



Empresa Eléctrica Regional del Sur S. A.



Informe
Ejecutivo

RENDICIÓN DE CUENTAS

2021

1. INTRODUCCIÓN

La Ley Orgánica del Consejo de Participación Ciudadana y Control Social en el artículo 9, segundo párrafo, señala que “La rendición de cuentas se realizará al menos una vez al año y su convocatoria será amplia, a todos los sectores de la sociedad relacionados y debidamente publicitada”; y, considerando las directrices para la elaboración del informe de rendición de cuentas del año 2021, a continuación se presenta el resumen ejecutivo de los principales logros institucionales alcanzados por la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A., los cuales están en directa relación con los objetivos estratégicos del Ministerio de Energía y Recursos Naturales no Renovable.

El Plan Estratégico de la EERSSA se enmarca en la política de coadyuvar a la soberanía y eficiencia energética establecida en la Constitución de la República, y al Catálogo de Política Públicas Sectoriales. Dentro de este esquema general del estado se alinea la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A., aplicando la Guía Metodológica de Planificación Institucional emitida por SENPLADES y Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica.

2. PRINCIPALES LOGROS INSTITUCIONALES POR OBJETO ESTRATÉGICO

2.1. Incrementar la Oferta de Generación

2.1.1. Central Hidráulica Carlos Mora Carrión

Mantenimiento Anual Programado Grupos No. 1 y No. 2: En los meses de noviembre y diciembre, respectivamente cada unidad de generación, fue sometida al mantenimiento anual programado, incluyendo la recuperación y construcción de partes y piezas de las turbinas en talleres especializados. Además, se intervino con la participación de personal operativo y de mantenimiento de la central, en la reparación de los equipos hidromecánicos y mecánicos de las captaciones de agua, tales como: rejillas, compuertas (apertura y cierre), conductos, tubería, válvulas, etc., existentes en las bocatomas, desarenadores, tanques de carga y casa de máquinas. Se ejecutó el Contrato No. 136-2021.

Grupo No. 3 de 1200 kW (tipo Francis): Unidad que ingresó a mantenimiento correctivo en agosto de 2021, para realizar trabajos emergentes de reparación del rotor, excitatriz y anillos rozantes del generador. Además, por la magnitud del trabajo y el tiempo que demandó su ejecución, fue conveniente adelantar el mantenimiento anual programado correspondiente a la misma unidad de generación, que se había previsto para el mes de octubre de 2021.

Readecuación del sistema de iluminación de tubería y tanque de presión de la Central: Con el objeto de mejorar el sistema de iluminación existente en el acceso principal, tubería de presión, tanque de presión y bocatoma de la Central Hidráulica Carlos Mora, se procedió al inicio de proceso para la contratación del servicio técnico para su readecuación, que incluya el reemplazo de las luminarias existentes que ya han cumplido su vida útil, por unas nuevas de tecnología tipo led.

Obras Civiles e Hidráulicas de la Central: Se ha procedido a la contratación de trabajos relacionados con la limpieza de material acumulado en el azud de la captación San Francisco.

2.1.2. Central Térmica Catamayo

Mantenimiento de los grupos de generación: En general, para las unidades de generación operativas, durante el año se ejecutaron diversos tipos de mantenimiento menores y mayores, tanto a los motores, equipos auxiliares, generadores y tableros de control, con la participación

de personal propio. Se encuentra en proceso la adquisición de un lote de repuestos para los grupos Mirrless Blackstone y EMD.

Reparación de los Turbocompresores de los Motores de los grupos GM No. 7 y No. 10: Se procedió a la contratación de la reparación de los turbocompresores de las unidades de generación No. 7 y No. 10, debido a que han cumplido con sus horas de funcionamiento normales, de acuerdo a recomendaciones del fabricante; por tanto, se deben someter a un mantenimiento mayor; y, de ser necesario, proceder con la reparación de los mismos a fin de garantizar la disponibilidad de los equipos.

Readecuación de las Instalaciones de Media Tensión desde la Barra Principal de Generación hacia la Subestación de la Central: La Central dispone de dos alimentadores a un nivel de tensión de 13.8 kV que se conectan a la subestación, mediante conductores calibre 350 MCM, los cuales han operado aproximadamente durante 35 años. Se planteó el proceso orientado a realizar el reemplazo de los conductores y materiales a utilizarse en la reinstalación, con la finalidad de garantizar la operación normal de los grupos de generación en un ambiente seguro para el personal de operación y mantenimiento de la central.

Readecuación del Tablero de Distribución Principal de la Casa de Máquinas de la Central: Se procedió a readecuar el tablero eléctrico de distribución principal, pues, se encontraba muy cargado por los nuevos circuitos que se ha ido acoplando instalaciones imprevistas urgentes con el fin de cubrir las necesidades que se suscitaron paulatinamente, sobrepasando su capacidad inicial, lo que ha provocado que con el pasar de los años se haya evidenciado un incrementado en la carga eléctrica con la instalación de nuevos motores, compresores, equipos electrónicos, sistema nuevo de iluminación banco y cargadores de baterías, entre otros.

Obras Civiles de la Central Térmica Catamayo: Se procedió a la reconstrucción y mejoramiento de la infraestructura civil de la bodega de la central.

2.2. Incrementar la eficiencia de las empresas de distribución

2.2.1. Levantamiento e ingreso de información al SIG

El sistema SIG al momento tiene un índice de actualización del **100%**, el mismo que es calculado de la siguiente manera:

Índice actualización SIG = $((CG/CC) - (CR/CG)) * 100$

Donde:

- CC = Cantidad de clientes del sistema comercial (CIS) que poseen un medidor en campo (no se considera clientes eventuales)
- CG = Cantidad de clientes georreferenciados e ingresados en sistema SIG.
- CR = Cantidad de clientes repetidos en SIG.

Índice actualización SIG = $((219434/219434) - (0/219434)) * 100 = 100\%$

2.2.2. Modelo de datos SIG

Se modificó el modelo de datos del SIG para el funcionamiento de las interfaces entre los sistemas SIG y CIS para lo cual se generó: tablas, vistas, secuencias, funciones, campos, dominios y poblado de información, **referencias Memorando Nro. EERSSA-GEPLA-2021-0532-M del 25 de agosto de 2021, Oficio Nro. CENTROSUR-CTIC-2021-0032-O de 18 de junio de 2021.**

Configuración del modelo de datos, para que el SIG genere los códigos de orden de factibilidad para los nuevos servicios del sistema comercial.

2.2.3. Software

El 28 de junio de 2021 finalizó el contrato SIDIS 2020 Nro. 19626 con la firma INDESIS y ESRI ECUADOR S.A con la cual se adquirió las siguientes licencias:

Licencia	Cantidad	Versión
ArcGIS Desktop Basic Concurrent Use Perpetual License	5	10.8.1
ArcGIS Desktop Standard Concurrent Use	15	10.8.1

2.3. Incrementar la calidad del servicio de energía eléctrica

2.3.1. Mejorar la infraestructura, capacidad operativa y procesos de gestión de las empresas del sector

Mejoras de Subestaciones

Simultáneamente con el programa de mantenimiento de las subestaciones, se trabajó en la mejora de las instalaciones, para en ciertos casos completar el equipamiento requerido, optimizar la operación del sistema, y en otros casos reemplazar el equipo que cumplió su vida útil.

En tal sentido, con el mismo personal de subestaciones de la EERSSA, en el año 2021 se ha podido efectuar las siguientes mejoras:

- Trabajos de cableado desde los equipos de control y potencia hacia los tableros de control de la Subestación Velacruz, para permitir la operación remota de la subestación, desde el sistema SCADA.
- Se realizaron trabajos de pintura y resanado en las casas comandos y señalización en las subestaciones: Saraguro, Norte, Sur, Palanda, Celica, Pindal, Macará, Gonzanamá y Cumbaratza.
- Se realizó la limpieza e impermeabilización de los cubetos de los transformadores de las subestaciones: Norte, Sur, Obrapía, San Cayetano, Catamayo, Cumbaratza, Vilcabamba, Saraguro, El Panguí y Yantzaza.
- En la Subestación San Ramón se realizó trabajos de adecuación del patio de 22 kV, a fin de reubicar los reconectores existentes, así como para realizar el cambio del Reconector General (1Q7), debido a que el equipo que se encontraba en dicha posición, cumplió su vida útil.
- Con la finalidad de mejorar la confiabilidad de la operación de los dispositivos de protección de la S/E El Panguí, se realizaron los diseños de los planos de control correspondientes a los Alimentadores: Gualaquiza, El Panguí, Los Encuentros, Reserva y de la bahía del transformador de potencia, además se realizó el cableado, cambio de borneras y la readecuación de los relés de protección de los alimentadores y gis-transformador en los tableros de control en la subestación El Panguí.
- En la Subestación Chaguarpamba se realizó trabajos de obras civiles en la construcción de muro en la parte frontal y con el fin de colocar nuevo cerramiento de la Subestación.
- Personal de SUSEC se encuentra supervisando y administrando el contrato de Mantenimiento de transformadores de potencia.

Protecciones Eléctricas

ESTUDIOS DE COORDINACIÓN DE PROTECCIONES

- Considerando la incorporación del nuevo equipamiento de control y protección, a nivel de 69 y 13.8 kV que se instaló en la S/E Velacruz, se realizó la actualización de los estudios de coordinación de protecciones del anillo occidental de la provincia de Loja (69 kV) y de la S/E Velacruz (69 kV y 13.8 kV).
- Tomando en cuenta el cambio de los dispositivos electrónicos inteligentes para protección de redes eléctricas (IED's) que se realizó en la S/E El Pangui, se tuvo la necesidad de efectuar la actualización del estudio de coordinación de protecciones de dicha subestación, así como de los dispositivos de protección asociados a sus Alimentadores Primarios.
- Debido al cambio del equipamiento de protección y control que se efectuó en la S/E San Ramón, se realizó la actualización del estudio de protecciones de la red de distribución San Cayetano – San Ramón – Zamora.

PRUEBAS DE LABORATORIO E INTEGRACIÓN DE NUEVO EQUIPAMIENTO

- Previo a la puesta en operación del equipamiento incorporado en las Subestaciones: Velacruz, El Pangui y San Ramón, se realizó la configuración y pruebas en laboratorio e integración al sistema SCADA, correspondiente a los nuevos IED's de protección y medición.
- Previo puesta en operación de los Reguladores de voltaje correspondientes a las posiciones Bomboiza (A/P Gualaquiza) y Las Fragancias (A/P Zamora 1), se realizaron en laboratorio las pruebas de control, comunicaciones e integración al SCADA.
- Con la finalidad de viabilizar el desarrollo adecuado del proyecto de Regeneración Urbana de la ciudad de Loja, en lo que respecto al componente de protección y control, se participó de la ejecución de las pruebas punto a punto de la ingeniería GOOSE configurada entre los IED's de todas las cámaras del proyecto y las cabeceras de Alimentadores Primarios.
- Se realizaron las pruebas y posterior implementación de un esquema de transferencia automática de carga de la ciudad de Zamora, tomando en cuenta los dispositivos de protección existentes en las S/E San Ramón, así como el cambio del Reconectador Etnia Shuar perteneciente a la R/D de Zamora.

PUESTA EN OPERACIÓN DE NUEVO EQUIPAMIENTO DE CONTROL, PROTECCIÓN Y MEDICIÓN

Como parte de la modernización del equipamiento de control, protección y medición de las Subestaciones de Subtransmisión y redes de distribución, durante el año 2021 se puso en operación el equipamiento descrito a continuación:

- **S/E Velacruz:** 3 IED's de protección de líneas de subtransmisión, 1 IED de protección diferencial de transformador de potencia, 2 IEDs de protección de alimentador primario, 4 medidores electrónicos, 1 panel de alarmas electrónico.
- **S/E San Ramón:** 3 IED's de protección de Alimentador Primario
- **S/E El Pangui:** 1 IED diferencial de protección de transformador de potencia, 4 IED's de protección de Alimentador Primario.
- **A/P Gualaquiza:** 3 controladores para regulador de voltaje (Reguladores Bomboiza).

Sistema SCADA Local de la EERSSA:

Se continúa trabajando en la actualización de información para la operación del sistema eléctrico de potencia de la EERSSA a través del sistema SCADA, lo que involucra el cumplimiento de las siguientes actividades:

- Revisión y atención de novedades operativas en el Sistema Avanzado de Gestión de Distribución (ADMS) con personal del Centro Nacional de Distribución, se realiza el

seguimiento de varias incidencias ingresadas al AMDS (JIRAS) relacionados a la operación del sistema ADMS. Se coordina con el Centro de Control Nacional, la activación de usuarios nuevos y reseteo de contraseñas de ingreso de los compañeros de call center y usuarios web DMD. Se mantienen reuniones para la contratación de nuevos reportes y para iniciar los procesos de actualización de ADMS.

- Dentro de las actividades operativas del centro de control y para llevar el registro de eventos presentados en el sistema se elabora informes de desconexiones referentes a las operaciones de equipos de protección en los elementos del sistema, informes que se emiten a los organismos de control. Además se planifica las transferencias de carga para la realización de los mantenimientos en puntos de interconexión con el SNI, y mantenimientos de las líneas de subtransmisión internas de la EERSSA a 69 kV.
- Dentro de las actividades de actualización de elementos telegestionados en la red eléctrica, se actualizan las señales de los relés de las subestaciones: El Pangui, Velacruz, San Ramón; además se integran al sistema SCADA de la EERSSA las señales de los reguladores de voltaje ubicados en las Fragancias y en Bomboiza.

Mejoras de Alumbrado Público

En el 2021, bajo administración directa, se cambió un total de **670** luminarias de vapor de sodio en mal estado y se instalaron **302** luminarias de vapor de sodio, en zonas urbanas, rurales y urbanas marginales, conforme los siguientes proyectos:

- *“Mantenimiento de Alumbrado Público”*, se han cambiado **283** luminarias en mal estado por luminarias de 100 W simple nivel de potencia, 150 W y 250 W doble nivel de potencia en varios sectores del área de servicio, mejorando la iluminación de 10.3 Km de vía. Adicionalmente, como parte del mantenimiento, fue necesario instalar **302** nuevas luminarias de vapor de sodio de 100 W simple nivel de potencia, 150 W y 250 W doble nivel de potencia, para atender 11 Km.
- *“Cambio de luminarias de vapor de sodio”*, monto ejecutado de USD 106.589,80, se han cambiado **387** luminarias en mal estado por luminarias de 150W y 250W doble nivel de potencia en varios sectores del Área de Servicio. Se mejoró la iluminación en 13.6 Km de vía.

Mantenimiento del Sistema de Alumbrado Público

Como parte del mantenimiento de alumbrado público se incluyó en forma rotativa la presencia permanente de una cuadrilla con vehículo canasta en los diferentes cantones de toda el Área de Servicio, con el fin de realizar un mantenimiento preventivo y correctivo de todo el Sistema de Alumbrado Público General. Se intervino en **8.192** luminarias para cambio de accesorios (reemplazo de lámparas, ignitores, balastos, condensadores, boquillas, controles, etc.), representando el 11.5% del total de luminarias instaladas en el sistema de alumbrado público de toda el Área de Servicio.

Expansión del Servicio de Alumbrado Público General:

En el 2021, y a través de diferentes contratos suscritos con constructores particulares, se instaló un total de **504** nuevas luminarias de vapor de sodio y **1290** nuevas luminarias tipo LED de varias potencias, para incrementar el alumbrado público general en zonas urbanas, rurales y urbanas marginales, conforme los siguientes proyectos:

Sector	Monto (USD)	# Luminarias	Distancia (Km)
Varios Sectores área de servicio	307,477.09	186 tipo LED 150 W	5.4
Vía de acceso a Zamora	194,612.93	97 tipo LED 200W	3.4
Vía de acceso a Saraguro	184,254.01	97 tipo LED 200W	3.4
Vía de acceso a Zapotillo	269,207.01	178 luminarias LED de 150W	6.2
Av. Principal en Zumbi	241,591.65	133 luminarias LED de 150 y 200 W	4.7
Vías de acceso a Palanda	140,149.50	70 luminarias LED 200 W	2.5
Av. Principal en Cariamanga	198,214.29	92 luminarias LED 200W	3.2
Vías de acceso a Macara	151,477.77	94 luminarias LED 200W	3.3
Av. Panamericana a la Costa (II Etapa)	216,941.30	105 luminarias LED de 150W y 200W	3.7
Vías de acceso a Yantzaza	583,353.44	121 nuevas luminarias de vapor de sodio de 150W y 250W doble nivel de potencia y 188 nuevas luminarias tipo LED de 200W	8.3
Ampliación de redes para alumbrado público general	223,956.04	208 nuevas luminarias de vapor de sodio de 150W y 250W doble nivel de potencia	7.3

2.4. Incrementar la cobertura del servicio eléctrico en el área de servicio

2.4.1. Construcción de proyectos de distribución para ampliación de cobertura, reforzamiento de redes existentes y mejoramiento del servicio en el área de concesión de la EERSSA

Con financiamiento de recursos de Calidad 2019 y 2020, además de Expansión 2018, 2020, y con el objeto de repotenciar redes existentes, mejorar y extender el servicio de energía eléctrica en varios sectores del área de concesión de la EERSSA, se contrató la construcción de redes de distribución de energía eléctrica en varios cantones y parroquias del área de concesión de la EERSSA en el presente año, así como también, los servicios de consultoría para la elaboración de estudios de electrificación.

A continuación se resume los montos ejecutados:

PROGRAMA DE INVERSIÓN	FINANCIAMIENTO	VALOR ASIGNADO SIN IVA (US\$)
SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA (SPEE) 2020	COSTO CALIDAD 2020 DISTRIBUCIÓN	1,164,261.52
SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA (SPEE) 2019	COSTO CALIDAD 2019 DISTRIBUCIÓN	2,113,640.74
SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA (SPEE) 2020	EXPANSIÓN DISTRIBUCIÓN 2020	1,560,109.27
SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA (SPEE) 2018	EXPANSIÓN DISTRIBUCIÓN 2018	79,387.85

Con recursos de organismos Multilaterales se realizaron proyectos de electrificación en toda el área de servicio, a continuación se resume los montos ejecutados

PROGRAMA DE INVERSIÓN	FINANCIAMIENTO	VALOR ASIGNADO SIN IVA (US\$)
APOYO AL AVANCE DEL CAMBIO DE LA MATRIZ ENERGÉTICA DEL ECUADOR 4343/OC-EC (EC-L1223)	BID V	2,875,373.39
PROGRAMA DE MODERNIZACIÓN Y RENOVACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO ECUATORIANO 4600/EC (EC-1231)	BID VI	1,054,730.00
PLAN DE INVERSIÓN EN APOYO AL CAMBIO DE LA MATRIZ ENERGÉTICA DEL ECUADOR 3710/OC-EC	BID III (SALDOS)	38,407.31

2.4.2. Instalación de Nuevos Servicios

En el año 2021 se ha ejecutado proyectos de inversión en atención de nuevos servicios en el área de servicio atendiendo a:

ITEM	2021												Total
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Instalación Nuevos Servicios	592	455	604	472	498	650	572	622	365	375	438	843	6486

2.5. Incrementar la eficiencia operacional

2.5.1. Mantenimiento de Líneas de Subtransmisión

Con la finalidad de reducir la cantidad de desconexiones, mejorando la calidad y continuidad del servicio eléctrico a los clientes, se han venido ejecutando labores de mantenimiento: predictivo, preventivo y correctivo en las Subestaciones de Subtransmisión. La tabla resumen se muestran a continuación:

Mantenimiento	Cantidad intervenciones	Detalle	Estructuras Intervenidas	Personal
Predictivo	320	Inspección de estructuras y líneas.	546	EERSSA
Preventivo	226	Desbroce de vegetación, limpieza de base de estructuras, intercalado de postes, construcción de variantes, reubicación de estructuras, pintado de perfiles de torres.		

2.5.2. Mantenimiento de Subestaciones

Con la finalidad de reducir la cantidad de desconexiones, mejorando la calidad y continuidad del servicio eléctrico a los clientes, se han venido ejecutando labores de mantenimiento: predictivo, preventivo y correctivo en las Subestaciones de Subtransmisión. La tabla resumen se muestran a continuación:

Subestaciones de Subtransmisión					
Mantenimiento	Cantidad de intervenciones	Cantidad en porcentaje	Detalle	Subestaciones Intervenido	Personal
Predictivo	85	44.21%	Termografía, Análisis de aceite dieléctrico, Mantenimiento en el Banco de Baterías y Tomas de efecto Corona	Cariamanga, Catacocha, Catamayo, Celica, Chaguarpampa, Cumbaratza, El Empalme, El Pangui, Gonzanamá, Macará, Norte, Obrapia, Palanda, Pindal, Playas, San Cayetano, Saraguro, Sur, Velacruz, Vilcabamba, Amaluza, Yantzaza y San Ramón	EERSSA
Preventivo	91	45.73%	Ajustes de puntos calientes, Ecuilización y limpieza de baterías, Regeneración de aceite, Limpieza, Ajuste, Cambio de contactos y/o conectores y Limpieza de aisladores. Inspección de campo, Registro de datos en fichas digitales y Limpieza básica de equipos y tableros		
Correctivo	23	11.56%	Reparación y/o cambio del equipo o elemento fallido.		
Total	199	100.00%			

2.5.3. Mantenimiento de Redes de Distribución Eléctrica

Con la finalidad de reducir la cantidad de desconexiones y mejorar la calidad y continuidad del servicio eléctrico a los clientes, con personal de la EERSSA, se han venido ejecutando constante labores de mantenimiento: predictivo, preventivo y correctivo en las Redes de Distribución de Energía Eléctrica. Las tablas resumen se muestran a continuación:

Redes de Distribución				
Mantenimiento	Cantidad de intervenciones	Detalle	Alimentadores Intervenido	Personal
Predictivo	326	Supervisión e intervención constante de todos los alimentadores en media y baja tensión.	77	EERSSA
Preventivo	924	Desbroce de vegetación, reajuste y cambio de elementos que conforman la red de distribución eléctrica considerados en mal estado		
Correctivo	4369	Cambio de postes chocados, empalmado de líneas arrancadas, arreglo de acometidas dañadas, cambio de tirafusibles entre otros.		
Preventivo con línea energizada	708	Desbroce de vegetación, reajuste y cambio de elementos que conforman la red de distribución eléctrica considerados en mal estado.		
Correctivo con línea energizada	14	Cambio de postes chocados.		

2.5.4. Indicadores de Calidad del Servicio Técnico FMIK y TTIK

Con el programa de mantenimiento de las Líneas de Subtransmisión y Redes de Distribución Eléctrica, se apoyó en la disminución de los índices de calidad del servicio técnico a nivel de red: FMIK y TTIK, sin embargo existe un incumplimiento en el TTIK para el año 2021 en base a las metas establecidas por la Regulación ARCERNNR 002/20. Al respecto, a continuación, se presenta la evolución de los índices de calidad de servicio técnico, con registros desde el año 2014:



2.6. Presupuesto en la Institución

Luego de la Reforma del Presupuesto Institucional de la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A. se asignado al Presupuesto de Inversiones Planificado **USD 20,881,835.55** y el Gasto Corriente Planificado **USD 52,350,010.42**, con un presupuesto total de **USD 73,231, 845.97**

DESCRIPCIÓN	INVERSIONES	GASTO CORRIENTE	TOTAL
Presupuestado USD	20,881,835.55	52,350,010.42	73,231,845.97
Ejecutado USD	11,995,582.80	51,129,220.27	63,124,803.07
Ejecutado %	57.45%	97.67%	86.20%

3. Actividades desarrolladas para solventar la Emergencia Sanitaria COVID–19 durante el año 2021.

La EERSSA ha implementado y mantiene en constante actualización planes, protocolos e instructivos ante la emergencia sanitaria frente al Covid-19; documentos tales como:

- Plan de Emergencia Sanitaria Coronavirus en la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.
- Plan de Contingencia para Emergencia Sanitaria Coronavirus en la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.
- Protocolo de Salud Ocupacional Y Prevención de Riesgos Laborales para Trabajadores y Servidores Públicos que Utilizan Teletrabajo Frente al Coronavirus (Covid-19).
- Instructivo de Sanitización y Fumigación
- Protocolo para Contratistas, Subcontratistas, Consorcios, Proveedores y Visitantes en el Marco de la Emergencia Sanitaria Del Covid-19
- Protocolo de Retorno Laboral Progresivo de la EERSSA Frente al Covid-19.
- Protocolo para la Entrega Recepción de Transformadores para su revisión en el Laboratorio de Transformadores en el Marco de la Emergencia Sanitaria del Covid-19.
- Instructivo de Manejo de Desechos Biopeligrosos Frente al Covid-19

4. Desafíos de la Institución para el año 2022

Para el año 2022, la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A., tiene planificado ejecutar:

- Repotenciar el sistema de subtransmisión de la zona oriente, con la construcción de la L/S/T Bomboiza – Gualaquiza y S/E Gualaquiza.
- Elaborar los estudios de la L/S/T Norte – Catamayo.
- Repotenciación de las redes de distribución en el área de servicio, para brindar un servicio eléctrico con estándares de calidad y confiabilidad
- Ejecución de proyectos para construcción de redes eléctricas, para aumento de cobertura.
- Ejecución de proyectos para iluminación de vías, para aumentar la cobertura de alumbrado público general.

Atentamente.-

Mgs. Jorge Muñoz Vizhñay
PRESIDENTE EJECUTIVO
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL DEL SUR