

PLAN DE ACCIÓN MACROPROCESO DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA

| PROCESO | OBJETIVO ESTRATÉGICO | ESTRATEGIA | LINEA BASE | META | NORMAS TÉCNICAS APLICABLES | MARCO JURÍDICO | ACTIVIDAD DE GESTIÓN | META POR ACTIVIDAD | FECHA DE CUMPLIMIENTO | RESPONSABLE | OBSERVACIONES | RECURSOS PROPIOS | OTROS RECURSOS | Seguimiento 1 trimestre | | | | | | | | |
|---|--|--|---|---|----------------------------|---|---|---|-------------------------------------|--|---|-----------------------|---|---------------------------------------|---|--------------------------|--|------------------------------------|---|----|------------|--------------------------|
| | | | | | | | | | | | | | | Fecha de seguimiento: | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | EVIDENCIA | Actividades cumplidas | | | | | | | |
| CALIDAD DEL SERVICIO | Optimizar la gestión de activos | Levantamiento de información de redes eléctricas (incluye SPARD DISTRIBUTION Y SPARD POWER) | 88% | 95% | | Res 097 de 2008 Res 015 de 2018 | Ejecución de las actividades asociadas a la georreferenciación de transformadores de distribución y la vinculación de usuarios al respectivo transformador. | 65% | 15/12/2022 | Gerencia de Distribución /Gerencia Comercial | En 2021 comenzamos con una línea base de 86.22% que corresponde a 145171 usuarios en SIEC y se cierra en 88.01% que corresponde a 149716 usuarios en SIEC. Se proyecta ejecutar las actividades directamente por ENERCA, con un presupuesto de 387 millones. / Se está ingresando y actualizando de la información en el sistema, levantado en 2021: Redes de Media tensión: 275.01 km. Redes de Baja tensión: 470.33 km. Usuarios levantados: 4700 y 1491 ilegales en proceso de legalización | X | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | Ingreso y actualización de la información en el sistema | 35% | 15/12/2022 | | | | | | | | | | | | | |
| | Mejorar la confiabilidad y calidad en la prestación de los servicios | Gestionar recursos para la adquisición de equipos reconectadores e indicadores de falla requeridos regulatoriamente. (RECCOS III) | 0% | 100% | | Res 097 de 2008 Res 043 de 2018, Res 015 de 2018 | Elaborar el proyecto: RECONECTADORES FASE III para la gestión de los recursos necesarios para disponer de equipos de corte y maniobra telematicos tales como seccionadores, interruptores (switches), reconectadores o recioses. Estos equipos deberán estar instalados en la cabecera de todos los alimentadores que componen la red del OR y en los demás puntos de la red que considere necesario; mediante la elaboración y radicación del proyecto en el banco de proyectos de la Gobernación. | 60% | 31/06/2022 | Gerencia de Distribución | Se adelantarán gestiones para la aprobación de proyecto RECCOS III con recursos del Departamento de Casanare. | | | X | | | | | | | | |
| | | | | | | | Atención a observaciones del departamento de Casanare | 20% | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | Presentación de subsanación de observaciones | 20% | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | Formulación e implementación de la Gestión de la Calidad de la Potencia del Sistema | 30% | | | | | | | | | 100% | Res 024 de 2006 Res 016 de 2007 | Gestión y ejecución de capacitación en CALIDAD DE LA POTENCIA | 5% | 01/03/2022 | Gerencia de Distribución |
| Implementación de los procedimientos y ejecución de la actividad. | 45% | 31/08/2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Presentación de informe basados en las lecturas de SYS QUALITY WEB y equipos analizadores de Red. | 30% | 01/09/2022 | Reporte al área comercial para las gestiones correspondientes | 20% | 01/12/2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PLANEAMIENTO DEL SISTEMA | Mejorar la confiabilidad y calidad en la prestación de los servicios | Diseñar e implementar una estrategia para identificar nodos de expansión de infraestructura tanto por demanda de potencia como por necesidades de regulación de voltaje. | 70% | 100% | NTC 2050, IEC, IEEE | Ley 142 DE 1994, Ley 143 DE 1994, Resoluciones CREG 025 - 1995, CREG | Modificar y complementar la documentación existente en SIG, inherente al proceso. | 1 | 01/09/2022 | Ingengeria y Planeamiento del Sistema | Se agregan nuevos campos de diligenciamiento al formato actual de control de disponibilidades | X | | | | | | | | | | |
| | | | | | | Analisis de datos registrados a partir de la fecha con los formatos modificados de control y seguimiento al proceso de planeamiento | 0% | 100% | n.a | n.a | Realizar analisis de sensibilidad de las cargas solicitadas por circuitos y subestaciones | 1 | 30/06/2022 | Ingengeria y Planeamiento del Sistema | Se realizará filtros e histogramas con base a los datos historicos que se registren en los nuevos formatos que apliquen | X | | | | | | |
| | | | | | | Ajustes a la NORMA TECNICA de presentación de proyectos electricos a ENERCA | 80% | 100% | NTC 2050, IEC, IEEE, NSR-98 | Ley 142 DE 1994, Ley 143 DE 1994, RETIE | Realizar actualización y complementación de requisitos técnicos establecidos en la Norma Constructiva de ENERCA -NCE-. | 100% | 31/12/2022 | Gerencia de Distribución | Agregar ítems de cumplimiento tecnico a la norma, estudiar otras normas tecnicas de operadores de red | X | | | | | | |
| | | | | | | Actualizar y Complementar la parametrización de los equipos electricos registrados en spard distribution como son la potencia de corto, corrientes de corto e impedancias de secuencia en las subestaciones que hoy no se encuentran parametrizadas | 85% | 100% | Calculos de Ingengeria metodologias | N.A | Simulaciones en software especializado y calculos standzarizados para obtener valores de potencias de corto en las subestaciones y transformadores no atendidas como impedancias de secuencia en los elementos del sistema que no estan parametrizados en SPARD y actualización de los parametros existentes | 100% | 31/12/2022 | Gerencia de Distribución | Actualizacion de los reportes de los simuladores | X | | | | | | |
| | | | | | | Actualización del los parametros del modelo ETAP del sistema de distribución de ENERCA como de los nodos desde el nivel de tension 34,5 y las subestaciones de n3 a n2 | 50% | 80% | Calculos de Ingengeria metodologias | N.A | Descarga de informacion de las paginas de XM como de la UPME y Simulaciones en softwre especializado como calculos standzarizados | 100% | 31/12/2022 | Gerencia de Distribución | Actualizacion de los reportes de los simuladores | X | | | | | | |
| | | | | | | GESTIÓN DE ACTIVOS | Optimizar la gestión de activos | Mantener el inventario de activos del STR y SDL con la información disponible en el SGD | 88.00% | 95% | NTC ISO 55000:2015 | Res. CREG 015 DE 2018 | Compilar y verificar la información proveniente de SPARD D respecto a líneas de N4, N3, N2 y Transformadores de Distribución. | 30% | 31/12/2022 | Gerencia de Distribución | Enlazado con la actividad de amarre usuario-transformador-circuito | X | | | | |
| 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% | 31/12/2022 | Gerencia de Distribución | Esta actividad requiere una solicitud permanente de información y gestión de la misma | X | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Actualizar las bases de información de Líneas, Subestaciones y Transformadores con el fin de mantener una actualización permanente de los activos del STR y SDL. | 50% | 31/12/2022 | Gerencia de Distribución | Enlazado con la información procesada en SPARD. | X | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Optimizar la gestión de activos | Participar activamente en la revisión y actualización del plan de inversiones de activos de ENERCA | 15% | 100% | Res. CREG 015/2018 Circular CREG 029 /2019 Circular CREG 051 / 2018 | Res. CREG 015 DE 2018 | | Participar junto con el consultor en el diligenciamiento de los formatos de la circular CREG 051 de 2018 para la variable INVA | 1 | 15/07/2022 | Gerencia de Distribución | | | X | | | | | | | | | |
| | | | | | Circular CREG 029 /2019 | | Organizar y consolidar un documento final con los proyectos de inversiones por tipo, Nivel de Tensión y APO para la remisión de información a la CREG. | 1 | 15/07/2022 | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | Circular CREG 051 / 2018 | | Elaborar en conjunto con el asesor externo la presentación de información de ENERCA PI 2023-2027 a la Comisión de Regulación de Energía y Gas CREG. | 1 | 01/08/2022 | | | | | | | | | | | | | |

| PROCESO | OBJETIVO ESTRATÉGICO | ESTRATEGIA | LINEA BASE | META | NORMAS TÉCNICAS APLICABLES | MARCO JURIDICO | ACTIVIDAD DE GESTIÓN | META POR ACTIVIDAD | FECHA DE CUMPLIMIENTO | RESPONSABLE | OBSERVACIONES | RECURSOS PROPIOS | OTROS RECURSOS | Seguimiento 1 trimestr | |
|-------------------|--|--|------------|--------|----------------------------|--------------------------------------|---|--------------------|-----------------------|---|---|------------------|----------------|------------------------|-----------------------|
| | | | | | | | | | | | | | | Fecha de seguimiento: | |
| | | | | | | | | | | | | | | EVIDENCIA | Actividades cumplidas |
| | Optimizar la gestión de activos | Diseño e implementación del Sistema de Gestión de Activos - SGA- | 25% | 100% | NTC ISO 55000:2015 | Res. CREG 015 DE 2018 | 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 Gestor Activos en el año 2022 | 100% | 31/12/2021 | SIG / Gerencia de Distribución | Personal adelantando actividades | X | | | |
| OYM REDES | Mejorar la confiabilidad y calidad en la prestación de los servicios | Operación de subestaciones atendidas, Aguaclara, 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 - SDL de la empresa DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P. | 0% | 100% | | Ley 142 y 143 de 1994, RETIE | 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 cuadrilla de línea viva. | 100% | 31/12/2022 | Gerencia de Distribución | Se aseguran recursos en presupuesto. | X | | | |
| | | Realizar el prediseño de los proyectos de mejoramiento de redes que deben ser incluidos en los planes de inversión. | 0% | 100% | N/A | Res. CREG 015 DE 2018 | Realizar el levantamiento de la información, verificación en campo de los circuitos que requieren intervención y realizar el prediseño requerida para la ejecución de los planes de inversión | 100% | 30/06/2022 | Gerencia de Distribución | Se realizará con el personal de OYM | X | | | |
| | Optimizar la gestión de activos | Realizar diagnóstico de transformadores a chatarrizar. | 0% | 100% | NTC 1954 | Res. CREG 015 DE 2018 | Realizar el diagnóstico y presentar el dictamen del lote de transformadores a chatarrizar. | 100% | 31/12/2022 | Gerencia de Distribución | | X | | | |
| | 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, RETIE | Gestionar las compras de materiales de acuerdo a las necesidades de los sistemas SDL y STR de ENERCA. | 100% | 31/12/2022 | Gerencia de Distribución | Actividad ajustada al presupuesto aprobado para el año 2022 | X | | | |
| | | Gestionar el mantenimiento y reparación de los transformadores de Distribución y Potencia del SDL averiados | 0% | 70% | | Ley 142 y 143 de 1994, RETIE | Atender el 70 % de las reparaciones y mantenimiento pendientes de todos los equipos de transformación según las necesidades del SDL y STR. | 100% | 31/12/2022 | Gerencia de Distribución | Se encuentra en presupuesto | X | | | |
| OYM SUBESTACIONES | Mejorar la confiabilidad y calidad en la prestación de los servicios | Realizar mantenimiento preventivo al STR operado por ENERCA. | 0.00% | 72.00% | | RETIE ACUERDOS CNC | Realizar despeje de corredor de línea de los sectores afectados por contactos de arboles en el corredor de línea 115 kV, Chivor, Aguaclara-Aguazul-Yopal- Paz de Ariporo. Hacer intervenciones de acuerdo a lo sugerido en los informes de mantenimiento | 100% | 31/12/2022 | Director OYM SE | Realizar desdeje del corredor de línea, en cumplimiento de RETIE. | X | | | |
| | | Continuar con el Mantenimiento de Subestaciones y Verificación y pruebas a las etapas del Esquema de Destiende Automático de Carga - EDAC- para 2022 según los plazos estipulados. | 0% | 100% | | RETIE, SSPD | *Cumplir con el 100 % de las actividades formuladas en el Plan de Mantenimiento Anual de Subestaciones, en cumplimiento a recomendaciones RETIE y SSPD. *Realizar las pruebas del EDAC a las etapas establecidas en la vigencia 2022 según el acuerdo. | 100% | 31/12/2022 | 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% | 31/12/2022 | Director OYM SE | Cumplir las actividades formuladas en el PSM 1 Y PSM 2, para el 2022. | X | | | |
| | | Implementar Diferencial de Línea para las Líneas: San Antonio-Yopal 1 y Toquilla - Yopal 115 kV. | 0% | 100% | | | Definir junto con EBSA, el mejor esquema de teleprotección de líneas 115 KV San Antonio-Yopal y Toquilla Yopal. | 100% | 31/12/2022 | Director OYM SE / Líder Centro de Control | Se dejó presupuesto para estos trabajos. | X | X | | |
| | Implementar nuevas prácticas y tecnologías que potencien el crecimiento, la innovación y la transformación digital de la Empresa | Actualizar y mantener en vigencia el inventario de activos de nivel 4, en plataforma del Centro de Control. | 90% | 100% | | Creag 015 de 2018 | 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% | 31/12/2022 | Líder Centro de Control | Mantener actualizada la información | X | | | |
| | | Mantenimiento a sistema SCADA survival. | 0% | 100% | | Creag 097 de 2008, Creag 015 de 2018 | Contratar el mantenimiento del 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% | 31/12/2022 | Líder Centro de Control | Se va a contratar, se tiene presupuesto. | X | | | |