

DÍA AETN DÍA

AUTORIDAD DE FISCALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD Y TECNOLOGÍA NUCLEAR
UNIDAD DE GESTIÓN ESTRATÉGICA

BOLETÍN
OCTUBRE 2022



AETN fiscaliza ejecución de proyectos eléctricos en el SIN
PÁG. 2 A 5

SETAR no presentó estudio tarifario final a la AETN
PÁG. 6

La AETN inspeccionó la oficina de ODECO de la CRE R.L. en el Sistema Área Integrada del departamento de Santa Cruz
PÁG. 6

AETN cierra en La Paz ciclo de seminarios de Generación Distribuida realizados en Santa Cruz y Cochabamba
PÁG. 7

La AETN participó de la 11° Feria Multisectorial Plurinacional en Santa Cruz
PÁG. 8



Autoridad de Fiscalización de
Electricidad y Tecnología Nuclear



ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

FISCALIZACIÓN - COCHABAMBA

AETN fiscaliza ejecución de proyectos eléctricos en el SIN

Dentro del programa mensual de fiscalización a actividades del Sector Eléctrico el director ejecutivo, Eusebio Aruquipa, y personal técnico de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN); junto a técnicos del Comité Nacional de Despacho de Carga, del Viceministerio de Electricidad y Energías Alternativas (VMEEA), y de las empresas eléctricas ejecutoras, efectuaron el seguimiento mensual a la ejecución de inversiones en proyectos de eléctricos, en oficinas del Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) en la ciudad de Cochabamba, el 24 de octubre de la presente gestión.



Reunión de seguimiento mensual



Túnel Secundario – Proyecto Central Hidroeléctrica San José



El proyecto ubicado entre el Km 84,1 y el Km 99,1 de la carretera Cochabamba Santa Cruz, en la Provincia Chapare, del Departamento de Cochabamba, al 30 de septiembre de 2022 se tiene un avance físico del 63 % previéndose su conclusión para marzo de 2023, de acuerdo a informe de ENDE Corani S.A.

La implementación del proyecto otorgará mayor confiabilidad a la potencia instalada y a la energía generada en el Proyecto Hidroeléctrico San José, mediante la Construcción del Túnel Secundario y las Tomas Solitario, Roque y Cañón de la Margen Derecha del Río Paracti. La Autoridad Reguladora programó una inspección en sitio del proyecto el próximo 11 de noviembre de la presente gestión.



Obras civiles en el túnel secundario del proyecto Central Hidroeléctrica San José

Proyecto Central Hidroeléctrica Miguillas

El Proyecto Hidroeléctrico Miguillas está localizado en el Departamento de La Paz, Provincia Inquisivi y contempla la construcción de 2 centrales hidroeléctricas en cascada (Umapalca y Palillada), 1 presa con una altura de 29 metros y alrededor de 23 kilómetros de túneles de conducción de agua, que incrementarán la oferta de generación de electricidad en 203 MW, mismos que serán inyectados al Sistema Interconectado Nacional - SIN. De acuerdo a informe de ENDE Corporación a la fecha el proyecto tiene un avance del 32.95% teniéndose prevista la conclusión de la Central Hidroeléctrica Umapalca para el mes de abril de 2025 y de la Central Hidroeléctrica Palillada para agosto de 2025. La AETN programó una inspección en sitio del 16 al 18 noviembre de la presente gestión.

Conexión del Proyecto Hidroeléctrico Miguillas

ENDE Corporación informó que este proyecto actualmente se encuentra en la fase de gestión presupuestaria, el mismo tiene previsto la puesta en servicio de la primera etapa para el mes de febrero de 2023 y de la segunda etapa para el mes de junio de 2025.

Proyecto Hidroeléctrico Ivirizu

El proyecto a cargo de la Empresa ENDE Valle Hermoso, está ubicado en el departamento de Cochabamba, Provincia Carrasco y consta de dos centrales hidroeléctricas, en cascada (Sehuencas y Juntas) con una potencia instalada de más de 279 MW, que serán incorporados al SIN.

De acuerdo a informe de la empresa, a la fecha se tiene un avance físico del 65.53% y que se tiene prevista su puesta en servicio para julio de 2024.

Conexión del Proyecto Hidroeléctrico Ivirizu

ENDE Corporación informó que actualmente el proyecto se encuentra en la etapa de gestión presupuestaria para la posterior presentación de la memoria del proyecto, teniéndose prevista su puesta en servicio para el mes de junio de 2024.

Proyecto Interconexión Santa Cruz – Beni 230 kV

ENDE TRANSMISIÓN S.A. informó que el 28 de septiembre de 2022, el equipo de Compensación Estática (Static Synchronous Compensator “STATCOM”) entró en operación comercial, con esta acción el proyecto concluyó la segunda etapa. La primera etapa entró en operación comercial el 03 de febrero de 2022. A la fecha este proyecto está concluido y posibilita que exista mayor confiabilidad y seguridad en el suministro del Sistema Trinidad.



Sala de Conversores STATCOM – SE Paraíso

Proyecto Bahía de Transformador 115 kV Subestación Paraíso



Inspección técnica realizada por la AETN

Una inspección técnica de la AETN al proyecto verificó que la empresa ENDE DELBENI SAM, ejecutora del proyecto, concluyó la instalación de equipos de patio en 115 kV y las obras civiles para el montaje del transformador 115/24,9 kV. Pero a la fecha no se han iniciado las obras civiles del castillo de media tensión. La empresa ENDE DELBENI informó que tiene retrasos en la adquisición de cables de potencia por lo que tiene prevista su instalación el mes de febrero de 2023.

Proyecto Línea en 500 kV Carrasco – Santivañez y Subestaciones Asociadas



Subestación Santivañez 500 kV

Con respecto a la ejecución de este proyecto, ENDE TRANSMISIÓN S.A., informó que el avance físico del proyecto al 24 de octubre de 2022 es del 97.74 % y que se tiene prevista su entrada en operación para el mes de diciembre de 2022.

El proyecto, incluye la construcción de una línea de transmisión en 500 kV, con una longitud de 233,1 km (aprox.), y las subestaciones asociadas en 500 KV (Carrasco y Santivañez).

Proyecto Línea en 500 kV Carrasco – Brechas y Subestaciones Asociadas

ENDE TRANSMISIÓN S.A., informó que el avance físico al 21 de octubre de la presente gestión es del 46,20 % y que se tiene prevista su entrada en operación para el mes de junio de 2024.

El proyecto comprende la construcción de la línea de transmisión 500 kV, con una longitud de 185 km de longitud (aprox.), así como de las Subestaciones asociadas (Carrasco y Las Brechas).

Proyecto Tercera Ampliación de Barras 115 kV Warnes

Con relación a este proyecto ENDE TRANSMISIÓN S.A. informó, que al 24 de octubre de la presente gestión, el proyecto tiene un avance general del 7%, previéndose su conclusión para marzo del 2023.

Por su parte la empresa EMDEECRUZ informó que tiene previsto instalar un segundo transformador de 115kV en la Subestación Warnes, mismo que mejorará la confiabilidad del suministro a ese municipio, teniéndose previsto su puesta en servicio para el mes de abril de 2023.



Sitio de emplazamiento del Proyecto

Proyecto Bahía 115 kV Subestación Catavi



Sitio de emplazamiento del Proyecto

ENDE TRANSMISIÓN informó que el proyecto, al 21 de octubre, tiene un avance del 7% y que se tiene prevista su culminación en el mes de octubre del 2023.

Proyecto Central Hidroeléctrica El Cóndor

ENDE Corporación, informó que a partir del 18 de noviembre del 2021 este proyecto se encuentra en una paralización total, debido a la oposición del Ayllu Jila que habita la zona. En la actualidad ENDE Corporación, sigue en conversaciones con los Ayllus y se encuentra a analizando junto al financiador KfW, la continuidad del proyecto.

Proyecto Centrales Eólicas Warnes II y La Ventolera

ENDE Corporación informó que la empresa Power China Zhongnan Engineering CO. LTD, se adjudicó la construcción de ambos proyectos, mismos que tienen prevista su puesta en servicio para el mes de diciembre de 2024.

La próxima reunión de seguimiento fue fijada para el 28 de noviembre de 2022, para proseguir la labor de seguimiento y fiscalización que hace la AETN a la ejecución de inversiones de las empresas eléctricas.

REGULACIÓN- LA PAZ

SETAR no presentó estudio tarifario final a la AETN

“Formalmente, la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) no tiene conocimiento sobre la solicitud de rebaja de tarifas del servicio eléctrico anunciado por SETAR”, afirmó el director ejecutivo de la AETN, Eusebio Aruquipa, en respuesta a los anuncios de rebaja a las tarifas eléctricas hechos por directivos de Servicios Eléctricos de Tarija (SETAR).

En aplicación al artículo 53 de la Ley N° 1604 de Electricidad, la AETN debe fijar en noviembre de este año nuevas tarifas para los consumidores regulados de la Distribuidora SETAR. Actualmente, el Ente Regulador sostiene reuniones con ejecutivos y técnicos de SETAR, para fijar la nueva Estructura Tarifaria ya que su propuesta presentada en mayo de este año fue observada por incoherencias en las inversiones, proyectos injustificados y sin respaldo, entre otras consideraciones

De acuerdo a procedimiento previó a la aprobación del Estudio Tarifario final, la AETN debe aprobar el Plan de Inversiones de la Distribuidora, que involucra a los Sistemas: SETAR Central Tarija, SETAR Yacuiba, SETAR Bermejo, SETAR Villamontes y SETAR El Puente. La propuesta presentada por SETAR.

CONTROL DE CALIDAD - SANTA CRUZ

La AETN inspeccionó la oficina de ODECO de la CRE R.L. en el Sistema Área Integrada del departamento de Santa Cruz

El 25 de octubre de la presente gestión la Unidad de Control de Operaciones, Calidad y protección al Consumidor (UOCP3) de la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) realizó la inspección rutinaria a la oficina ODECO de la CRE R.L., ubicada en la calle Honduras y Av. Busch de la ciudad de Santa Cruz, para verificar la atención normal al consumidor, en conformidad a lo dispuesto por la normativa vigente.



DIFUSIÓN - NACIONAL

AETN cierra en La Paz ciclo de seminarios de Generación Distribuida realizados en Santa Cruz y Cochabamba

Con el objetivo de socializar la Generación Distribuida y los Reglamentos actualizados del Decreto Supremo N° 4477. La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) efectuó un ciclo de seminarios presenciales en las ciudades de Santa Cruz, Cochabamba y La Paz, el 14 , 21 y 27 de octubre, respectivamente.

“El objetivo es que hoy en día en Bolivia, el Sector Eléctrico cuente con las normativas que nos permitan implementar la Generación Distribuida. Es así que el Gobierno Nacional, con el Decreto Supremo N° 4477 de marzo de 2021 da esa posibilidad y nos permite recabar información de Generación Distribuida ya implementada con anterioridad”, afirmó el director ejecutivo de la AETN, Ing. Eusebio Aruquipa, a tiempo de señalar que los Reglamentos aprobados por el Ente Regulador el 2021, fueron actualizados tras una campaña de difusión en los nueve departamentos del país.

Los tres eventos contaron con expositores de la Autoridad Reguladora, las Distribuidoras de Electricidad de La Paz, Cochabamba y Santa Cruz, y consultores del Programa de Energías Renovables de la Cooperación Alemana para el Desarrollo (GIZ) y la asistencia de profesionales, personal técnico de las Distribuidoras, Empresas Instaladoras, estudiantes de universidades e institutos de formación técnica del Sector Eléctrico.

La implementación de la Generación Distribuida es parte de la estrategia nacional de transición energética que busca reducir la utilización del gas para generación eléctrica y sustituir el uso de combustible fósil con fuentes renovables: hídrica, eólica, solar y biomasa.



La AETN participó de la 11° Feria Multisectorial Plurinacional en Santa Cruz



Como parte de su estrategia de difusión de derechos del consumidor del Sector Eléctrico, la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN), participó de la 11° “Feria Multisectorial Plurinacional” efectuada en la ciudad de Santa Cruz de la Sierra, el pasado 02 de octubre de la presente gestión, como parte de las actividades de celebración de los 40 años de la Confederación de Pueblos Indígenas de Bolivia (CIDOB).



Durante su participación los técnicos de la AETN brindaron información a la población sobre los Derechos y Obligaciones que tienen como consumidores de Energía Eléctrica, también entregaron cartillas informativas acerca de la importancia de usar la energía de forma eficiente y responsable para cuidar su economía y el medio ambiente.