

DÍA



DÍA

Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN)

ÍNDICE:



Proyecto hidroeléctrico Ivirizu



Subestación Umopalca- Proyecto Hidroeléctrico Miguillas



Reunión AETN – OIEA, La Paz

- AETN fiscaliza proyectos hidroeléctricos: Ivirizu y Miguillas. Pág. 2
- Línea de Transmisión en 500 kV Carrasco – Brechas potenciará desarrollo industrial. Pág. 3
- Fiscalización a la construcción de la Planta Solar Uyuni II Implementación de equipos en la Subestación Warnes. Pág. 4
- AETN fiscaliza ejecución de proyectos eléctricos. Pág. 5
- AETN: Generación Distribuida contribuye al cambio de la matriz energética.
- Comunidades del Ayllu Yura reciben información sobre beneficios del ingreso de SEPSA a los sistemas Landara, Kilpani y Puntuma. Pág. 7
- Vecinos de 9 distritos de El Alto reciben capacitación sobre Derechos del Consumidor del sector eléctrico Pág. 8
- Control al Producto Técnico de las Operadoras SEPSA y ELFEDECH S.A.
- AETN inspecciona instalación que presentan riesgo eléctrico Pág. 9
- Control al Servicio Comercial de las operadoras: COSPES R.L. y CRE R.L.
- Control al Servicio Técnico de las Distribuidoras SEPSA Y SETAR Pág. 10
- Control de Operaciones de la CRE R.L. y DELAPAZ Pág. 11
- Difusión de Derechos del Consumidor y Eficiencia Energética
- Operadoras eléctricas de Oruro reciben capacitación para presentar Formularios ISE Pág. 12
- AETN participa en Grupo de Trabajo del OIEA sobre seguridad física de materiales radiactivos
- AETN expone aplicación de la Tecnología Nuclear en Bolivia Pág. 13
- OIEA fortalecerá cooperación técnica en aplicaciones de tecnología nuclear en Bolivia
- AETN contra el RACISMO Pág. 14

Cochabamba

AETN fiscaliza proyectos hidroeléctricos: Ivirizu y Miguillas



La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) fiscalizó el avance de obras y el cumplimiento de cronograma de construcción de los proyectos Hidroeléctrico Ivirizu (Cochabamba) y Miguillas (La Paz), en inspecciones técnicas realizadas el 16 y 23 de mayo de 2024.

Proyecto Hidroeléctrico Ivirizu

De acuerdo a informe de ENDE Valle Hermoso el proyecto tiene un avance global físico del 90% aproximadamente. El proyecto comprende la construcción de las centrales hidroeléctricas (Sehuencas y Juntas) con una potencia máxima conjunta de 290,2 MW, que se prevé sea incorporado al Sistema Interconectado Nacional (SIN) el año 2025.

El 16 de mayo de 2024, en un recorrido por el proyecto se verificó el avance físico en la construcción de la presa y obras viales, la edificación de tomas, túneles y vías de acceso, el emplazamiento de la Casa de máquinas con obras de construcción de la pantalla de pilotes de la Central Sehuencas, el avance en la construcción de la tubería forzada y blindaje, y la construcción de la Línea de Transmisión y subestaciones asociadas.

La fiscalización al proyecto estuvo encabezada por el director ejecutivo de la AETN, Ing. Eusebio Aruquipa y el Director de Control de Operaciones, Calidad y Protección al



Avance de obras en tuberías forzadas y presa.

Consumidor (DOCP2), Ing. Eduardo Guillen, acompañados por el personal técnico de la Autoridad Reguladora, ENDE Valle Hermoso y la empresa supervisora del proyecto.

Proyecto Hidroeléctrico Miguillas

El proyecto contempla la construcción de dos centrales hidroeléctricas en cascada: Umopalca y Palillada con potencias instaladas de 85 y 118 MW respectivamente, una presa de 29 metros de altura y alrededor de 23 kilómetros de túneles. De acuerdo a informe de ENDE CORPORACIÓN, el proyecto tiene un avance global físico del 47 % aproximadamente y se prevé sea incorporada al SIN el año 2026.

La Autoridad Reguladora verificó avances físicos en las construcciones de: la presa, las toma de obra Carabuco y Calachaca Jahuirá, las cámaras de carga, la tubería forzada, la subestación y la Casa de Máquinas de Umopalca.

La fiscalización estuvo a cargo del director de Control de Operaciones, Calidad y Protección al Consumidor Área 1, Ing. Víctor Tola y personal técnico de la AETN.

La AETN constantemente fiscaliza la ejecución de proyectos eléctricos para asegurar el aprovechamiento de los recursos naturales se ejerza de manera sustentable de acuerdo



Montaje de Tubería Forzada y obras civiles Subestación Umopalca.

con la Constitución Política del Estado y las leyes, contribuya al desarrollo de la economía nacional y facilite el acceso al suministro de energía eléctrica a usuarios y consumidores.

COCHABAMBA

Línea de Transmisión en 500 kV Carrasco – Brechas potenciará desarrollo industrial

El proyecto comprende la construcción de una Línea de Transmisión en 500 kV, con una longitud 186.3 km y una configuración simple terna con haz de cuatro conductores por fase, además de la construcción de la Subestación Brechas en 500/230 kV y la ampliación de la Subestación Carrasco en 500 kV, donde actualmente se construyen obras civiles y el montaje electromecánico.





Montaje de la línea de Transmisión

El proyecto impulsará el desarrollo de empresas industriales, abastecerá la demanda del mercado interno y atenderá la exportación de energía eléctrica, con una capacidad de transporte de una red operada en tensiones mayores a los 230 kV.

Una comisión técnica de la AETN a la cabeza del director ejecutivo, Eusebio Aruquipa, fiscalizó el proyecto eléctrico, en una inspección efectuada el pasado 20 de mayo de la presente gestión.

De acuerdo a informe de ENDE TRANSMISIÓN S.A. a la fecha el proyecto reporta un avance general de 81.20% y se tiene prevista la entrada en operación para octubre de 2024.

Cochabamba

Fiscalización a la construcción de la Planta Solar Uyuni II

En una inspección técnica efectuada el 16 de mayo de 2024, el personal técnico de la AETN verificó el cumplimiento de plazos establecidos en el cronograma de ejecución de obras civiles y el montaje de equipos del proyecto Planta Solar Uyuni II (2.5 MW), emplazado en el municipio Santivañez de la provincia Antonio Quijarro del departamento de Potosí.

La Planta Solar Uyuni II ejecutada por la empresa ENDE Guaracachi S.A. es parte de un grupo de proyectos fotovoltaicos que construye el Gobierno nacional para avanzar en el cambio de la matriz energética.



V

Santa Cruz

Implementación de equipos en la Subestación Warnes

El equipo técnico verificó los avances en la construcción del proyecto de instalación del segundo Transformador de Potencia de 50 MVA con relación de transformación 115/24,9 kV y la habilitación de un nuevo nodo de retiro en la Subestación Warnes 115 KV, proyecto ejecutado por la Empresa de Distribución de Energía Eléctrica Santa Cruz S.A. (EMDEECRUZ S.A.).

Las nuevas incorporaciones generarán una mayor confiabilidad en la continuidad del suministro eléctrico de todas las industrias del Parque Industrial Latinoamericano (PILAT) del departamento de Santa Cruz.



Inspección realizada en la Subestación Warnes.

COCHABAMBA

AETN fiscaliza ejecución de proyectos eléctricos

El pasado 06 de mayo, personal técnico de la AETN realizó el seguimiento mensual a la ejecución de proyectos eléctricos con la participación de miembros del Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC), el Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER), y las empresas eléctricas ejecutoras.

Entre los mismos destacan: los proyectos hidroeléctricos Ivirizu y Miguillas, la construcción de la Línea de Transmisión en 500 kV Carrasco – Brechas y subestaciones asociadas, además de los siguientes proyectos:

Entidad Ejecutora	Proyecto	Descripción del Proyecto	Grado de avance	Fecha de conclusión
ENDE Corporación	Proyecto "Construcción de Línea de Transmisión Interconexión de Miguillas al SIN"	Permitirá la conexión de la central de Umapalca y la central de Palillada al Sistema Interconectado Nacional (SIN) por medio de la línea de 230 kV (Cochabamba - La Paz) dando de esta manera mayor seguridad energética al país. ENDE informó que está en proceso la contratación a ENDE Transmisión para la ejecución del proyecto en la modalidad llave en mano. La puesta en servicio de la primera etapa está prevista para el julio de 2025	-	jul-25
ENDE Corporación	Proyecto "Línea de Transmisión Santivañez II - Sehuencas y Sehuencas - Sucre en 230 kV"	El proyecto consiste en la construcción de dos tramos de líneas de transmisión (Santivañez Sehuencas y Sehuencas - Sucre). Los mismos transportarán la energía eléctrica inyectada al Sistema Interconectado Nacional (SIN) desde la Central Hidroeléctrica Sehuencas, parte del Proyecto Hidroeléctrico Ivirizu. ENDE Corporación informó que los tres tramos están en proceso de liberación por gestión social y se lleva adelante la construcción de grillas y fundaciones. Mientras en las subestaciones Sehuencas, Sucre, Santivañez se viene avanzando en los nodos de compensación.	50,28%	Febrero de 2025
ENDE TRANSMISIÓN	Proyecto: Tercera Ampliación de Barras 115 kV Warnes	El proyecto comprende la ampliación del sistema de barras de subestación para 115 kV en configuración de barra principal y barra de transferencia con capacidad para dos bahías o circuitos, una bahía para EMDEECRUZ y una bahía para futuro. ENDE Transmisión informó que la norma operativa 30 fue aprobada por el CNDC, mientras tramita la ampliación de licencia del proyecto. Los equipos, están instalados, las obras concluidas y la puesta en servicio se encuentra sujeta a la conclusión de trabajos por parte de EMDEECRUZ.	ENDE Transmisión 95%	Primer trimestre 2025.
EMDEECRUZ		Sobre este proyecto EMDEECRUZ informó que los trabajos de obras civiles están concluidos y que la culminación del montaje del transformador está prevista para el mes de noviembre de 2024, siendo las fechas previstas para la energización del transformador diciembre de 2024 (etapa 1) y para la energización de las celdas de media tensión el 1er. trimestre de 2025 (etapa 2).	EMDEECRUZ 60%	
ENDE Corporación	Proyecto "Parque Eólico Warnes II"	El proyecto comprende la Construcción Parque Eólico Warnes II con una potencia de 45 MW. ENDE Corporación informó que está en proceso de ingeniería y fabricación de componentes, a la espera de la confirmación del transporte marítimo de los aerogeneradores.	51.93%	marzo de 2025
ENDE Corporación	Central Eólica El Dorado II y Santa Cruz	El proyecto Central Eólica El Dorado II plantea una segunda fase del Parque Eólico El Dorado de igual magnitud, en el terreno colindante al sur, con la extensión necesaria para el emplazamiento de aproximadamente 15 aerogeneradores, aprovechando la infraestructura de transmisión existente. Respecto a estos proyectos ENDE Corporación informó que están en gestión del financiamiento y de inscripción de los proyectos.	Dorado II 16.9% Santa Cruz 9,85%	Diciembre 2025
ENDE Corporación	Proyectos: Planta Solar Fotovoltaica Contorno Bajo I (40 MW) y Patacamaya (81 MW)	El proyecto Planta Solar Contorno Bajo será implementado en el municipio de Viacha, tendrá una potencia de 40 MW que serán inyectados al Sistema Interconectado Nacional (SIN), a través de la Subestación Contorno Bajo. ENDE informó que siguen en gestión de expropiación de terrenos y de financiamiento.	Contorno Bajo 18% Patacamaya 15%	dic-25



Entidad Ejecutora	Proyecto	Descripción del Proyecto	Grado de avance	Mes de conclusión
ENDE Guaracachi	Proyectos: Plantas Solares Fotovoltaicas, Santivañez (66 MW), Vinto (132 MW), Viru Viru (20 MW) y Uyuni II (2.5 MW).	ENDE Guaracachi generará desde el 2025 aproximadamente 220.5 MW de energía limpia y renovable a través de la instalación de las plantas de Santivañez (66 MW), Vinto (132 MW), Viru Viru (20 MW) y Uyuni II (2.5 MW). Respecto a estas plantas solares Ende Guaracachi informó que está en proceso de gestión de ingeniería y financiamiento, trabajando en obtención de terrenos y en gestiones regulatorias ante la AETN y el MHE.	Santivañez (28%) Vinto (28%) Viru Viru (52.04%) y Uyuni II (62.92%).	Santivañez y Vinto (marzo 2026) Viru Viru (febrero 2025) y Uyuni II (agosto 2024).
ENDE Transmisión SETAR	Proyecto: Ampliación Subestación 115kV Tarija	Este proyecto consiste en la ampliación de bahía de transformador para destinada al Transformador N°2 en la Subestación Tarija. Este proyecto incrementará la capacidad y la confiabilidad del suministro eléctrico en la ciudad de Tarija. Durante su participación SETAR Sistema Tarija, informó que definió hacer la contratación directa con ENDE Transmisión para la construcción del proyecto dentro el cronograma establecido. A su turno ENDE Transmisión informó que ya se cuenta con la aprobación de la norma operativa 30.	ENDE Transmisión 95.15%	nov-25
SETAR	Proyecto: Ampliación Subestación Bermejo, Segundo Transformador 25 MVA	El proyecto pretende dar mayor confiabilidad a la provisión del servicio eléctrico a la población de Bermejo, a través de la instalación de un segundo transformador de 25 MVA en la Subestación Bermejo a cargo de SETAR Sistema Bermejo SETAR Sistema Bermejo, informó que la construcción del proyecto está adjudicada a la empresa SPEED ELECTROSERVICE S.R.L, misma que está atravesando dificultades para realizar la adquisición de los equipos necesarios para el proyecto.	-	sep-25
DELAPAZ ENDE Transmisión	Línea de transmisión 115 kV Guanay - Apolo	El proyecto consiste en la construcción de una línea de transmisión en 115 kV desde la actual subestación Guanay hasta una nueva subestación Apolo. La ampliación de la subestación eléctrica Guanay (existente) en el nivel de tensión 115 kV, la construcción de la nueva subestación eléctrica Apolo en un nivel de tensión de 115 kV y la construcción de la línea de transmisión de 115 kV, entre la existente Subestación Guanay y la nueva Subestación Apolo. Actualmente las empresas ejecutoras se encuentran realizando trámites legales y regulatorios para la aprobación del proyecto.	8.95%	jun-25
DELAPAZ ENDE Transmisión	Proyecto LÍNEA 115 KV San Buenaventura - Ixiamas	El proyecto se encuentra ubicado en la provincia Iturralde entre la población de San Buenaventura y la población de Ixiamas, en el departamento de La Paz. El proyecto consiste en la construcción de una línea de transmisión en 115 kV desde la actual subestación San Buenaventura hasta la nueva subestación Ixiamas, brindando de esta forma una mayor confiabilidad y seguridad en el suministro de energía eléctrica a la población de Ixiamas y poblaciones cercanas. Las empresas ejecutoras se encuentran realizando trámites legales, administrativos y regulatorios para la aprobación del proyecto.	8.09%	jun-25
ENDE Corporación	Línea de Transmisión Interconexión de San Ignacio De Velasco al SIN	El proyecto Interconexión de San Ignacio de Velasco al SIN consiste en una Línea de Transmisión 230 kV de aproximadamente 235 km., que interconectará estos sistemas aislados al Sistema Interconectado Nacional (SIN). ENDE Corporación Informó sobre las licitaciones de material de líneas y subestaciones y que está aprobada la Norma Operativa N° 30, la AETN ya otorgó la licencia y está en proceso la presentación del STEA a la AETN.	1.19%	Junio de 2025

Santa Cruz

AETN: Generación Distribuida contribuye al cambio de la matriz energética

La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) difundió información sobre los Reglamentos regulatorios para su instalación en la sexta versión de la Feria de Internacional de Energías (Finergy 2024), efectuada del 22 al 24 de mayo en la ciudad de Santa Cruz de la Sierra.

La instalación de estos sistemas contribuye al cambio de la matriz energética, incentiva la generación de empleos en el sector eléctrico, disminuye las pérdidas por transmisión y distribución de energía para las empresas Distribuidoras, reduce el importe de la factura por consumo de energía eléctrica de los usuarios y reduce la emisión de gases de efecto invernadero en beneficios del medioambiente.



Foto: Finergy 2024, Santa Cruz.

El año 2023 las empresas que eléctricas: CRE R.L., DELAPAZ, ELFECS.A, SETAR, CESSA y ENDE DELBENI S.A.M. lograron instalar una potencia de 695,33 kW en Generación Distribuida, informó el Jefe de la Unidad de Control de Operaciones y Protección al Consumidor Área 3, Ing. Víctor Choque, durante su exposición en el Foro “Integración Energética en Bolivia” de la Finergy 2024, efectuado el 24 de mayo. De acuerdo al informe Santa Cruz, La Paz y Cochabamba concentran la mayor cantidad de usuarios con Generación Distribuida.

Santa Cruz

Comunidades del Ayllu Yura reciben información sobre beneficios del ingreso de SEPSA a los sistemas Landara, Kilpani y Puntuma

Garantizando el acceso al servicio eléctrico, brindando información transparente y oportuna, la AETN socializó con pobladores de las comunidades del Gobierno Autónomo Indígena Originario Campesino (GAIOC) Jatun Ayllu Yura del departamento de Potosí, los beneficios del ingreso de la distribuidora Servicios Eléctricos Potosí S.A. (SEPSA) a los sistemas: Landara, Kilpani y Punutuma.

Los días 20 y 21 de mayo de 2024, el personal técnico de la Autoridad Reguladora se reunió con autoridades y pobladores de las comunidades: Yura, Punutuma y Visigza, a quienes explicaron que el ingreso de una Distribuidora regulada por la AETN les permitirá acceder a un servicio eléctrico de calidad, confiable y continuo.

Al ampliar su Área de Operación a las comunidades del Ayllu Yura, SEPSA estará en la obligación realizar nuevas instalaciones y realizar mantenimientos de la red eléctrica,



Foto: Socialización Ayllu Yura, Potosí.



suscribir contratos de suministro, atender los reclamos de los consumidores, entregar avisos de cobranza de acuerdo a la categoría.

Asimismo, los pobladores podrán beneficiarse con rebajas en la factura por el consumo de energía eléctrica por la Tarifa Dignidad y la aplicación de la Ley N° 1886 del adulto mayor, entre otros beneficios que actualmente no reciben.

Muestra de la predisposición al dialogo decenas de pobladores junto a sus autoridades originarias asistieron las reuniones y realizaron consultas sobre las condiciones del servicio, los plazos y requisitos para gestionar nuevas conexiones y la aplicación de tarifas eléctricas.

Actualmente, los más de 1.250 consumidores del Sistema Yura reciben el suministro de energía eléctrica en condiciones precarias, fuera de normas de seguridad, con redes eléctricas e instalaciones improvisadas que arriesgan la vida de las personas.



Foto: Socialización Comunidad Visigza, Ayllu Yura, Potosí

La Paz

Vecinos de 9 distritos de El Alto reciben capacitación sobre Derechos del Consumidor del sector eléctrico



Foto: Capacitación sobre Derechos del Consumidor, El Alto.

Todas las personas tienen derecho a acceder al servicio de electricidad, eficiente y de calidad, recibir la factura o aviso de cobranza de forma oportuna, solicitar el beneficio de la Tarifa Dignidad y la Ley N° 1886 del adulto mayor, informó el personal técnico de la AETN, en una campaña de difusión dirigida a vecinos de nueve (9) distritos de la ciudad de El Alto, en ambientes de la Distribuidora DELAPAZ, del 14 al 24 de mayo de 2024.

Los vecinos también recibieron información sobre los procedimientos y plazos para presentar reclamos a la ODECO de DELAPAZ



en primera instancia y a la AETN, en segunda instancia. También cómo deben calcular el consumo de energía, controlar la lectura de medidores y los requisitos que deben cumplir para solicitar acceso al servicio o ampliaciones de la red eléctrica.

La campaña de difusión por distritos responde al compromiso asumido por la AETN con la Federación de Juntas Vecinales de El Alto (FEJUVE - EL ALTO), el pasado 08 de mayo de 2024, en una reunión de coordinación en instalaciones del Distrito de Redes de Gas La Paz.



Potosí

Control al Producto Técnico de las Operadoras SEPSA y ELFEDECH S.A.

La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) realizó el control de calidad del producto técnico de las operadoras Servicios Eléctrico Potosí S.A.(SEPSA) y Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica de Challapata S.A. (ELFEDECH S.A.), el pasado 31 y 24 de mayo de 2024, respectivamente.



Foto: Instalación de registrador, Challapata, Oruro.



Foto: Instalación de registrador, Potosí.

Periódicamente la Autoridad reguladora selecciona puntos de control e instruye a la Distribuidora la instalación de registradores por un periodo de siete días a fin de verificar niveles y desequilibrios de tensiones, perturbaciones e interferencias en la energía eléctrica

suministrada por las empresas distribuidoras a los consumidores finales.

El principal beneficio del control de calidad del producto técnico, supervisado por la AETN, es el incremento de la satisfacción de los consumidores finales con el producto entregado por la empresa distribuidora. De esta forma se asegura el funcionamiento adecuado de los equipos eléctricos y electrónicos de los consumidores finales.

Santa Cruz

AETN inspecciona instalación que presentan riesgo eléctrico

Con el objetivo de verificar el cumplimiento de lo estipulado en el Reglamento de Servicio Público de Suministro de Electricidad (RSPSE) y precautelando el acceso universal al servicio básico de electricidad establecido en la Constitución Política del Estado (CPE), el Jefe de Control de Operaciones Calidad y Protección al Consumidor Área 3 junto a personal técnico de la Oficina Regional Santa Cruz de la AETN y la Cooperativa Rural de Electrificación R.L. (CRE R.L.) realizaron una inspección técnica conjunta para constatar instalaciones que presentan riesgo eléctrico a la seguridad de las personas y bienes en la localidad de Porongo, el pasado 15 de mayo.



Foto: Inspección



Oruro-Santa Cruz

Control al Servicio Comercial de las operadoras: COSPES R.L. y CRE R.L.

La AETN realizó el control a la calidad al servicio comercial y la atención al consumidor de la Cooperativa de Servicios Públicos de Electrificación “San Luis” R.L. (COSPES R.L.) y Cooperativa Rural de Electrificación R.L. (CRE R.L.), en las poblaciones de Chuquiuta (Potosí) y San Miguel de Velasco (Santa Cruz), respectivamente.

Personal técnico de la Autoridad Reguladora realizó inspecciones técnicas en la Oficina del Consumidor (ODECO) de las operadoras para registrar, verificar y controlar: los tiempos de atención a reclamaciones y solicitudes de servicio realizadas por los consumidores, el control de las facturas emitidas por las empresas distribuidoras y el registro de los tiempos de reposición de suministro para cuentas con corte del servicio.

En el Control de la Atención al Consumidor se evaluó el estado y las condiciones tecnológicas de la oficina ODECO, el cumplimiento de horarios y el nivel de conocimiento del marco técnico y legal del personal de las Operadoras.



Foto: ODECO COSPES R.L., Chuquiuta.



Foto: ODECO CRE R.L., San Miguel de Velasco, Santa Cruz.

El control efectuado por la AETN beneficia la optimización de atención al consumidor por parte de la Distribuidora. Si los índices de calidad del Servicio Comercial superan los límites admisibles establecidos en el Reglamento de Calidad de Distribución de Electricidad (RCDE) las Distribuidoras son susceptibles a la aplicación de Restituciones a sus consumidores.

Potosí - Tarija

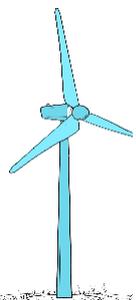
Control al Servicio Técnico de las Distribuidoras SEPSA Y SETAR

La AETN realizó el control a la calidad al servicio Técnico de las Distribuidoras Servicios Eléctricos Potosí S.A. (SEPSA) y Servicios Eléctricos Tarija (SETAR), en la ciudad de Potosí y las poblaciones de Entre Ríos y Palos Blancos del departamento de Tarija, respectivamente.

El 14 de mayo, la comisión de ingenieros de la Autoridad Reguladora realizó 11 (once) verificaciones a equipos de medición en la zona central de la localidad de Palos Blancos y 266 verificaciones de lecturas de medidores en el área urbana de la localidad de Entre Ríos.



Foto: Verificación de medidores.



Los registros permitirán a la AETN evaluar si la calidad del suministro de energía eléctrica que presta la Distribuidora cumple con las disposiciones del marco Normativo del Sector Eléctrico.

Esa misma fecha, otra comisión técnica fiscalizó los trabajos de desmantelamiento de postes y estructuras en Media Tensión, traspaso de conductores y acometidas en Baja Tensión a nuevos postes de HoAo 12 mts, que efectuó la Distribuidora SEPSA, en la zona San Pedro de la ciudad de Potosí.

El control permite a la AETN realizar el registro permanente de la frecuencia y el tiempo de las interrupciones, sean estas forzadas o programadas, para mantener los estándares de calidad del servicio técnico establecidos en la normativa vigente y; por otro lado, la mejora continua de las instalaciones de la empresa distribuidora con el objetivo de minimizar la frecuencia y el tiempo de las interrupciones.



Santa Cruz - La Paz

Control de Operaciones de la CRE R.L. y DELAPAZ



Foto: Inspección en Subestación Mapaiso, Santa Cruz.

La Autoridad Reguladora verificó el mantenimiento de la red eléctrica de la Distribuidora de Electricidad La Paz – DELAPAZ en la ciudad de El Alto y la Subestación Mapaiso de la Cooperativa Rural de Electricidad R.L. (CRE R.L.) en Santa cruz, el 13 y 16 de mayo de 2024.

El lunes 13 de mayo, en un corte programado de 09:00 a 14:00 horas, la Distribuidora DELAPAZ realizó trabajos de mantenimiento correctivo a la red eléctrica en la zona ciudad Satélite de la ciudad de El Alto. La fiscalización estuvo a cargo de personal técnico de la Dirección de Control de Operaciones, Calidad y Protección al Consumidor Área1 (DOCP1).



Foto: Mantenimiento red eléctricas DELAPAZ, La Paz.

El 16 de mayo, personal técnico de la oficina Regional Santa Cruz de la AETN verificó el mantenimiento general ejecutado por la Cooperativa Rural de Electricidad R.L. (CRE R.L.) a los equipos de patio de la Bahía de 69/24,9 KV y Sala de Control (Transformador de 37 MVA – 9T1, interruptores, seccionadores de potencia, celdas de media tensión y otros) en la subestación Mapaiso.

La inspección a los mantenimientos programados y ejecutados por las distribuidoras de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional (SIN), se realiza dentro del programa de seguimiento por la Autoridad Reguladora. Con esta actividad se verifica el funcionamiento óptimo de las instalaciones eléctricas de las Distribuidoras.



Santa Cruz

Difusión de Derechos del Consumidor y Eficiencia Energética



Foto: Foto: Difusión de Generación Distribuida en el parque Hamacas, Santa Cruz.

La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) Regional Santa Cruz realizó actividades de difusión de derechos y obligaciones del consumidor en diferentes ferias y plazas del departamento de Santa Cruz.

Durante las campañas de difusión los técnicos de la AETN entregan cartillas informativas y explican a la ciudadanía los mecanismos y plazos para presentar reclamos por la calidad del servicio, los requisitos para acceder a descuentos en su factura de luz por Tarifa Dignidad y la aplicación de la Ley N° 1886 de beneficios para el adulto mayor.



Foto: Difusión de Derechos del Consumidor , plaza Fátima, Santa Cruz



Foto: Difusión de Derechos del Consumidor , San Ignacio de Velasco ,Santa Cruz

De igual manera, el pasado 11 de mayo, en la plaza Fátima, se realizó una campaña de información de los derechos que tienen como usuarios y consumidores del servicio eléctrico, la AETN, donde se entregaron cartillas informativas y se explicaron los procedimientos para presentar reclamos en la Oficina de Atención al Consumidor (ODECO).

El 17 de mayo la AETN se trasladó a San Miguel de Velasco, en la chiquitania cruceña, para informar a los pobladores de este municipio los derechos que tienen como usuarios y consumidores del servicio eléctrico.

Oruro

Operadoras eléctricas de Oruro reciben capacitación para presentar Formularios ISE

La AETN realizó la capacitación presencial al personal de las cooperativas y empresas distribuidoras de electricidad que operan en el departamento de Oruro, sobre la presentación de Formularios de Información del Sector Eléctrico (ISE), en un taller efectuado este miércoles 22 de mayo, en la localidad de Caracollo del departamento de Oruro.

El curso impartido por personal de la Dirección



Foto: Taller de capacitación

de Derechos y Obligaciones (DDO) de la AETN informó sobre los requisitos para el acceso al sistema informático de la Autoridad Reguladora, a través del enlace <https://sawi.aetn.gob.bo/saturno/>, y el procedimiento para la presentación de Formularios ISE, su corrección y la aplicación del Reglamento de Infracciones y Sanciones (RIS) en caso de incumplimiento, entre otros.



Viena - Austria

AETN participa en Grupo de Trabajo del OIEA sobre seguridad física de materiales radiactivos



El director ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) Ing. Eusebio Aruquipa participó en la 12ª Reunión del Grupo de Trabajo sobre Seguridad Física

de los Materiales Radiactivos, organizado por el Organismo Internacional de Energía Atómica (OIEA), en Viena (Austria), del 6 al 10 de mayo de 2024.

Durante el evento, el director ejecutivo de la AETN se reunió con delegados del OIEA para abordar temas referidos al taller sobre el Desarrollo de Políticas y Estrategias Nacionales para la Gestión de Fuentes Radiactivas Selladas en Desuso, a desarrollarse en la ciudad de La Paz; y la adquisición del software RAIS Plus (Regulatory Authority Information System) que permite a los países parte mejorar el control reglamentario, conforme normas de seguridad tecnológica y física, sobre la importación y exportación de fuentes radiactivas y la gestión de fuentes radiactivas en desuso.

Santa Cruz

AETN expone aplicación de la Tecnología Nuclear en Bolivia



Foto: 1er. Simposio Nacional de Radiología

La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) participó en el 1er. Simposio Nacional de Radiología “Protección Radiológica y Seguridad de Fuentes de Radiación”, organizado por la Universidad Cristiana de Bolivia (UCEBOL), el pasado 25 de mayo, en la ciudad de Santa Cruz de la Sierra.

En su exposición, la directora de Tecnología Nuclear de la AETN,

Lic. Flora Gutiérrez, realizó un repaso a la trayectoria de la física clásica y presentó un resumen de los hechos históricos que marcaron la evolución de la física atómica y las radiaciones, la aplicación de la Normativa Regulatoria de la tecnología nuclear en Bolivia y concluyó con una descripción de la actual infraestructura regulatoria en materia de tecnología nuclear.

Viena - Austria

OIEA fortalecerá cooperación técnica en aplicaciones de tecnología nuclear en Bolivia

El director ejecutivo, Ing. Eusebio Aruquipa, y directores de la Dirección de Tecnología Nuclear y Dirección Administrativa Financiera de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) sostuvieron reunión con Facundo Deluchi, Gerente de Programas del Organismo Internacional de Energía Atómica (OIEA) oficial de programas de cooperación técnica para Bolivia, quien tomo conocimiento de los avances de la Infraestructura Regulatoria del sector de tecnología nuclear.



Foto: Reunión AETN – OIEA, La Paz.

Durante la reunión la AETN logró concretar el apoyo de cooperación técnica con los proyectos TC para el bienio 2024-

2025, que permitirá fortalecer la Regulación en las aplicaciones de tecnología nuclear dentro del Estado boliviano.

Santa Cruz

AETN contra el RACISMO

En Día Nacional Contra el Racismos y Toda Forma de Discriminación la AETN promovió la igualdad de derechos y oportunidades, sin importar las diferencias entre personas con una marcha en el Prado paceño, el 24 de mayo de 2024.

En Santa Cruz, el personal de la Autoridad Reguladora participó en una movilización y una feria en el parque urbano central. En Cochabamba y las oficinas regionales en todo el país se sumaron a la movilización saliendo a las calles portando carteles con el mensaje “Todas las personas somos iguales ante la ley” y mensajes de rechazo a la discriminación.



La Paz.



Cochabamba.



Santa Cruz.