C2 Power system operation and control

Tecnologías de Operación y Aplicaciones Avanzadas para la Supervisión y Control de Sistemas de Potencia

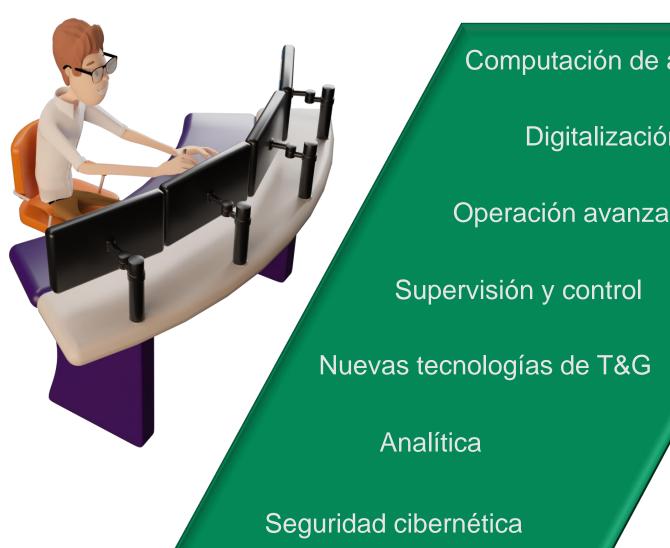
Dr. Jaime D. Pinzón

02 de diciembre de 2021



Tecnologías de operación y aplicaciones en tiempo real





Computación de alto desempeño Digitalización Operación avanzada

Contenido

- 1. Evolución de las tecnologías de operación
- 2. Tendencias en arquitectura y aplicaciones
- 3. Sistemas de monitoreo de infraestructura y funcionalidades
- 4. Tendencias de supervisión y gestión de nuevos activos de la red
- 5. Sistemas de monitoreo de área amplia
- 6. Tendencias de la Industria 4.0 en las tecnologías de operación







1. Evolución de las tecnologías de operación en las últimas décadas



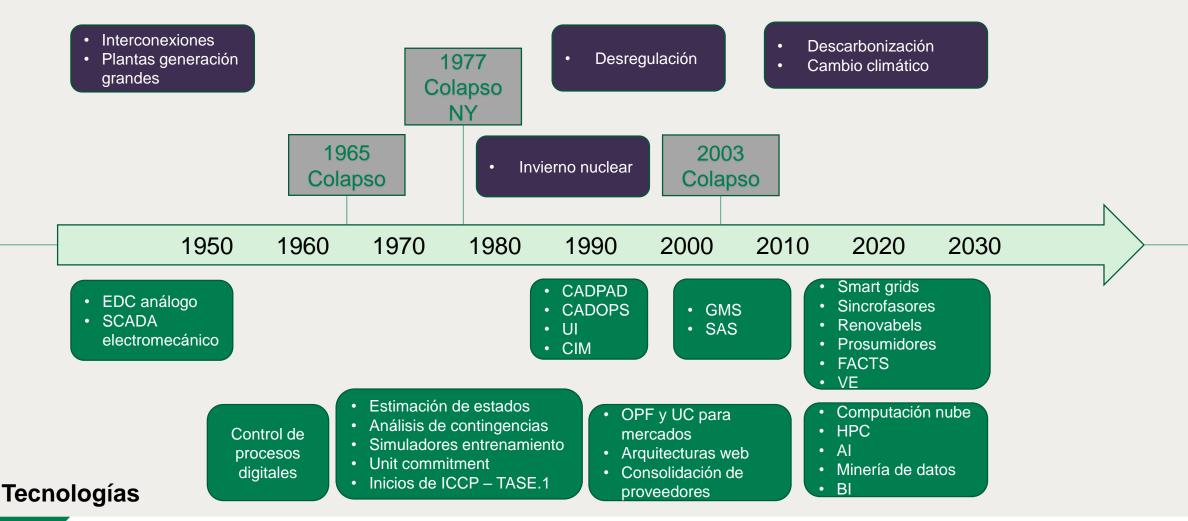




1. Línea de tiempo de evolución de TO



Factores



1. Resumen evolución de TO



Resumen evolución

- 70's fue revolucionario
- 80's sin grandes cambios
- 90's evolución EMS
- 2000's continúo evolución

2010's es revolucionario nuevamente y continúan en la década de 2020

- Aplicaciones WAMS
- FERNC y almacenamiento
- Integración GD
- Integración PHEV
- Integración tecnologías 4.0
- Aumento estandarización (NIST)









2. Aplicaciones y funcionalidades SCADA/EMS



SCADA

Mecanismos de control de acceso

Visualización y control

Despliegues del sistema

Tendencias en tiempo real, tendencias de históricos

Logs y reports, valores calculados

Procesamiento de alarmas

EMS

Procesador topológico

Estimación de estados

Análisis de contingencias

Esquemas de acción remedial

Análisis de corto circuito

Control automático de generación

Pronostico de carga

Flujo de potencia

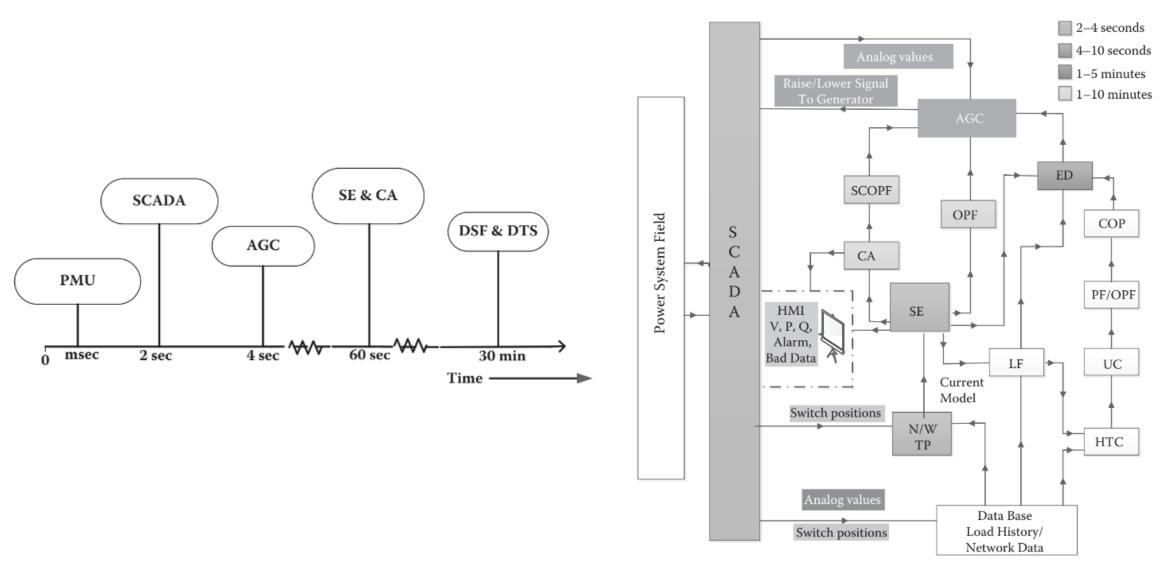
Flujo óptimo de potencia

Flujo óptimo de potencia con restricciones de seguridad

Herramientas de modo estudio

2. Marco de tiempos en centros de control





Dr. Jaime D. Pinzón – 02 diciembre 2021

2. Tendencias en SCADA/EMS





mediciones, más dispositivos controlables

Integración de soluciones de analítica y soporte de decisiones

Más

Mayor frecuencia de datos en tiempo real y en consecuencia mayor volumen de datos

Big data, analítica de datos y foco en calidad y gobernabilidad de datos

Tendencias datos

Más intercambio de datos, más interfaces, CIM

Más acceso desde redes empresariales a datos SCADA

Herramientas flexibles para ver/editar/mante ner los datos

2. Tendencias en aplicaciones avanzadas





Transmisión

- Incorporación de avanzadas y más robustos algoritmos para el procesamiento de datos de PMU
- Resolver flujos de carga, SCOPF y estimador de estado dentro de tiempos razonables
- Límites dinámicos para líneas de transmisión, para límites térmicos de transformadores y para límites de estabilidad de ángulo y de tensión
- OTS con características para la simulación de restauración y blackout
- Modelos avanzados de equipos FACTS (SVC, STATCOM, SSSC, HVDC) con alta dinámica en EMS/OTS
- Integración de aplicaciones EMS con aplicaciones externas de BI

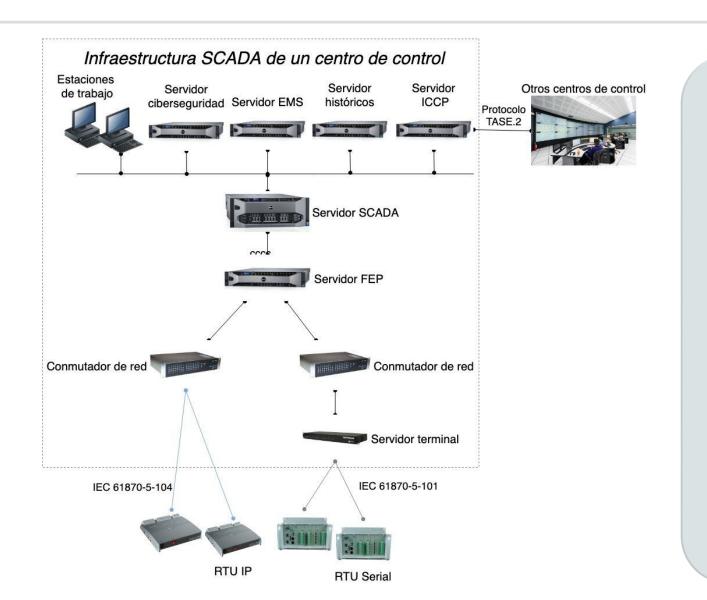


Generación

- Incremento en la integración con mercados de energía
- AGC, UC que incorporen FERNC
- Integración con recursos de almacenamiento de energía
- Mejora de herramientas para el pronostico impacto de eólica, solar, PHEV, etc
- Modelos avanzados de FERNC en GMS

2. Arquitectura y hardware de centros de control





Características

Equipos de hardware dedicados por función

Segmentación de redes

Aseguramiento de perímetros electrónicos

Alta redundancia de equipos físicos y redes

Altos niveles de seguridad

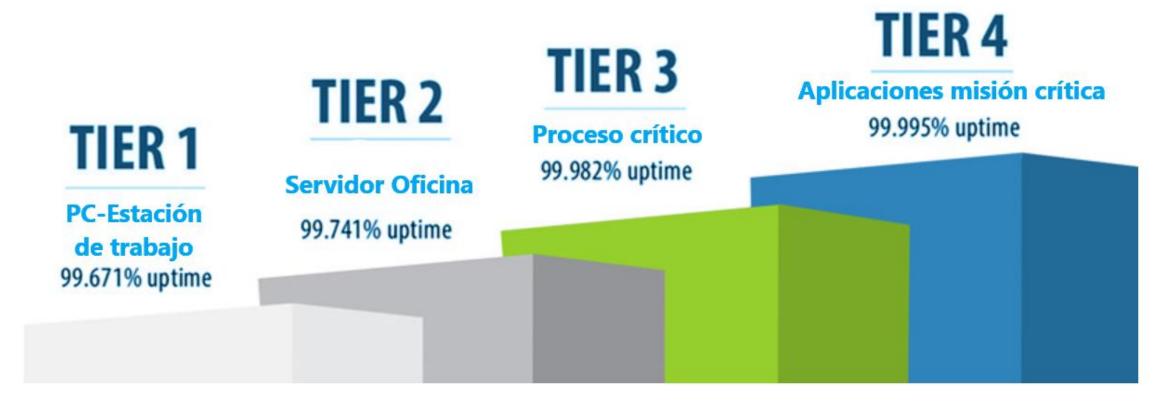
Requerimientos de alta disponibilidad

Equipos correctamente diseñados

2. Arquitectura y hardware de centros de control



Niveles de disponibilidad



Fuente: NIST



2. Tendencia de la arquitectura y hardware

Servidores físicos

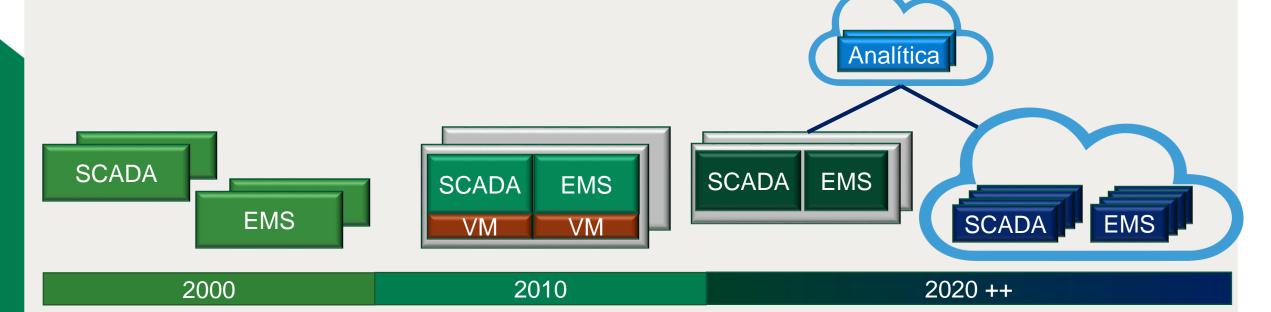
- -Un servidor activo por función
- -Primario/respaldo
- -Clientes nativos instalados

Servidores virtualizados

- -Un servidor virtual activo
- -Primario/respaldo
- -Clientes nativos instalados

Nube, on premise o híbrido

- -Arquitecturas distribuidas
- -Desarrollo de apps desacopladas
- -Clientes web









Transición a sistemas en la nube o híbridos



Desarrollo de sistemas de supervisión en la nube



Integración de sistemas históricos de fácil acceso y con oportunidades para analítica descriptiva, predictiva y prescriptiva.



Integración de menor cantidad de equipos físicos con mejores recursos de cómputo (RAM, CPU, GPU)

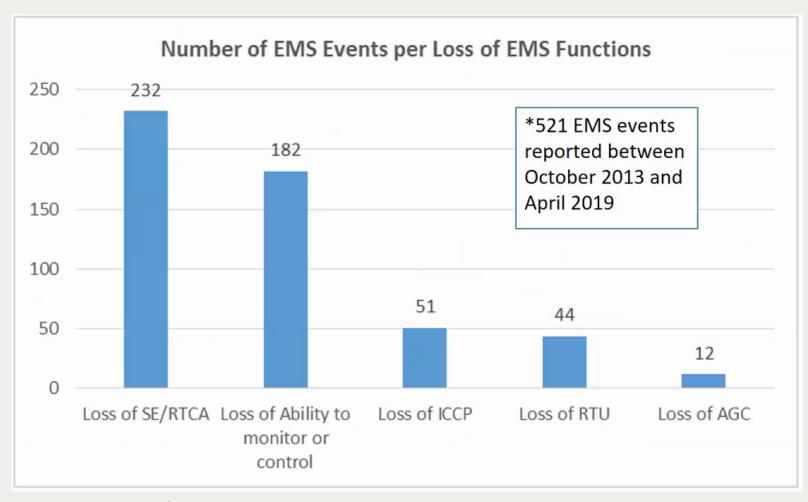


Foco en la seguridad cibernética (segmentación, equipos perimetrales de acceso)



3. Eventos de centro de control





Causas Software Comunicaciones Mantenimiento Hardware Extremo remoto

Fuente: NERC

3. Monitoreo de infraestructura crítica



Supervisión



Estado comunicaciones entre centros de control



Estado equipos de subestación y canales de comunicación



Estado de datos entre centros de control principal/respaldo

Funciones de tiempo real



Sincronización de áreas compartidas



Estado de almacenamiento en históricos y funciones de servidores



Estado de aplicaciones de red

Hardware



Monitoreo de disponibilidad

 Estado de equipos en tiempo real y sus conexiones



Monitoreo de capacidad

 Espacio utilizado y disponible de cada partición



Monitoreo de desempeño

• Uso de CPU y RAM



Monitoreo de procesos

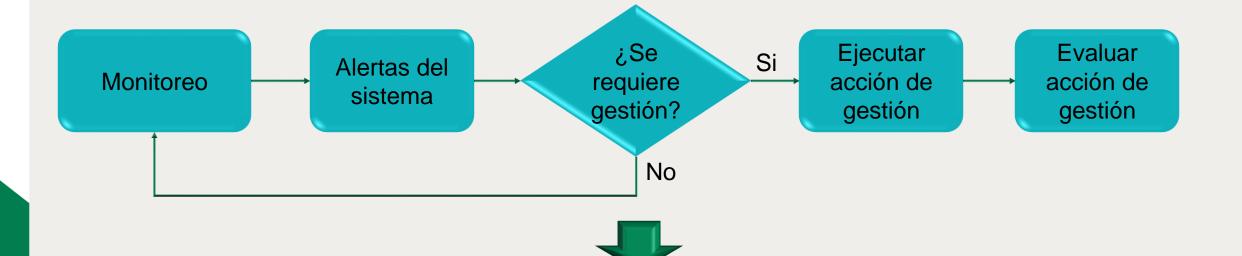
 Estado de procesos críticos de cada equipo



J.D. Pinzón, J. Mola, T. Osorno, A. Valencia, "Real-time health condition monitoring of SCADA Infrastructure", IEEE, 2020

3. Gestión de la infraestructura basada en la condición





Descripción	Monitoreo	Alerta de gestión	Acción de gestión
Gestión de la disponibilidad de equipos	Señales de estado de equipos	Cambio a un estado anormal	-Verificar operatividad de los servicios- Verificar estado del hardware

Matriz de gestión

3. Beneficios del monitoreo infraestructura crítica



1

Monitoreo del estado de salud de cada equipo del sistema SCADA

2

Monitoreo de funciones relevantes de la plataforma

3

Alarmas tempranas de violación de límites y cambios de estados de equipos por correo

4

Disminución de tiempos de diagnóstico de fallas

5

Aumento de la conciencia situacional con visibilidad del estado en tiempo real de la plataforma

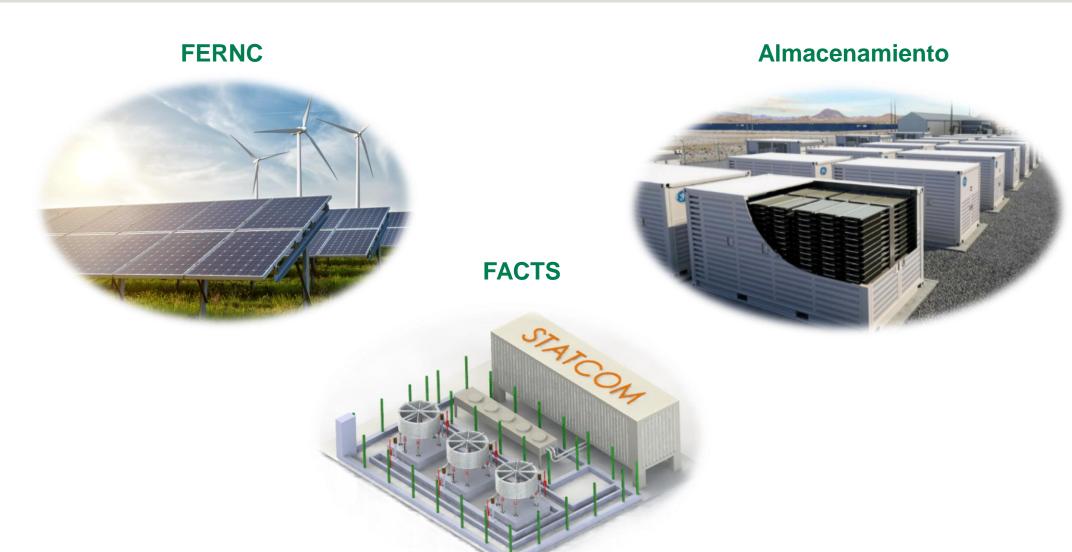
6

Mejora de la gestión de los sistemas de tiempo real soportados por el equipo 4. Tendencias de supervisión y gestión de nuevos activos de la red



4. Tendencias de supervisión y gestión de nuevos activos de la red





Dr. Jaime D. Pinzón – 02 diciembre 2021

4. Supervisión y control de sistemas de almacenamiento



Supervisión

- Medidas P, Q, V, I
- Estados de carga actual
- Nivel de carga y descarga
- Estados de modos de control (F, V, D)
- Protocolos DNP3, Modbus, Open ADR, IEEE 2030.5

Centro de control



Sistema de almacenamiento

Control

- Basado en consignas operativas
- Controles automáticos
- Control ON/OFF
- Control P/F
- Control POD
- Control V
- Control rápido Q y F

4. Tendencias en supervisión y gestión de nuevos activos







SCADA

- Nuevos modelos de supervisión
- Definición de modos de supervisión y control en cada nivel
- Desarrollo y mejora de visualizaciones para la operación
- Definición de variables a ser monitoreadas y controles requeridos

EMS

- Desarrollo de modelos avanzados de FACTS/FERNC
- Integración de modelos en aplicaciones de análisis de red y evaluación de seguridad
- Integración de métodos de pronósticos de variables de FERNC para aplicaciones de tiempo real
- Modelos para el entrenamiento de operadores



5. Sistemas de monitoreo de área amplia PMU/WAMS



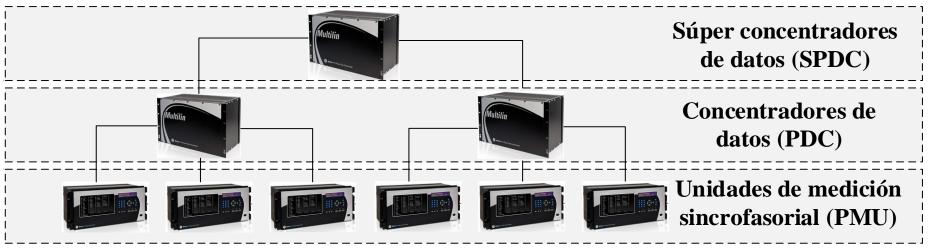


Centro de control nacional

Nivel 2

Centro de control regional

Nivel 1
Subestación



Medición de fasores de tensión y corriente, frecuencia y df/dt

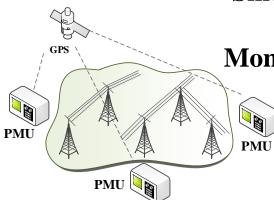
Sincronización de tiempo por GPS

Monitoreo de área amplia (WAMS)

Alta velocidad de reporte (10 - 60 fasores por segundo)

Monitoreo de la dinámica rápida

Monitoreo dinámico de fenómenos rápidos con mediciones sincronizadas en grandes sistemas de potencia



5. Tendencias en aplicaciones PMU/WAMS



Sala de control

Consciencia situacional

- · Percepción de áreas de control
- Condiciones ambientales
- Detección de fallas en tiempo real y localización
- · Visualización y navegación avanzada

Monitoreo y evaluación de la seguridad dinámica (DSA)

- Monitoreo FERNC, DER
- Detección de oscilaciones y asistencia para la mitigación
- Monitoreo de congestión con diferencias angulares
- Monitorio y evaluación de estabilidad de tensión
- · Monitoreo y evaluación de estabilidad transitoria
- · Estimador de estados dinámico
- Monitoreo de equipos FACTS

Asistencia operación tiempo real

- Restauración, cierre de interruptores
- Coordinación de la operación
- Arranque/parada de generadores y conexión/desconexión cargas
- Despacho de recursos de potencia reactiva

Fuera de línea

- Análisis de eventos
- Análisis posoperativo
- Validación y calibración de modelos
- Validación y pruebas de nuevas aplicaciones offline y en tiempo real

Protección y control

- Sistemas de protección de la integridad del sistema (SIPS)
- Operación y control islas eléctricas
- Detección y despeje de fallas de conductores
- Control área amplia de tensión/VAR
- Protecciones adaptativas

6. Tendencias de la Industria 4.0 en las tecnologías de operación

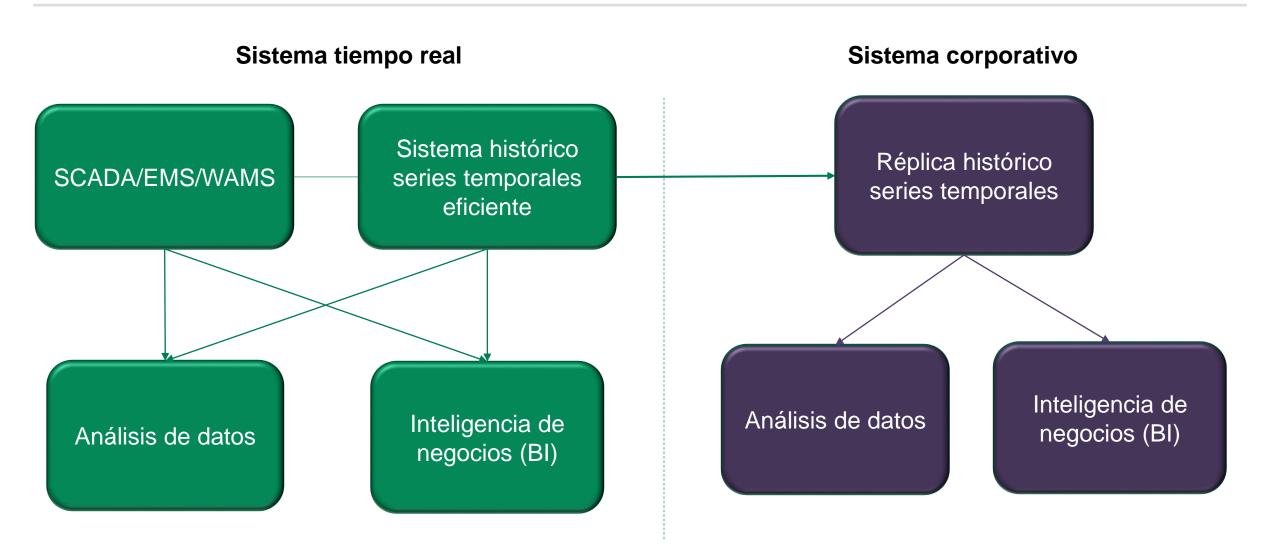


6. Tendencias de la Industria 4.0





6. Tendencias de la Industria 4.0 en las tecnologías de operación



6. Tendencias de la Industria 4.0 en las tecnologías de operación

Tiempo real

- Al/ML patrones de alarmas
- Al/ML predicción de inestabilidad
- Gestión de cargabilidad de activos
- Supervisión en la nube
- AI/ML pronósticos
- Al/ML detección de fallas
- EMS/WAMS analítica y reportes
- Funciones SCADA/EMS en la nube

Procesos corporativos

- Al/ML clasificación de fallas líneas, transformadores, FACTS
- Analítica para la gestión de activos y optimización de mantenimiento
- Al/ML análisis posoperativos automáticos
- Al/ML pronósticos y despacho
- Analítica y reportes comportamiento infraestructura SCADA

¡Muchas gracias!

Dr. Jaime D. Pinzón

Correo: jpinzon@xm.com.co





