**Y-IT3.140**1**

**ACTA DE REUNION DE EXPERTOS**

##### PROYECTO Subestaciones

##### UEB Aplicaciones de Redes

ACTA No.\_2\_

FECHA: 25/05/2016

HORA: 9:00 am – 1:00 pm

LUGAR: Hotel Lagos de Mayajigua Sancti Spíritus

|  |  |
| --- | --- |
| **Participante** | **Cargo** |
| Reynerio Cabrera Durán | Dirección UNE |
| Tomás Rodríguez Alvarado | Especialista ATISS |
| Elisa Méndez Cáceres | Especialista ATISS |
| Carlos Brunet Zamora | Esp. Emp Eléct. Matanzas |
| Roberto Rodríguez Schwiep | Esp emp. Elect. Artemisa |
| Abel Ricardo Sarmiento  Adonis de los Angeles Vázquez | Esp. SIE Emp. Elect Holguín  Ing. Distribución Varadero |

***Orden del día.***

1. **Definir Grupo de expertos**
2. **Revisión y análisis de los puntos tomados en el taller celebrado el 23 de marzo en el Hotel Zaza en Sancti Spíritus.**

***Desarrollo.***

Se acordó que el grupo de expertos va estar conformado por los siguientes compañeros:

Carlos Brunet Zamora Esp. Emp Eléct. Matanzas

Roberto Rodríguez Schwiep Esp emp. Elect. Artemisa

Abel Ricardo Sarmiento Esp. SIE Emp. Elect Holguín

Adonis de los Ángeles Vázquez Ing. Distribución Varadero

Se analizaron los puntos taller celebrado en marzo y se definieron algunos aspectos que habían quedado pendientes.

1. El botón de maximizar de la ventana principal del módulo no funciona correctamente.
2. En todos los lugares del módulo donde se muestran los códigos de las instalaciones, adicionar además el nombre de la instalación, aunque solamente se guarde el código. Específicamente en la ventana del convertidor de subestaciones.
3. El módulo se demora para cargar la pantalla de logueo y la primera pantalla.
4. A nivel general del SIGERE, los monolineales, debe implementase para que se cargué directamente de monolineales.
5. En la pantalla Mostrar subestaciones de distribución falta, en datos generales, si la subestación es de terceros.
6. Diferenciar los permisos de crear y eliminar de modificar datos de una instalación.
7. Los nomencladores van a ser nacionales, para evitar que aparezcan nombres iguales escritos de forma diferentes. Abel dará estos nomencladores.

* Eliminar en la pestaña Nomencladores la opción de transformadores.
* Poner en la ventana Transformadores un check mark que diga si está desconectado o no Verificar cuando se realice la conciliación que no tome en cuenta el transformador de la subestación cuando este se marque como desconectado.
* Cambiar el componente de Tensión de impulso a un Edit.
* Incluir otros datos en la pantalla Transformadores que faltan. Abel definirá cuales son

1. En la pantalla de Instalaciones\subestación de distribución cuando escribes el código, directamente en el campo código, no refresca los bloques de transformación. Las subestaciones no deben contar en las existencias hasta tanto no estén en Servidor de esquema mallado.

* Revisar en el módulo Programación y Control si se utiliza la tabla Sigere\_Notificacion

1. Definir los datos técnicos referentes a las instalaciones de las subestaciones. Abel enviará los datos.
2. En la pantalla banco capacitores, al mover con el cursor, no refresca la pantalla.
3. Gestionar los portafusibles por la pantalla desconectivos.

* Además, se debe completan esta ventana con los datos que tiene la pantalla Portafusibles del módulo de Instalaciones y viceversa.

1. En la pantalla corriente alterna no es necesario especificar los desconectivos por alta del uso planta, porque ya el banco lo tiene declarado. Lo que es necesario declara son los breakers por baja. En la ventana mostrar subestación, en la parte de corriente alterna, la parte de los transformadores del uso planta no siempre muestra los mismos transformadores que cuando se define.

* Incluir en esta ventana los breakers por baja. En la próxima reunión de expertos se va a definir lo que falta.

1. Implementar el esquema de la corriente alterna y corriente directa, de alguna forma. En el caso de la corriente directa cambiar la cantidad de vasos por cantidad de unidades. Adonis es el responsable de definir cómo se va a realizar este punto.
2. La ventana de grupos electrógenos cogerlo de la ventana de instalaciones.
3. Obligar a que los datos de las inspecciones de subestaciones de distribución se entren por el módulo.

* Quitar todos los permisos que se tenga con respecto a este punto en el módulo Programación y Control y en otros módulos.

1. En la inspección de subestaciones de transmisión se debe abrir más los datos, también pendiente a grupo de expertos.

* El grupo de experto propone que sea igual que la pantalla del módulo de subestaciones de la ECIE

1. Captar datos de la malla de tierra, del diagnóstico y el mantenimiento.

* Abel es el encargado de definir cómo va a quedar la pantalla.

1. Las ventanas de mantenimiento es necesario definir y crear los procedimientos para los mismos. Pero debe existir ventanas independientes para distribución y transmisión, se deben listar y permitir adicionar NT, en la distribución para la subestación y en la transmisión para el equipo, en el caso de la malla tierra el mantenimiento debe ser independiente también. Cambiar el nombre de las ventanas de mantenimiento por diagnóstico y mantenimiento.

* Esto se va a llamar de la misma forma que lo hace el módulo de Transformadores. El grupo de expertos definirán que datos se van a captar.

1. En la ventana de termografías, el nomenclador de elementos hay que depurarlos para dejar los que pueden generar puntos calientes.

* Revisar los reportes y los ficheros que genera el software de termografía para ver si se pueden cargar desde el módulo.

1. En los reportes dejar las OBE y la provincia en el filtro.
2. En el reporte de medición de puntos calientes ajustar el grupo de experto debe definir bien el diseño del reporte.
3. Hacer reporte de cargabilidad de las subestaciones de la capacidad de los transformadores contra lo que saca el módulo de Lecturas. Ulises va a dar el método de cálculo para cargabilidad de los transformadores de las subestaciones de transmisión.
4. Respectos a la medición de tierra de los interruptores en aire hay que medirlos una vez al año, Ulises lo tiene implementado en su web, en circuitos está, pero está abierto, pero hay que definir con Ulises a todo lo que se le hace en los filtros para localizar el desconectivo o la subestación, y generar defecto automático, Abel plantea que para subestaciones es diferente y debe hacerse por subestaciones, y reporte de esto que te de la caducidad de las mediciones.

* Este punto se verá con Reinier.

1. También Ulises gestiona los disparos de los nulecs desde la su web.

* Este punto se verá con Tomás.

1. Circuitos debe gestionar el porciento de desgaste de los contactos de los nulecs que se puede hacer desde la importación.
2. En inicio ver detalles de subestaciones en el tap defetos no sale el estado tampoco se ve el texto completo, tampoco sale el número de folio del defecto, mandar.

Agotado el orden del día se da por terminada la reunión a las 4:00 pm.

**Acuerdos**

1. Enviar el listado de los nomencladores y los datos técnicos referentes a las instalaciones de las subestaciones.

Responsable: Abel Ricardo Sarmiento

Fecha Cumplimiento: 30-6-2016

1. Implementación de todos los requerimientos mencionados anteriormente, el cumplimiento de estos está condicionado según la persona o el experto señalado en el propio requerimiento, la fecha está de acuerdo a la complejidad de los mismo y la premura del grupo de expertos y de los clientes, vamos a trabajar junio y julio en el tema con vistas a tener muchos de ellos terminados para la próxima reunión de expertos, en la que se aclararán las dudas que surjan en el camino.

Agotado el orden del día, se da por terminada la reunión a la 1:00 pm.

**Elaborado por la organización:** Reinier Hernández Perera  **firma \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Cliente:** Reynerio Cabrera Durán  **firma \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**