de distribución y la vinculación de usuarios al respectivo transformador.	50%	15/10/2021	Gerencia de Distribución	Se hace parte del grupo de supervisión de los contratos en ejecución. Se esta adelantando gestiones para la aprobación de proyecto en la gobernanza.		X																
							Ingreso y actualización de la información en el sistema	25%	30/11/2021																				
	Mejorar la confiabilidad y calidad en la prestación de los servicios	Instalación de equipos OEM y RTU subestaciones	45%	60%	-	Res 097 de 2008 Res 015 de 2018 Res 025 de 2013	Verificar el cumplimiento del objeto del contrato número 349 de 2019 SmartGrid. Y que los equipos instalados cumplan en su funcionamiento con las exigencias regulatorias.	100%	31/12/2021	Gerencia de Distribución	Estas actividades se contemplan en el marco de la ejecución del proyecto de reconexiones		X																
							Se gestionan recursos para disponer de equipos de corte y maniobra telemedidos tales como seccionadores, interruptores (switches).	60%	31/06/2021																				
	Mejorar la confiabilidad y calidad en la prestación de los servicios	Gestionar la adquisición de equipos OEM y RTU para las cabeceras de circuitos principales balares.	30%	100%	-	Res 097 de 2008 Res 043 de 2016 Res 015 de 2018	Atención a observaciones de Ministerio y Gobernación de Casanare	20%	31/12/2021	Gerencia de Distribución	La implementación de los procedimientos definirá el número de usuarios a los que se les evaluará la Calidad de la Potencia		X																
							Presentación de subsanación de observaciones	20%																					
							Verificación de requisitos de la Resolución CREG 007 de 2008 y Resolución CREG 015 de 2018, que debe ser contratada de acuerdo con la Resolución CREG 025 de 2013.	100%																	31/12/2021				
							Revisar y actualizar en caso que se requiera, el estado de los procedimientos existentes y la documentación que aplica para la verificación de las condiciones de prestación del servicio de acuerdo con la regulación vigente.	30%																	15/02/2021				
Implementación de los procedimientos y ejecución de la actividad							50%	31/12/2021																					
Gestión de calidad de los usuarios analizados mediante SYS QUALITY WEB. Presentación de informe mensual							20%	31/12/2021																					
PLANEAR EL SISTEMA	Mejorar la confiabilidad y calidad en la prestación de los servicios	Actualización del plan de expansión.	0%	100%	NTC 2050, IEC, IEEE	Adaptar las actividades necesarias para la contratación de la consultoría para la elaboración del plan de expansión. 2021-2032	10%	15/02/2021	Gerencia de Distribución	En presupuesto aprobado	X																		
						Supervisar el contrato de consultoría para que el mismo se ejecute con éxito y se cumpla con el alcance definido, garantizando tener el estudio en el tiempo requerido para presentarlo a la UPME	90%	15/06/2021																					
	Actualización de la norma constructiva de ENERCA	10%	100%	NTC 2050, IEC, IEEE, NSR-98	Crear guía para presentación de proyectos eléctricos por parte de terceros a ENERCA.	20%	31/03/2021	Gerencia de Distribución	En presupuesto aprobado	X																			
					Realizar actualización y complementación de requisitos técnicos establecidos en la Norma Constructiva de ENERCA, NCE.	50%	30/11/2021																						
					Establecer para cada una de las estructuras presentadas en la norma -NCE- su equivalencia en unidades constructivas y porcentaje -DSP- según lo establecido en la resolución CREG 015 de 2018	25%	30/11/2021																						
					Socialización de la norma constructiva de ENERCA según actualización realizada	5%	31/12/2021																						
					Completar y verificar la información proveniente de SPARD D respecto a líneas de N3, N2 y Transformadores de Distribución.	30%	31/12/2021																						
					Recopilar la información suministrada por los Líderes de Zona y Dirección de OYM Redes y Subestaciones, verificando sobre cambios de elementos y equipos en Subestaciones del Sistema eléctrico de Casanare	20%	31/12/2021																						
					Actualizar las bases de información de Líneas, Subestaciones y Transformadores con el fin de mantener una actualización permanente de los datos del STR y SDL	50%	31/12/2021																						
					Gestión de recursos con el fin de adquirir e implementar un Sistema informático mediante el cual ENERCA pueda realizar una gestión de Activos eléctricos en los 4 (cuatro) niveles de tensión durante todo el ciclo de vida de los mismos	50%	30/06/2021																						
GESTIÓN DE ACTIVOS	Optimizar la gestión de activos	Completar y mantener el inventario de activos del STR y SDL con la información disponible en el SGD	86.00%	100%	NTC ISO 55000:2015	Atención a observaciones de Ministerio	10%	31/12/2021	Gerencia de Distribución	Enlazado con la actividad de amare usuario-transformador-circuito	X																		
						Presentación de subsanación de observaciones	40%	31/12/2021																					
	Tramitar solución informática para la Gestión de Activos Eléctricos	30%	100%	N/A	Realizar las actividades propuestas en el plan de trabajo para obtener la certificación del sistema de gestión de activos acorde con la norma ISO 55001 que tienen por responsable al Profesional Gestión Activos	100%	31/12/2021	Gerencia de Distribución	Personal adelantando actividades	X																			
					Atención a observaciones de Ministerio	10%	31/12/2021																						
	Mejorar la confiabilidad y calidad en la prestación de los servicios	Operación de subestaciones atendidas, Aguaciana, Aguazul, Ciudadela y Paz de Ariporo, operación y mantenimiento de subestaciones no atendidas, redes eléctricas del sistema de transmisión regional - STR y del sistema de distribución local -	0%	100%	N/A	Realizar la verificación en campo de los circuitos que requieren intervención y realizar el levantamiento de la información requerida para la ejecución de los planes de inversión	100%	31/12/2021	Gerencia de Distribución	Se aseguran recursos en presupuesto.	X																		
						Cumplir con el 100 % de las actividades según Plan de Mantenimiento Anual del SDL y STR, incluidas las actividades de despeje de corredor de línea y trabajos con custodia de línea viva.	100%	31/12/2021																					
	Mejorar la confiabilidad y calidad en la prestación de los servicios	Realizar el levantamiento en campo de la información necesaria para estructurar los proyectos de mejoramiento de redes que deben ser incluidos en los planes de inversión	20%	100%	N/A	Aumentar el personal operativo para garantizar la operación en los diferentes Municipios de las cuatro zonas de cobertura de ENERCA S.A. E.S.P.	100%	31/03/2021	Gerencia de Distribución	Se aseguran recursos en presupuesto.	X																		
						Realizar la verificación en campo de los circuitos que requieren intervención y realizar el levantamiento de la información requerida para la ejecución de los planes de inversión	100%	30/04/2020																					
	OYM REDES	Optimizar la gestión de activos	Realizar diagnóstico de transformadores a charantizar.	0%	100%	N/A	Elaborar los procedimientos aplicables a la actividad	40%	31/03/2021	Gerencia de Distribución	Se encuentra incorporado al proyecto presentado al MME	X																	
							Realizar el diagnóstico y presentar el dictamen del lote de transformadores a charantizar en el año 2021	60%	30/06/2021																				
Mejorar la confiabilidad y calidad en la prestación de los servicios	Adquisición de materiales y equipos eléctricos necesarios para el mantenimiento del sistema de distribución local SDL y sistema de transmisión regional -STR- operado por la Empresa de Energía de Casanare S.A. E.S.P.	0%	100%	-	Ley 142 y 143 de 1994 RETE	Gestionar los compras de materiales de acuerdo a las necesidades de los sistemas SDL y STR de ENERCA	100%	31/12/2021	Gerencia de Distribución	Actividad ajustada al presupuesto aprobado para el año 2021	X																		
						Atender el 70 % de las reparaciones y mantenimiento pendientes de todos los equipos de transformación según las necesidades del SDL y STR	100%	31/12/2021																					
Mejorar la confiabilidad y calidad en la prestación de los servicios	Gestionar el mantenimiento y reparación de los transformadores de Distribución y Potencia del SDL averiados	0%	70%	-	Ley 142 y 143 de 1994 RETE	Atender el 70 % de las reparaciones y mantenimiento pendientes de todos los equipos de transformación según las necesidades del SDL y STR	100%	31/12/2021	Gerencia de Distribución	Se encuentra en presupuesto	X																		

OYM SUBESTACIONES	Realizar mantenimiento preventivo al STR operado por ENERCA.	0.00%	72.00%		RETE ACUERDOS 'CNO'	Realizar despeje de corredor de línea de los sectores afectados por contactos de arboles desde Chiviv hasta Paz de Airporo. Hacer interenciones de acuerdo a lo sugerido en los informes de mantenimiento.	100%	31/12/2021	Director OYM SE	Realizar despeje del corredor de línea, en cumplimiento de RETE.	X									
	Continuar con el Mantenimiento de Subestaciones y Verificación y pruebas a los ritmos del Esquema de Deslante Automático de Carga -EDAC- para 2021 según los plazos estipulados.	0%	100%		RETE- SSPD	*Cumplir con el 100 % de las actividades formuladas en el Plan de Mantenimiento Anual de Subestaciones, en cumplimiento a recomendaciones RETE y SSPD. *Realizar las pruebas del EDAC a las etapas establecidas en la vigencia 2021 según el acuerdo.	100%	31/12/2021	Director OYM SE / Líder Centro de Control	Cumplir las actividades propuestas	X									
	Realizar el Mantenimiento de los equipos asociados al STR. (Equipos de patio 115 KV, tableros de control)	0%	100%		PSM y SNC	*Cumplir con el 100 % de las actividades formuladas en el Plan de Mantenimiento Anual del STR.	100%	31/12/2021	Director OYM SE	Cumplir las actividades formuladas en el PSM 1 y PSM 2, para el 2021.	X									
	Coordinar maniobras y operación del sistema.	0%	100%		ACUERDOS 'CNO'	*Cumplir con el 100 % de las actividades de operación del sistema.	100%	31/12/2021	Director OYM SE / Líder Centro de Control	Actividades de Centro de Control - Coordinado con XM	X									
	Coordinar e implementar el sistema de protecciones en Redes y Subestaciones reducidas	50%	100%			Contratación de ECP para el SDL y STR de ENERCA. Coordinar los circuitos alimentadores con los equipos reconectores que serán instalados en el SDL de la empresa.	100%	31/12/2021	Director OYM SE / Líder Centro de Control	En presupuesto aprobado	X	X								
	Garantizar la normalización del telecontrol de las Subestaciones atendidas.	83%	100%			Recuperar la supervisión y telecontrol de subestaciones atendidas.	100%	31/12/2021	Director OYM SE / Líder Centro de Control/Gerencia de Distribución	Se está adelantando gestiones para la aprobación de proyecto en la gobernación, recuperar el telecontrol de Paz de Airporo.	X									
	Implementación de diferencial de barras 115 KV S/E Yopal.	0%	100%			* Implementar la protección diferencial de barra en S/E Yopal.	100%	31/12/2021	Director OYM SE / Líder Centro de Control	Se incluyo en presupuesto diferencial de barras	X	X								
	Definir el esquema de Diferencial de Línea para las Líneas San Antonio-Yopal 115 KV.	0%	100%			Definir junto con EBSA, el mejor esquema de teleprotección de líneas 115 KV San Antonio-Yopal, ante la posible entrada de la Subestación Toquilla.	100%	31/12/2021	Director OYM SE / Líder Centro de Control	Se debe alistar los alcances ante la entrada de la Subestación Toquilla	X	X								
	Actualizar y mantener en vigencia el inventario de activos de nivel 4, en plataforma del Centro de Control.	100%	100%		Creg 015 de 2019	Realizar gestión de activos a través de las hojas de vida de las subestaciones en medio digital y en la nube. Incluir los nuevos activos de nivel 4 según corresponda.	100%	31/12/2021	Líder Centro de Control	Cargar la la información S/E Interconexión Vichada.	X									
	Mantenimiento a sistema SCADA survalent (Area de Sistemas)	0%	100%		Creg 097 de 2008, Creg 015 de 2019	Coordinar con el departamento de Asesoría de Sistemas de información, para que se continúe el mantenimiento de SCADA, (Mantenimiento de base datos, Rediseño de IHM usando licencia SmartVU, Revisión de formatos existentes y creación de nuevos, renovación de contrato de soporte de SURVALENT.)	100%	31/12/2021	Líder Centro de Control	Se trasladó al presupuesto de Sistemas.	X									
REGULACION DE ENERGIA Y GAS	Cumplimiento en el reporte y registro de frentes de distribución en subestaciones atendidas.	0%	8%		Creg 030	* Pruebas de calibración y certificación de transformadores de tensión y corriente. * Reposición tecnológica de medidores en los primarios de los transformadores de potencia. * Proceso de registro ante XM	100%	31/12/2021	Director OYM SE/ Líder Centro de Control/Gerencia Distribución	Se incluyo en presupuesto lo correspondiente a las subestaciones atendidas	X	X								
	Mejorar continuamente nuestro Sistema de Gestión, generando resultados de eficacia, eficiencia y efectividad.	40%	100%	ISO 9001	Regulación CREG y SSPD	Identificación de actividades, riesgos y mecanismos de trazabilidad y control documental de acuerdo a los lineamientos de gestión de calidad	100%	31/05/2021	Asesor Regulación y Contabilidad		X									
	Seguimiento y concertación de la factura de remuneración de activos compartidos EBSA- ENERCA de acuerdo a la nueva metodología con depreciación y cantidad de reposición.	40%	100%	N/A	Contratos bilaterales, Res CREG 015/18	Ejecutar el seguimiento mensual a la reliquidación del valor de la factura por concepto de remuneración de activos en el modelo financiero de acuerdo a la metodología de remuneración de cargos actual y así causar la disminución de esta factura que ENERCA paga a terceros	100%	31/12/2021	Asesor Regulación	Es requerimiento que gestiones de activos aplique los protocolos contractuales en los eventos de reportar reposiciones propias de ENERCA a los activos compartidos y mantenga su trazabilidad	X									
	Recolección de insumo de información, elaboración del modelo de cargos así como su implementación y modelamiento de datos	50%	100%	N/A	Resolución CREG 015 de 2018 leyes de servicios públicos	Continuar el proceso de solicitud de cargos de distribución de energía ante la CREG de acuerdo a la resolución CREG 015 del 2018	100%	21/02/2020	Asesor Regulación	Se debe presentar en febrero 2021 la solicitud de cargos con información actualizada	X									
	Monitoreo al ente regulador y notificaciones de éste a la compañía para estudiar la resolución en firme sobre la solicitud de cargos de distribución de Energía y Gas y ejecutar las solicitudes o reposiciones del caso	80%	100%	N/A	Resolución s y leyes de servicios públicos	Monitoreo constante dentro del proceso de solicitud de cargos de distribución de Energía y gas de acuerdo a la metodología de la resolución CREG 202 de 2013 y Resolución CREG 015 de 2018, sus adiciones, y ejecutar la eventual reposición de dichos actos administrativos de la CREG	100%	Permanente	Asesor Regulación	La solicitud de cargos ya fue presentada, se encuentra en estado de espera a las notificaciones por parte de la CREG para un eventual proceso de reposición	X									
	Estructurar el cumplimiento regulatorio a la comercialización y distribución del servicio de energía eléctrica en el departamento del Vichada	0%	100%	N/A	Resolución s y leyes de servicios públicos	Estructurar el proceso de comercialización de energía incluyendo el calculo tarifario. Estructurar el cumplimiento regulatorio aplicable a la distribución de energía en el sistema eléctrico relacionado con la interconexión Casanare - Vichada	100%	15/03/2021	Asesor Regulación /Gerencia Comercial											
	Mantener informada permanentemente a la compañía de las actualizaciones regulatorias y su cumplimiento	0%	100%	N/A	Resolución s y leyes de servicios públicos	Realizar consulta permanente de los canales de información en los cuales se publiquen las actualizaciones regulatorias y socializar oportunamente a las áreas involucradas de la compañía	100%	Permanente	Asesor Regulación											
	Monitoreo a la plataforma CARPERLAC y aplicación de la resolución 015 del 2019 y resolución 036 del 2019	100%	100%	N/A	Resolución s y leyes de servicios públicos	Presentación de Reportes de información a XM relativos a la aplicación de los cargos de distribución de energía cuando queden en firme para efectos de liquidación de los ingresos por dicho cargo. Monitoreo de los parámetros que publica XM	100%	Permanente	Asesor Regulación	Cuando entre en firme los cargos propios de ENERCA	X									