



Empresa Eléctrica Regional del Sur S. A.



**Informe
Ejecutivo**

RENDICIÓN DE CUENTAS

2020

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 2020, 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, en el Plan Nacional de Desarrollo “Toda una Vida” y al Catálogo de Política Públicas Sectoriales. Dentro de este esquema general del estado y del PND 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, No. 2 y No. 3: En los meses de octubre, 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 en la reparación de los equipos hidromecánicos y mecánicos de las captaciones de agua.

Modernización de las unidades de generación de la central: Se procedió a la contratación del estudio de automatización de las unidades de generación que permitirá el control y operación en tiempo real de las mismas desde la central y vía remota desde el centro de control; optimizando el recurso humano y el recurso hídrico, incrementando la confiabilidad de la operación de la central ante posibles fallas y eventos que se susciten en el sistema eléctrico de potencia de la EERSSA.

Modernización y Repotenciación de Puente Grúa de la Casa de Máquinas: Se procedió a la ejecución del proceso para optimizar los trabajos de mantenimiento de las unidades de generación eléctrica de los grupos 1, 2 y 3. Se ha considerado realizar la implementación de mejoras tecnológicas, que consiste en renovar el puente grúa a una capacidad de 8 toneladas, lo cual permitirá la ejecución adecuada y oportuna del mantenimiento de los grupos de generación.

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.

Modernización y Repotenciación de Puente Grúa de la Nave 1 a 10 toneladas correspondiente a los Grupos 1, 2, 4 y 5 de la central: El proceso se encuentra finalizado. Este proyecto se elaboró con la finalidad de repotenciar al equipamiento actual que es de 3.5 ton, el cual ya ha cumplido su vida útil. Se consideró realizar la implementación de mejoras tecnológicas, que consistió en renovar el puente grúa a una capacidad de 10 toneladas.

Overhaul de los generadores de la Central Catamayo: Con la finalidad de proceder con el overhaul en los generadores y excitatriz de las unidades 4 y 10 de la Central Térmica Catamayo, se contrató el servicio especializado para la ejecución de este mantenimiento, que permita mantener a las unidades de generación en condiciones óptimas de funcionamiento, garantizando su operación normal y su consecuente disponibilidad.

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.

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 **99.87%**, 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 (SICO) 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 = $((212246/212523) - (25/212246)) * 100 = 99.87\%$

2.2.2. Modelo de datos SIG

Se ejecutó todos los trabajos de creación de nuevos campos, dominios y poblado de información de acuerdo al nuevo modelo de datos SIG nacional

2.2.3. Software

Se gestionó la adquisición del siguiente licenciamiento, a través del convenio de compra corporativa LICENCIAMIENTO DEL SOFTWARE ESRI "ENTERPRISE LICENSE AGREEMENT" (ELA).

2.2.4. Geoportales

Creación y mantenimiento de dos Geoportales que permite ver y consultar en línea desde cualquier navegador de internet y dispositivos móviles la ubicación geográfica de cada uno de los componentes de la red de distribución de la EERSSA.

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 para reemplazar el equipo que cumplió su vida útil. En tal sentido, con el mismo personal de subestaciones de la EERSSA, en el año 2020 se ha podido efectuar las siguientes mejoras:

- a) Trabajos de cableado desde los equipos de control y potencia a los tableros, en la Subestación Velacruz, para permitir la operación remota de la subestación, desde el sistema SCADA.
- b) En la Subestación Vilcabamba se realizó trabajos para la estabilización del terreno y canalización de tuberías.
- c) Se realizan trabajos de obras civiles, instalaciones eléctricas y de vigilancia en la casa comando de la Subestación Cariamanga.
- d) Se realizó el mantenimiento del transformador de potencia de 5 MVA por parte de la empresa RVR Transformadores, realizando la regeneración de aceite, pruebas de aislamiento, resistencia de bobinas, relación de transformación. Se realizó las pruebas y se normaliza el transformador en la Subestación Catamayo.
- e) En la subestación Playas se realizó el mantenimiento del transformador de Potencia de reserva (Regeneración de aceite) por parte de la empresa RVR Transformadores.
- f) Como parte del desarrollo del Contrato Nro. 118.2018, suscrito con la empresa PROYECSA para el desarrollo del proyecto de “Mejora de las Subestaciones: Catacocha, Gonzanamá y Célica”, conjuntamente con el personal técnico de la Superintendencia de Subestaciones se participó del desarrollo de las siguientes actividades:
 - Montaje e instalación de dos interruptores de 69kV tipo tanque vivo en la Subestación Gonzanamá y Subestación Célica
 - Montaje e instalación de tres interruptores de 13.8kV tipo tanque muerto Subestación Célica
 - Adecuación integral del patio de 13.8 kV de la S/E Catacocha.
 - Montaje, integración al SCADA y puesta en operación de 3 IED's de protección de transformador de potencia.
 - Montaje, integración al SCADA y puesta en operación de 3 medidores electrónicos correspondiente a las bahías de los transformadores de potencia.
 - Reconfiguración del sistema de protecciones eléctricas de los Alimentadores y Reconectores existentes aguas abajo de las S/Es: Catacocha, Gonzanamá y Célica.

Es importante indicar que todo el equipamiento incorporado en las S/Es: Catacocha, Célica y Gonzanamá, quedó integrado al sistema ADMS, con lo cual se puede monitorear y gestionar remotamente.

Protecciones Eléctricas

Como parte de los procesos operativos y de gestión en el sistema de distribución eléctrica de la EERSSA, el tema de protecciones eléctricas es fundamental para asegurar la correcta actuación de los distintos elementos de interrupción, ubicados en subestaciones, centrales de generación y sistema de distribución. Adicionalmente, se han realizado las siguientes actividades:

Estudios de coordinación de protecciones

- Considerando la incorporación de nuevo equipamiento de control y protección, que forma parte del desarrollo del proyecto: “Mejoras de Subestaciones”, se actualizó el estudio de coordinación de protecciones de las Subestaciones: Catacocha, Celica y Gonzanamá, a nivel de 69 kV y 13.8 kV.
- Se realizó el estudio de coordinación de protecciones de la Cámara de Transformación CT-05, la misma que es la fuente principal de la red de distribución correspondiente a la Regeneración Urbana de la ciudad de Loja.
- Se realizó la actualización e implementación del esquema de alivio de carga correspondiente a los periodos abril – septiembre del año 2020 y octubre 2020 – marzo 2021 (de acuerdo a lo solicitado por CENACE), con la finalidad de realizar deslastre de carga ante disminución de la frecuencia en el Sistema Nacional Interconectado.

Pruebas, reconfiguración y reposición de equipos

- Previa puesta en operación del equipamiento incorporado en las Subestaciones: Catacocha, Celica y Gonzanamá, se realizó la configuración y pruebas en laboratorio de operación e integración al sistema SCADA, correspondiente a los nuevos IED's de protección y medición.
- Previa puesta en operación del nuevo equipamiento incorporado en la S/E Velacruz, se realizaron las pruebas en laboratorio de: operación, control y protecciones, en los nuevos IED's de protección y medición, correspondientes a 4 bahías de 69kV.
- Debido a la ocurrencia de fallas en el equipamiento de control y protección de varios controladores de Alimentadores Primarios de la S/E Gonzanamá, se realizó el cambio de tarjetas electrónicas, lo cual permitió rehabilitar y poner nuevamente en operación dichos controladores.
- Con la finalidad de viabilizar el desarrollo integral del proyecto de Regeneración Urbana de la ciudad de Loja, se verificó la ejecución del cableado de control requerido en la Cámara de Transformación CT-05, a fin de poder integrar al sistema SCADA el equipamiento existente. Seguidamente, se realizó la configuración de 8 IED's de protección existentes, y finalmente se ejecutaron las pruebas funcionales requeridas, con lo cual, se declararon operativas las 11 celdas de interrupción y seccionamiento existentes en dicha Cámara de Transformación.

Sistema SCADA Local de la EERSSA:

Durante el año 2020, 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:

- Se continúa con la revisión y atención de novedades operativas en el sistema ADMS (JIRAS) con personal de TELVENT y el Centro Nacional de Distribución.
- Se integra al ADMS los nuevos elementos en la S/E Catacocha, S/E Gonzanamá y S/E Celica, integración de señales de alarma y operación de las posiciones del transformador en 13.8kV y 69kV, y las 25 cámaras de soterramiento.
- Se presenta informe de desconexiones y planes de maniobra a ejecutarse por mantenimientos programados. Se trabaja en coordinación mantenimientos de la línea Obrapía Norte, por riesgo de colapso. Se coordina el mantenimiento de la Línea Delsitanisagua Cumbaratza 138Kv. Se apoya en la elaboración del informe de operación del EAC.
- Se coordina los trabajos de mantenimiento del sistema ADMS.
- Se elabora tabla de demanda y estado de los transformadores de potencia correspondiente a los años 2018, 2019 y 2020, información solicitada por el Ministerio de Energía.
- Se coordina con call center y la superintendencia de alumbrado el registro de las incidencias de alumbrado público de toda el área de servicio de la EERSSA, en el sistema ADMS, a través de la gestión con las herramientas web dmd y web call center.
- Se coordina con el centro de control nacional el reporte de los puntos anormales, temporales y notas a fin de proporcionar la información al Gis y realizar la actualización del ADMS. Se coordina internamente con las zonas de operación 1 y 2 la confirmación de estos elementos.

Mejoras de Alumbrado Público

En el 2019, se cambió un total de **3,299** luminarias de vapor de sodio en mal estado, principalmente en zonas rurales y urbanas marginales; ejecutadas a través de los siguientes proyectos

- “Mantenimiento de Alumbrado Público”, **111** luminarias de vapor de sodio. Se mejoró la iluminación en 3.8 Km de vía (con personal de la EERSSA)
- “Cambio de luminarias de vapor de sodio en el Área de Concesión”, monto ejecutado bajo contratación de **USD 495,906.65**, se han cambiado **1,917** 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 67.1 Km de vía.
- “Cambio de luminarias de vapor de sodio”, monto ejecutado bajo contratación de **USD 339,552.08**, se han cambiado **1,271** luminarias en mal estado por luminarias de 150 W y 250 W doble nivel de potencia en varios sectores del Área de Servicio. Se mejoró la iluminación en 44.5 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 8.409 luminarias para cambio de accesorios (reemplazo de lámparas, ignitores, balastos, condensadores, boquillas, controles, etc.), representando el 12.5% 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 2020, se instaló un total de 789 nuevas luminarias de vapor de sodio y 60 nuevas luminarias tipo LED de varias potencias, para incrementar el alumbrado público general en zonas urbanas, rurales y urbanas marginales, conforme los siguientes proyectos:

- “Instalación de luminarias de vapor de sodio en el Área de Concesión”, monto ejecutado de USD 57.257,71 (monto presupuestado USD 63.743,72), hasta el mes de diciembre de 2020, se instalaron 326 nuevas luminarias de vapor de sodio de 100W y 150W en varios sectores del Área de Servicio. Se iluminaron 11.4 Km. (Ejecutado).
- “Iluminación de las vías de acceso a la ciudad de Panguintza”, monto ejecutado de USD 121.016,68 (monto presupuestado USD 129.968,00), se instalaron 60 nuevas luminarias tipo LED de 200W. Se iluminaron 2.1 Km. (Ejecutado).
- “Ampliación de redes para alumbrado público en las parroquias del Área de Concesión”, monto ejecutado de USD 53.187,64, se instalaron 54 nuevas luminarias de vapor de sodio de 250W doble nivel de potencia. Se iluminaron 1.9 Km. (Ejecutado).
- “Ampliación de redes para alumbrado público general”, monto ejecutado de USD 330.793,40, se instalaron 268 nuevas luminarias de vapor de sodio de 150W y 250W doble nivel de potencia. Se iluminaron 10.7 Km. (Ejecutado).
- “Ampliación del servicio de alumbrado público general”, monto ejecutado de USD 246.347,55, se instalaron 141 nuevas luminarias de vapor de sodio de 150W y 250W doble nivel de potencia. Se iluminaron 5.6 Km. (Ejecutado).

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 Expansión 2018, 2019, 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:

MONTOS COMPONENTE ELÉCTRICO EJECUTADO EN EL AÑO 2020		
FINANCIAMIENTO	OBRAS PARA MEJORAR, EXTENDER Y REPOTENCIAR REDES ELÉCTRICAS	ESTUDIOS PARA AUMENTO DE COBERTURA Y MEJORAS
EXPANSIÓN 2018	\$ 89,110.38	
EXPANSIÓN 2019	\$ 191,535.41	\$ 19,020.01
EXPANSIÓN 2020	\$ 3,557,573.64	
TOTAL	\$ 3,838,219.43	\$ 19,020.01

Con recursos de saldos del programa AFD complementados con recursos de Expansión 2018, se contrató la ejecución del proyecto de electrificación en el sector Gualiel, ubicado en la parroquia Santa Rufina del cantón Chaguarpamba.

A continuación se resume los montos ejecutados:

MONTOS COMPONENTE ELÉCTRICO EJECUTADO EN EL AÑO 2020	
FINANCIAMIENTO	OBRAS PARA MEJORAR, EXTENDER Y REPOTENCIAR REDES ELÉCTRICAS CON IVA
SALDOS AFD 2020	\$ 20,586.81
TOTAL	\$ 20,586.81

Con recursos de saldos del programa RSND CAF, se contrató la ejecución de tres proyectos de electrificación, dos en la provincia de Loja (Parroquia San Lucas y Parroquia El Tambo) y uno en la Provincia de Zamora Chinchipe (Parroquia Sabanilla).

A continuación se resume los montos ejecutados:

MONTOS COMPONENTE ELÉCTRICO EJECUTADO EN EL AÑO 2020	
FINANCIAMIENTO	OBRAS PARA MEJORAR, EXTENDER Y REPOTENCIAR REDES ELÉCTRICAS CON IVA
SALDOS CAF 2020	\$ 96,275.39
TOTAL	\$ 96,275.39

Con financiamiento de recursos Costos de Calidad 2020 se encuentran destinados USD 379,935.198 con IVA para la contratación de obras, las iniciaron en el año 2020 y se culminarán en el año 2021.

Finalmente, con recursos de saldos del programa PLANREP 2014, los cuales ascienden a USD 28,087.72 con IVA, en el presente año se contratará la ejecución del proyecto "CONSTRUCCIÓN DE REDES PREENSAMBLADAS DE BAJO VOLTAJE EN EL CANTÓN LOJA, ubicado en la parroquia El Cisne, proyecto aprobado mediante Oficio Nro. MERNNR-SDCEE-2019-1382-OF por el SUBSECRETARIO DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA.

2.4.2. Instalación de Nuevos Servicios

En el año 2019 se ha ejecutado proyectos de inversión en atención de nuevos servicios en el área de servicio atendiendo a:

ITEM	2020												Total
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Instalación Nuevos Servicios	601	451	408	3	6	325	398	297	380	298	480	1244	4891

2.5. Incrementar la eficiencia operacional

2.5.1. Mantenimiento de Líneas de Subtransmisión

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 Líneas de Subtransmisión de Energía Eléctrica. Las tablas resumen se muestran a continuación:

Líneas de Subtransmisión			
Mantenimiento	Cantidad intervenciones	Detalle	Estructuras intervenidas
Predictivo	196	Inspección de estructuras y líneas.	338
Preventivo	142	Desbroce de vegetación, limpieza de base de estructuras, intercalado de postes, construcción de variantes, reubicación de estructuras, pintado de perfiles de torres.	
Preventivo con línea energizada	3	<ul style="list-style-type: none"> - Reajuste de conexiones en bushing del GIS de la LST Obrapla – Sur en Obrapla - En la S/E Catacocha se realiza el retiro de puentes en 69 kV en la S/E móvil - Apertura y cierre de puentes de 69 kV de LST Obrapla – Norte en la S/E Obrapla, desmontaje, montaje y regulado de líneas nuevas en el Pórtico de 69 kV 	3

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 intervenidas
Predictivo	107	44.21%	Termografía, Análisis de aceite dieléctrico, Mantenimiento en el Banco de Baterías y Tomas de efecto Corona	Cariamanga, Catacocha, Catamayo, Céllica, Chaguarpamba, Cumbaratza, El Empalme, El Pangui, Gonzanamá, Macará, Norte, Obrapla, Palanda, Pindal, Playas, San Cayetano, Saraguro, Sur, Velacruz, Vilcabamba, Amaluza, Yantzaza y San Ramón
Preventivo	122	50.41%	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 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	13	5.37%	Reparación y/o cambio del equipo o elemento fallido. Reparación y/o cambio del equipo o elemento fallido.	
Total	242	100%		

2.5.3. Mantenimiento de Redes de Distribución Eléctrica

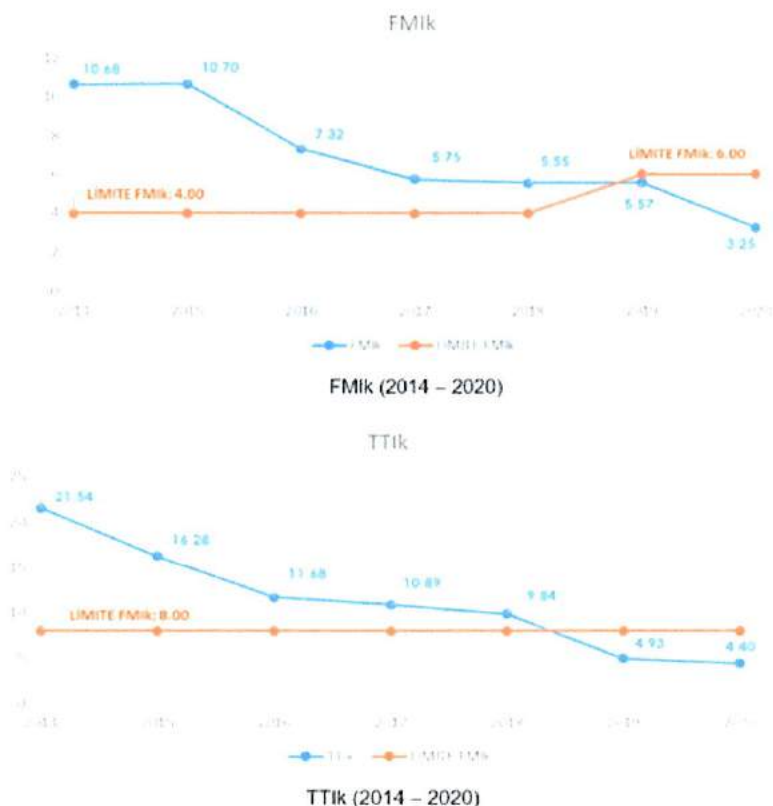
Con la finalidad de reducir la cantidad de desconexiones y mejorar la calidad y continuidad del servicio eléctrico a los clientes, con personal de la EERSSA, se han venido ejecutando constante labores de mantenimiento: predictivo, preventivo y correctivo en las Redes de

Distribución de Energía Eléctrica. Las tablas resumen se muestran a continuación:

Redes de Distribución			
Mantenimiento	Cantidad intervenciones	Detalle	Alimentadores Intervenidos
Predictivo	258	Supervisión e intervención constante de todos los alimentadores en media y baja tensión.	77
Preventivo	792	Desbroce de vegetación, reajuste y cambio de elementos que conforman la red de distribución eléctrica considerados en mal estado.	
Correctivo	2233	Cambio de postes chocados, empalmado de líneas arrancadas, arreglo de acometidas dañadas, cambio de tirafusibles entre otros.	
Preventivo con línea energizada	1284	Desbroce de vegetación, reajuste y cambio de elementos que conforman la red de distribución eléctrica considerados en mal estado.	
Correctivo con línea energizada	22	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, particularmente el TTik, el mismo que se redujo un 50.12 % con relación al 2018, cumpliéndose a cabalidad con las metas establecidas por la Regulación 005/18, tanto para el FMIK como el TTik. 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 18,979,060.86** y el Gasto Corriente Planificado **USD 44,498,212.94**, con un presupuesto total de **USD 63,477,273.80**

DESCRIPCIÓN	INVERSIONES	GASTO CORRIENTE	TOTAL
Presupuestado USD	18,979,060.86	44,498,212.94	63,477,273.80
Ejecutado USD	10,475,921.94	35,645,487.25	46,121,409.19
Ejecutado %	55.20	80.11	72.66

3. DESAFÍOS DE LA INSTITUCIÓN PARA EL AÑO 2021

Para el año 2021, 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 y ampliación de dichas subestaciones.
- Repotenciación de las redes de distribución en el cantón Zapotillo, 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.

Loja, marzo 2021



Dr. Freddy Bastidas Serrano
PRESIDENTE EJECUTIVO
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL DEL SUR S.A.