



# EATON EAS Grid Automation System Solutions

## *Substation Automation - Cybersecurity*

*Maricelly Rivera / Alejandro Guzman*



Powering Business Worldwide



**AUTOMATIZACION  
AVANZADA S.A.**

[www.automatizacionavanzada.com](http://www.automatizacionavanzada.com)

© 2022 Eaton. All rights reserved.

Brightlayer Utilities suite



# Grid Automation System Solution Substation Automation / Cybersecurity

## CIBERSEGURIDAD



NERC CIP

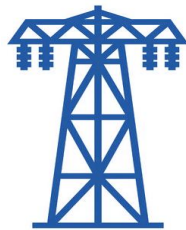


## AMBIENTE ELÉCTRICO

## INTEROPERABILIDAD



EAT•N



## CERTIFICADO

## CONFIABILIDAD



## ROBUSTEZ



*Yukon Visual T&D*

SCADA



MySQL



Servidor SCADA



Concentrador /Gateway  
RTU/ Controlador



*SMP Gateway - Automation Platform  
SMP Digital Series*



Adquisición de Datos



Indicadores de Fallas

*GridAdvisor Series II smart sensor*

**EAT•N**

Powering Business Worldwide



**AUTOMATIZACION  
AVANZADA S.A.**

www.automatizacionavanzada.com

© 2022 Eaton. All rights reserved.

Brightlayer Utilities suite

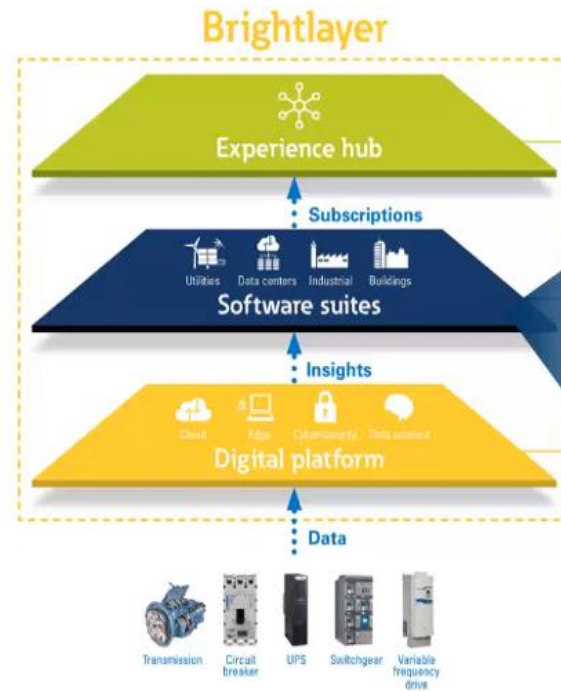
# Soluciones EATON EAS

## Automatización de Subestaciones Eléctricas

- **Sistema SCADA (IHM) Yukon Visual T&D**
  - IHM Local Nivel 2
  - SCADA de Operación Centralizado
- **Sistema de Automatización de Subestaciones (SAS)**
  - Concentrador de subestación / Gateway ( SMP)
  - Redes de comunicación y sincronización de tiempo
- **Adquisición de señales y control ( RTU)**
  - RTU SMP IO
- **Sistema de automatización para administración de redes de MT**
  - Localizadores de falla Grid Advisor
  - Concentrador de IEDs (SMP)

## The Brightlayer Utilities suite

- IED manager suite (IMS)
- Yukon Feeder Automation (YFA)



### Cloud connectivity

Enable assets, data and software to be accessed via the cloud



### Edge enablement

Enable assets at the edge with compute and connectivity capabilities



### Cybersecurity

Secure assets, data and software from cyber risk



### User experience

Standardize visual tools and design theme



### Analytics

Power domain insights and analytics through data science



Powering Business Worldwide



**AUTOMATIZACION  
AVANZADA S.A.**

[www.automatizacionavanzada.com](http://www.automatizacionavanzada.com)

© 2022 Eaton. All rights reserved.

Brightlayer Utilities suite

# Ciberseguridad OT: Una Necesidad Urgente para subestaciones eléctricas en el Sector Energético

La infraestructura eléctrica es un componente crítico de la economía moderna, y su confiabilidad es esencial para el bienestar de las comunidades y el funcionamiento de las empresas en el país. Las subestaciones eléctricas desempeñan un papel fundamental en la distribución y transmisión de energía, lo que las convierte en objetivos potenciales para ataques cibernéticos. En un mundo cada vez más conectado, la ciberseguridad en operaciones de tecnología (OT) se ha convertido en una necesidad urgente en el sector energético.

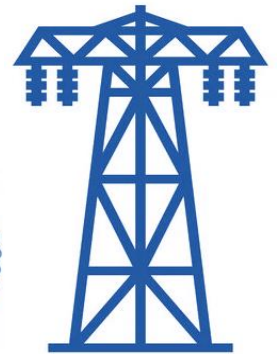
## La Vulnerabilidad de las Subestaciones Eléctricas

Las subestaciones eléctricas son el punto de convergencia de la infraestructura eléctrica, donde se controlan y gestionan los flujos de energía. Las amenazas cibernéticas a las subestaciones eléctricas pueden tener consecuencias devastadoras, desde interrupciones en el suministro eléctrico hasta daños físicos en la infraestructura. Los atacantes pueden aprovechar vulnerabilidades en los sistemas OT para manipular equipos, causar cortes de energía o incluso infiltrarse en la red eléctrica nacional. Para garantizar la confiabilidad y la seguridad de la infraestructura eléctrica, es esencial abordar estos riesgos de manera proactiva con **sistemas de automatización y gestión de IEDs confiables, robustos y ciberseguros.**

CIBERSEGURIDAD



NERC CIP



CERTIFICADO

# Ciberseguridad OT: Una Necesidad Urgente para subestaciones eléctricas en el Sector Energético

## La Importancia de la Ciberseguridad en OT

La ciberseguridad en OT se refiere a las prácticas y medidas **diseñadas para proteger los sistemas de control y automatización de amenazas cibernéticas**. Estas medidas son cruciales para garantizar la operación segura y confiable de las subestaciones eléctricas. Algunas de las razones por las cuales la ciberseguridad en OT es fundamental incluyen:

### 1. Protección contra Amenazas Emergentes

El panorama de amenazas cibernéticas está en constante evolución, con **atacantes cada vez más sofisticados**. La implementación de medidas de ciberseguridad en OT ayuda a detectar y mitigar amenazas antes de que causen daño.

### 2. Minimización de Riesgos Operativos

Los ataques cibernéticos pueden tener un impacto significativo en la operación de las subestaciones eléctricas. **La ciberseguridad en OT ayuda a minimizar los riesgos operativos y garantiza que las subestaciones sigan funcionando de manera eficiente.**

### 3. Cumplimiento Normativo

Las regulaciones y normativas en el sector eléctrico colombiano exigen un enfoque riguroso en la ciberseguridad. Cumplir con estas regulaciones no solo es una obligación legal, sino que también protege la reputación de las empresas de energía.

### 4. Protección de la Infraestructura Crítica

Las subestaciones eléctricas se consideran infraestructura crítica, y su protección es esencial para la seguridad nacional. La ciberseguridad en OT contribuye a salvaguardar esta infraestructura vital.



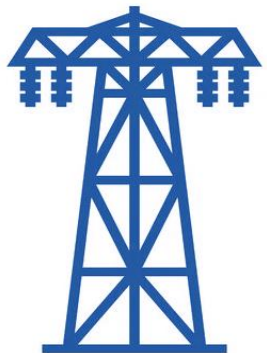
CIBERSEGURIDAD



NERC CIP



CERTIFICADO

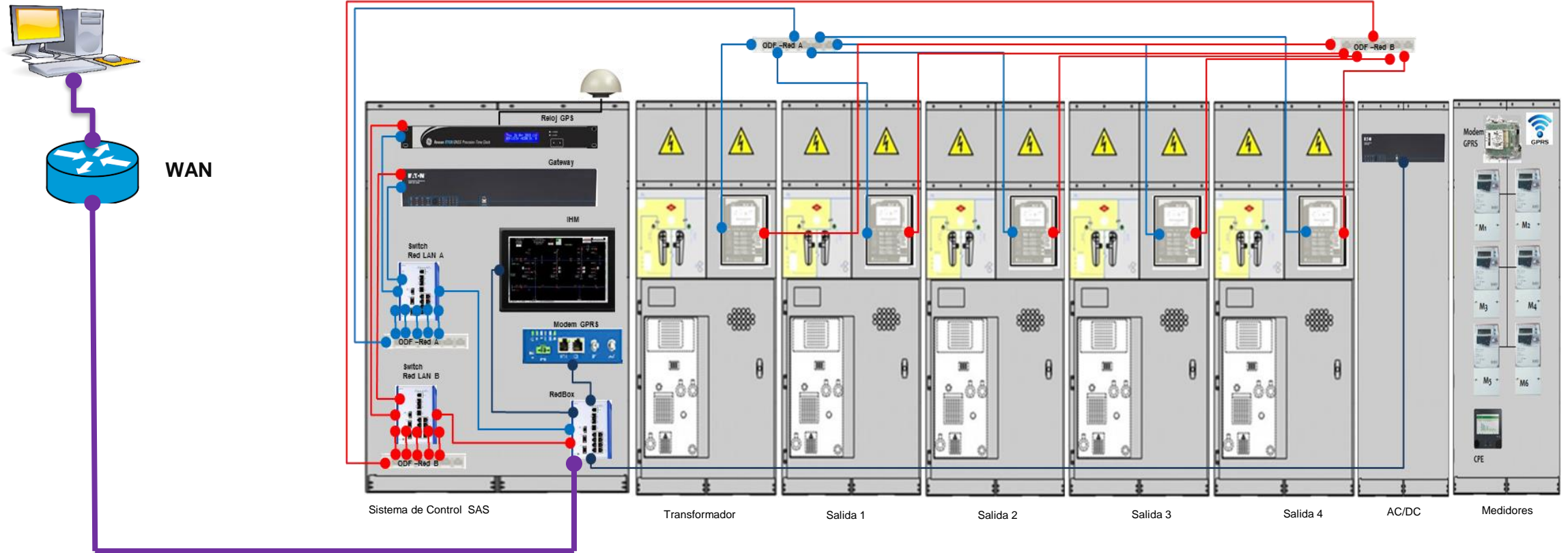




# Porque Implementar Sistemas de Automatización y Gestión de IEDs ciberseguros?

Para abordar eficazmente los desafíos de la ciberseguridad en las subestaciones eléctricas, las empresas de energía en Colombia deben considerar la implementación de **sistemas de automatización y gestión de IEDs ciberseguros en un entorno OT.**

Centro de Control



# Plataformas de automatización / Gateway / Ciberseguridad

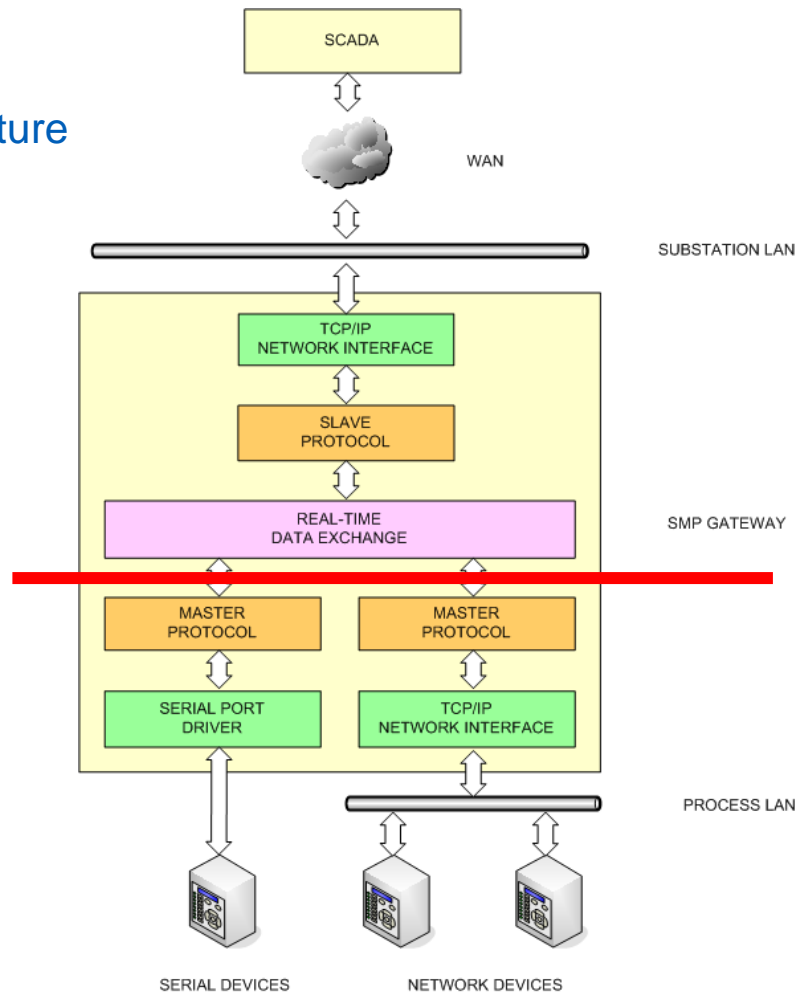
En el ámbito de los sistemas eléctricos, contar con una plataforma de automatización que sea moderna, confiable, robusta y con una sólida ciberseguridad para entornos OT, es esencial para garantizar un funcionamiento seguro y eficiente de las subestaciones eléctricas. En este sentido, la plataforma de automatización SMP SG4260 se destaca como una solución integral que combina todas estas características en una sola plataforma.



Cuenta con subestaciones eléctricas automatizadas con plataforma SMP EATON

# Plataformas de automatización / Gateway / Ciberseguridad

## SMP Gateway Software Architecture

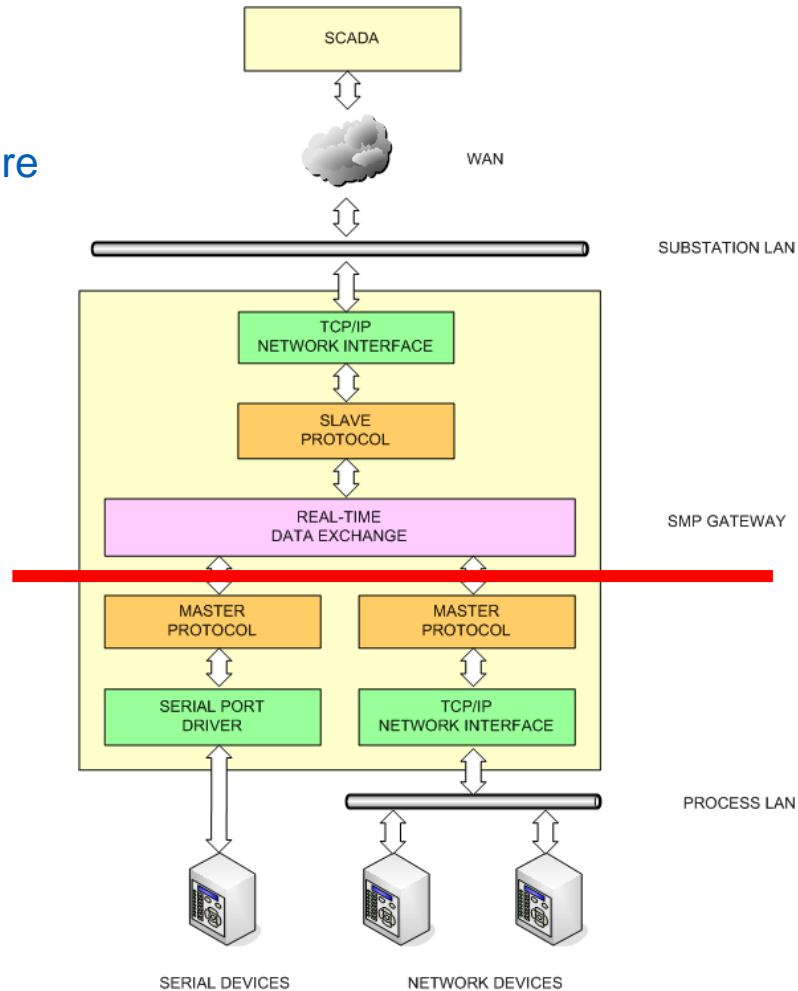


- SMP Gateway procesa todos los datos intercambiados entre dispositivos y SCADA, y **aisla las redes**.
- Los múltiples adaptadores de red proporcionan **segmentación de red**.
- **No se enrutan paquetes TCP/IP entre redes**.
- **Estructura de datos en tiempo real (RTDx)**.
- Se ha agregado soporte VLAN para proporcionar capacidades de segmentación adicionales.
- La cantidad de tags mínimas en una configuración estándar para Gateway es de **20.000 puntos**.



# Plataformas de automatización / Gateway / Ciberseguridad

## SMP Gateway Hardware Architecture



- Equipo dedicado para aplicaciones de subestación eléctrica basados en hardware con **sistema operativo embebido** y características de seguridad Secure SCADA protocol (**SSL/TLS**). No computadores industriales/subestación.
- Equipos **grado subestación IEEE Std 1613, IEC 61850 -3** ( no grado industrial).
- Para uso y operación en Colombia (Clima Tropical), manejan un limite de temperatura superior a los **80°C** para ambientes eléctricos en el país.
- Prueba Dry Heat Bd de **16 horas a 85°C**, dada la condición de temperatura en una subestación eléctrica. **IEC 60068-2-2 ed5.0 e IEC 60068-2-1 ed6**.
- **Hardware del CSE sin disipadores de calor en su diseño, puesto que son generadores de calor al interior del tablero SAS de la subestación.**

# Plataformas de automatización / Gateway / Ciberseguridad



- Todos los modelos de SMP Gateway han obtenido la certificación Wurldtech Achilles Communications como dispositivo de red.
- 
- La certificación de Achilles confirma que SMP Gateway puede **mantener la disponibilidad incluso cuando se envía a un gran volumen de tráfico, o a un tráfico mal formado como resultado de problemas de red o intenciones maliciosas.**
- 
- Esta certificación es un subconjunto de la certificación ISA Secure.

## CIBERSEGURIDAD



NERC CIP



CERTIFICADO

**Cuenta aproximadamente con subestaciones eléctricas automatizadas con plataforma SMP EATON **certificadas.****

# Metodología de prueba

- Las pruebas ejecutadas se dividen en dos categorías:
  - **Pruebas de agotamiento de recursos.** Pruebas que intentan agotar un recurso particular del DUT. Por ejemplo, tormentas que envían paquetes a velocidades rápidas en un intento de desbordar los recursos de memoria del DUT.
  - **Pruebas de paquetes no válidos.** Pruebas que envían paquetes formados ilegalmente al DUT. Las pruebas utilizan fuzzers y gramáticas para crear estos paquetes no válidos.



# RECOMENDACIONES

## Ciberseguridad

- Se recomienda equipo CSE con certificado de pruebas de robustez cibernética para dispositivos y equipos, evaluando su resistencia a amenazas cibernéticas.
- Se recomienda que el componente hardware y software del Concentrador deba permitir la prevención de ciberataques, a través de la robustez de su sistema operativo embebido, una matriz de datos en tiempo real (RTDx) y componentes de red.
- Se recomienda que el hardware y software del Concentrador de subestación sea del mismo fabricante, aplicaciones software en hardware de terceros desde el punto de vista del desempeño y ciberseguridad, la aplicación SAS se vuelve una virtualización, la cual es muy versátil pero difícil de mantener debido a su vulnerabilidad; un concentrador de subestación debe garantizar el desempeño y seguridad cibernética de una aplicación de automatización de subestaciones 100% segura, avalada por certificaciones internacionales.

# RECOMENDACIONES

## Temperatura de Operación Hardware

- Se recomienda que los equipos CSE para uso y operación en Colombia (Clima Tropical), manejen un límite de temperatura superior a los 80°C para ambientes eléctricos en Colombia. El equipo CSE opera en temperaturas -40 °C to 80 °C ( Temperatura de funcionamiento).
- Se recomienda cumplir con los requisitos de la prueba Dry Heat Bd de 16 horas a 85°C, dada la condición de temperatura en una subestación eléctrica. IEC 60068-2-2 ed5.0 e IEC 60068-2-1 ed6.
- Se recomienda considerar que el hardware del CSE no incluya disipadores de calor en su diseño, puesto que son generadores de calor al interior del tablero SAS de la subestación.
- Evaluar derrateo de temperatura de operación de los equipos CSE ( reporte de pruebas del fabricante).

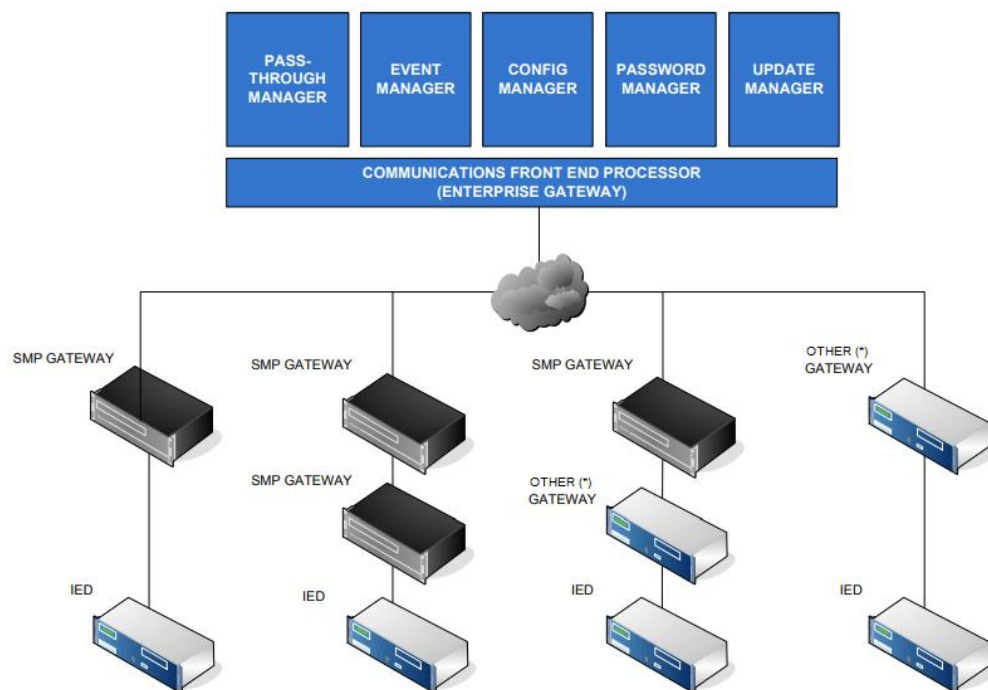
# RECOMENDACIONES

---

## Tags / Numero de puntos

Con la nueva tecnología de los concentradores de subestación y atendiendo a las características mínimas requerida de estos equipos, la cantidad de tags mínimas en una configuración estándar es de 20.000 puntos, con la posibilidad de ampliar hasta 30.000 puntos.





### Descripción del Administrador de IED IMS (IED Manager Suite):

**Passthrough Manager:** proporciona acceso de mantenimiento seguro a IED remotos, de conformidad con NERC Requisitos del PIC. Presenta automáticamente a los usuarios la lista de IED a los que están autorizados a acceder y les permite seleccionar y conectarse a un dispositivo mediante una operación de un solo clic. Mantiene registros de acceso y seguimientos completos de todas las sesiones Passthrough. Con Passthrough Manager, *AIRE* puede acceder remotamente al Puerto de mantenimiento de dispositivos remotos para mantenimiento e ingeniería. Puede gestionar el acceso de seguridad del IED política y registrar todas las operaciones.

**IMS Event Manager:** consolida todos los eventos SER/DFR/IED en una única base de datos homogénea a la que se puede acceder a los usuarios a través de un servidor web. Puede sondear los IED de forma programada o trabajar con SMP Gateway. Usando un SMP Gateway en la subestación, los IED pueden ser sondeados para determinar la disponibilidad de nuevos registros/archivos de eventos/perturbaciones en un de forma continua. Tan pronto como haya nueva información disponible, el SMP Gateway la recogerá en la subestación. nivel y reenviado a la base de datos central. En el proceso, se analiza para que las notificaciones por correo electrónico opcionales que contienen los archivos de eventos que se pueden enviar a usuarios seleccionados. Como resultado, los usuarios finales tienen información detallada sobre acontecimientos a los pocos minutos de su ocurrencia. Todos los archivos que contienen datos secuenciados en el tiempo generalmente se almacenan en el base de datos en formato sin formato (para mantener la información completa), pero normalmente se puede convertir al formato COMTRADE en sobre la marcha, para su uso con visores COMTRADE y paquetes de análisis de terceros. Con Event Manager, usted recupere y procese automáticamente archivos de eventos de relés de protección y otros dispositivos de subestación. *AIRE* puede almacenar y mostrar datos de eventos y notificar a usuarios y grupos.

**IMS Configuration Manager:** proporciona servicios de gestión de configuración para dispositivos compatibles. El Configuration Manager recupera y almacena archivos y/o configuraciones de configuración del dispositivo. Escanea artefactos explosivos improvisados en un de forma programada o realiza un seguimiento de los cambios de forma continua cuando se utiliza con SMP Gateway en la subestación. Él detecta cambios en la configuración del dispositivo y notifica a los usuarios cuando se detecta un cambio. Con configuración Administre, detecte y registre todos los cambios de configuración de IED admitidos. *AIRE* puede monitorear automáticamente artefactos explosivos improvisados configuración y generar alertas cuando se ha cambiado la configuración de un IED. Los usuarios de IED Manager Suite Podrá revisar en cualquier momento el estado de configuración del IED junto con el historial de cambios de configuración.

**IMS Password Manager:** proporciona un conjunto completo de herramientas e informes para administrar contraseñas de IED y ayudar cumplir con los requisitos reglamentarios. *AIRE* puede administrar contraseñas de IED, ver y actualizar contraseñas a pedido, imprimir Informes de cumplimiento y caducidad de contraseñas. Con Password Manager, usted tiene el control del proceso. IMS Update Manager es una extensión de IMS Configuration Manager que proporciona la capacidad de realizar cargas de firmware y ajustes de configuración para SMP Gateway. Las capacidades de IMS Security Manager están actualmente incluidas en IMS Passthrough Manager y no se ofrecen. por separado. Actualmente, IED Manager Suite (IMS) admite los dispositivos descritos en el documento: Dispositivos Compatible con IMS

# ARQUITECTURA DE CONTROL, COMUNICACIONES Y CIBERSEGURIDAD

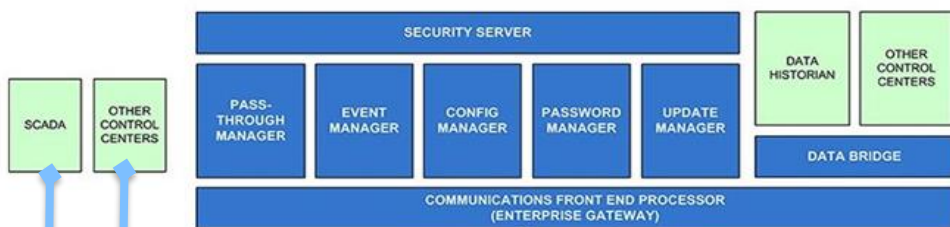


IMS

IED MANAGER SUITE



NERC CIP



Servidor IMS



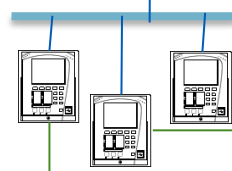
Subestación Eléctrica 1



Subestación Eléctrica 2



Subestación Eléctrica 3



Powering Business Worldwide



AUTOMATIZACION  
AVANZADA S.A.  
www.automatizacionavanzada.com

© 2022 Eaton. All rights reserved.

Brightlayer Utilities suite  
Subestación Eléctrica ...n

# ARQUITECTURA DE CONTROL, COMUNICACIONES Y CIBERSEGURIDAD

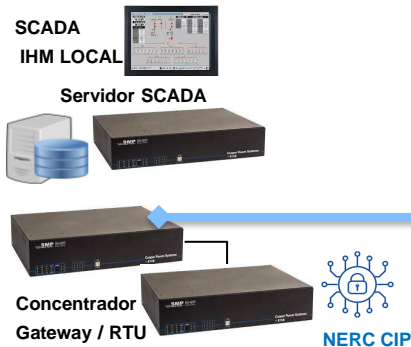
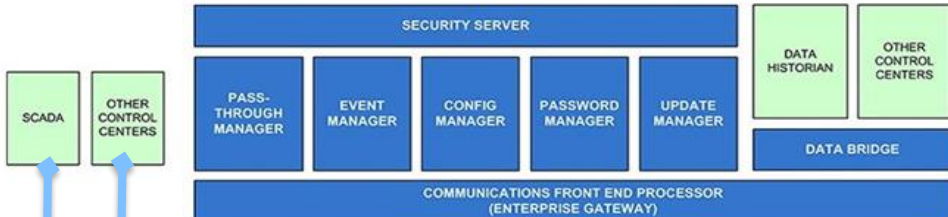


IMS

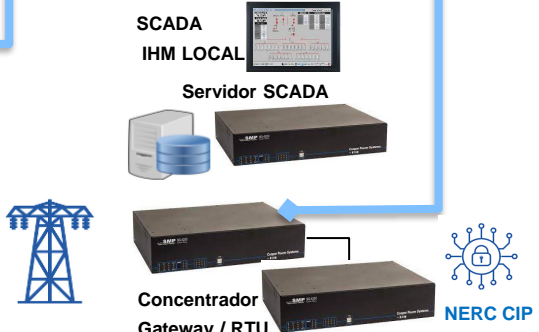
IED MANAGER SUITE



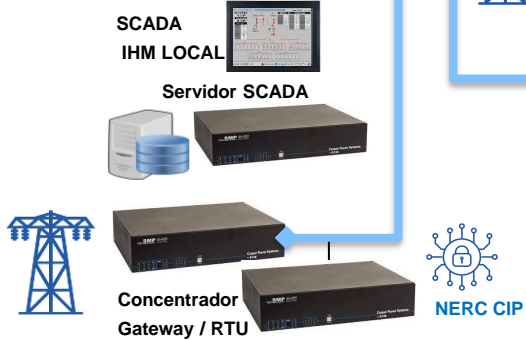
NERC CIP



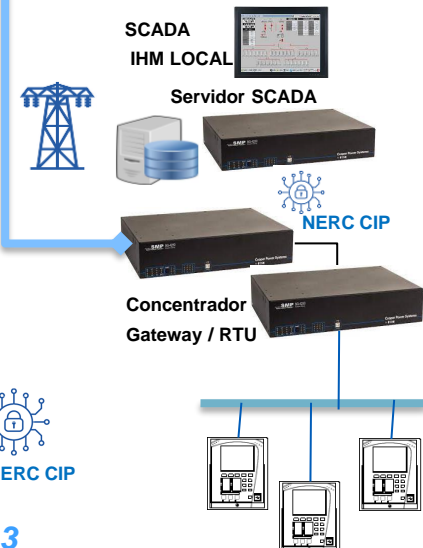
Subestación Eléctrica 1



Subestación Eléctrica 2



Subestación Eléctrica 3





# Contáctanos

---



***Alejandro Guzmán***

Móvil: +52 33 1411 - 8061

[alejandroguzman1@eaton.com](mailto:alejandroguzman1@eaton.com)



***Maricelly Rivera***

Móvil: +57 3168752723

[mrivera@automatizacionavanzada.com](mailto:mrivera@automatizacionavanzada.com)



© 2022 Eaton. All rights reserved.

Brightlayer Utilities suite