Cigre B5 Automation & Protection

لجنة سيجريه B5 الوقاية و الأتمتة

م/مها صلاح عبد الهادي د/ دلال حسين مصطفى حلمي

محتويات الأوراق البحثية لعام 2018

- ▶ The papers are sub divided into 2 parts
- 1. PS1: Protection under System Emergency Conditions (24 papers)
- 2. PS2: User Experience and Current Practice with IEC61850 Process Bus (17 papers)

تنقسم الأوراق البحثية إلى قسمين:

PS1 : الوقاية الكهربية تحت أوضاع أنظمة الطوارئ (24 ورقة بحثية)

PS2: خبرات المستخدمين و الممارسات الحالية باستخدام

بروتوكوك (ورقة بحثية) القضبان المعالجة (ورقة بحثية)

Papers Contents

PS1: الوقاية الكهربية تحت أوضاع أنظمة الطوارئ (24 ورقة بحثية)

- 5 أوراق بحثية عن طرح الأحمال papers about load shedding 5
- ▶2 papers about WAMs & Synchro-phasors
 - ◄ 2 ورقة بحثية عن المراقبة واسعة المدى و الأطوار المتزامنة
- ▶4 papers about countries experience (Brazil, India, Russia & New Zeeland)
- ﴿ ۗ اُوراق بحثية عن خبرات الدول (البرازيل، الهند، روسيا، نيوزيلانده)
- 2 ورقة بحثية عن حالات الطوارئ2 papers about emergency conditions
- The rest about different protection devices المختلفة 11بحث عن أجهزة الوقاية

Papers Contents

- ► PS2: User Experience and Current Practice with IEC61850 Process Bus (17 papers)
 - ◄ PS2 : خبرات المستخدمين و الممارسات الحالية باستخدام بروتوكول
 القضيان المعالحة
 - 3 papers about interoperability أوراق بحثية عن التشغيل البيني
 - ≥3 papers about process bus systems أوراق بحثية عن أنظمة قضبان 3
 - 5 papers about digital substations أوراق بحثية عن المحطات الرقمية
 - بقية الأوراق البحثية عن مواضيع The rest of papers about different topics مختلفة

الورقة البحثية المختارة للترجمة

B5-201 Implementation of Digital Substation Automation Systems in Brazil: Challenges and Findings

تطبيق أتمته انظمة محطات المحولات الرقمية في البرازيل " التحديات والنتائج "



21, rue d'Artois, F-75008 PARIS http://www.cigre.org B5-201

CIGRE 2018

Implementation of Digital Substation Automation Systems in Brazil - Challenges and Findings

Marcelo E. de C. Paulino OMICRON

Guilherme S. Penariol OMICRON

Marco Antonio F. Ramos Furnas Julio C. M. Lima PUC Minas

Ubiratan A. Carmo CHESF

> Gilson Paulillo Energisa

Pablo H. Flores * ELETROSUL

Mario Roberto Bastos CTEEP

> Denys Lellys GE Grid

محتويات الورقة البحثية

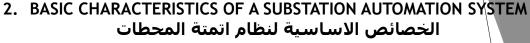
- 1. المقدمة
- 2. الخصائص الاساسية لنظام اتمتة المحطات
- 3. النظام القياسي EC61850 و موصفات نظام الأتمته
 - 4. تداعيات تطبيق نظام الاتمتة
 - 5. مرحلة التنفيذ
 - 6. التحديات و النتائج

1. المقدمة (تابع)

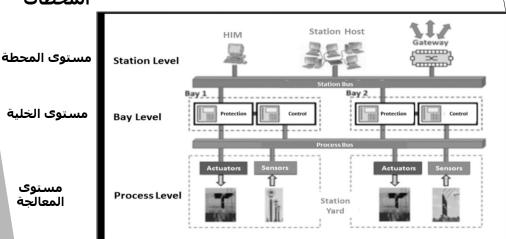
- ► Efforts to advance the digitization of the electric power system in Brazil have been discussed with analysis and understanding of the vision of the Brazilian electric utilities, as well as users and suppliers on the specification and documentation of the DSAS, mainly for installations based on the IEC61850 standard.
- ♦ فيما يخص الجهود المبذولة للمضي قدما في رقمنه انظمة لقوى الكهربائية الرقمية في البرازيل فقد تم مناقشتها مع تحليل وفهم لرؤى شركات الكهرباء، وكذلك رؤى المستخدمين والموردين، الخاصة بمواصفات وتوثيق انظمة DSAS، والتي تتعلق بشكل أساسي بالتركيبات التي تستند على المواصفات القياسية اللجنة الدولية للمواصفات الكهربية الخاصة بأتمته الأنظمة المحطات الكهربية IEC .

1. المقدمة(تابع)

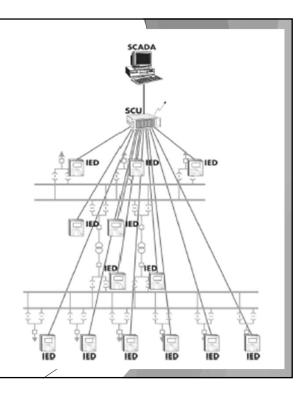
► This has been possible from several surveys carried out with several companies, involving protection and automation professionals .In this process, it was identified that different options in the market are available today for the implementation of DSAS



▶ 3 levels of substation automation systems مستويات لأنظمة أتمتة
3 المحطات



◄ لا يزال التخطيط الشائع لأوتومية المحطات ُيعرف حتى الآن بالنظام الموزع [1]، وقد ظهر هذا المفهوم في أواخر الثمانينيات من القرن الماضي معتمداً على الأجهزة الالكترونية الذكية IED الموجودة بالخلابا، وذلك لإجراء جميع الوظائف المطلوبة و المتصلة على التوازي بالمعدات الابتدائية (مهمات الجهد العالي)، وعلى التوالي بالمحطّة ونظام التقابل بين الإنسان والحاسوب (HMI) Human Machine Interface والمتصلة أيضا على التوالي من خلال مستوى وحدة المحطة Station Unit إلى مركزالتحكم القومي (NCC) National Control Center. تتضمن الأجهزة الالكترونية الذكية وحدات لأنظمة الوقاية (PU's) Protection Units وأخرى للتحكم (CUs) Control Unitsبالاضافة الى وحدات مدمجة للوقاية والتحكم C/P's ووحدات للتحكم والاتصال بالمحطة Station Communication/Control units (SCU's)



3. النظام القياسي EC61850 و موصفات نظام الأتمته

- ► IEC 61850 standard covers communication for all functions being performed at the substation for interoperability between devices. The standard supports any philosophy covering different approaches to function integration, function distribution, and automation system architectures.
- ▶ The object-oriented data model specifies the Logical Nodes (LNs) and aggregates the necessary attributes to promote access to all data, providing in a standardized way the information needed to meet performance requirements.
- ► The substation automation system engineering guarantees its interoperability by applying the Substation Configuration Language (SCL), standardizing the engineering process and providing the means to exchange standard configuration data among the various tools available in the market.

▶ In Brazil, since 2013 several process bus pilot projects already done installed, configured, and tested and showed satisfactory performance in operation. All process bus interfaces of the equipment involved are receiving the Sample Values and GOOSE messages

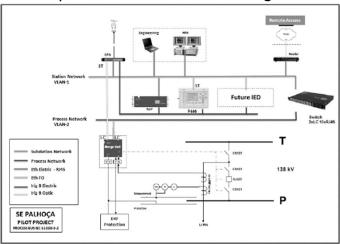


Figure 2 - Pilot project architecture

4. تداعيات تطبيق نظام الاتمتة

- ▶ The new designs of digital automation systems use the standard IEC 61850. It is important to note that the basic functionality of an Automation System is determined by the tasks that this system must perform and will not be changed by the application of the standard.
- يتم فى التصميمات الحديثة لانظمة الاتمتة الرقمية استخدام المواصفات القياسية IEC61850 . إنه من المهم الانتباه إلى ان الوظائف الاساسية لنظام الاتمتة يتم تحديدها بالمهام التى يجب ان يؤديها النظام والتى لن تتغير بعد تطبيق المواصفات
 - ▶ كما ان الاتصالات هي اساس نظام الاتمتة،

4. تداعيات تطبيق نظام الاتمتة

- ▶ As communication is the basis of the automation system, the specification according to the IEC 61850 standard becomes the most important part of the definition and design of these systems.
 - ◄ كما ان الاتصالات هى اساس نظام الاتمتة، تصبح المواصفات طبقا للمواصفات القياسية IEC61850 هى اهم جزء فى عملية التعريف والتصميم لهذه الانظمة.
- ► The impact of the capabilities that the IEC 61850 standard provides for automation engineering allows for a diversity of possibilities
 - ▶ ان تأثير القدرات التي يتيحها المواصفات القياسية IEC61850 للهندسة الخاصة بأتمتة المحطات تمكن من تنوع الممكنات.
- ► The optimization of functional performance not only includes the implementation of the best available technique, but also economic aspects such as investment, availability, expansion capacity and maintenance facilities, that is, considering all the costs of the system life cycle

5. مرحلة التنفيذ

Implementation methods can be briefly described as follows

▶ The entire implementation of DSAS is performed by the owner utility. In this case, a deep knowledge of the products and processes is required, especially in relation to the use of systems and IEDs operating with the IEC 61850 standard

بمكن اختصار طرق التنفيذ المستخدمة كما يلي :-

◄ يتم التنفيذ الكلى لنظام أتمتة المحطات DSAS يتم من قبل مالك
 شركات الكهرباء. وفى هذه الحالة، يجب وجود معرفة عميقة
 بالمنتجات والمراحل وخاصة التي تتعلق بإستخدام الانظمة وتشغيل
 الاجهزة الرقمية الذكية IED6 طبقا للمواصفات القياسية IEC61850.

5. مرحلة التنفيذ

▶ Part of the work is outsourced. Thus, deeper knowledge is required in outsourced parties, and the depth of knowledge required depends on which parts will be outsourced. It is worth emphasizing that the systemic vision of DSAS is essential for the success of the enterprise.

 ◄ يتم لاستعانة بجهات خارجية فى جزء من نطاق الاعمال .
 وبالتالى هناك حاجة للاستعانة بجهات خارجية ذات مستوى اعمق من المعرفة. ومن الجدير بالانتباه ان الرؤية المنظمة لنظام أتمتة المحطات DSASهامه لنجاح المنظومة

5. مرحلة التنفيذ

- ▶ All DSAS implementation is outsourced (turn-key projects), including commissioning and system power-up processes.
- ▶ In this case, a minimum knowledge of the utility professionals involved in this process is required. However, this knowledge must be sufficient for the company to be able to specify the requirements for the solutions to be implemented, to adequately evaluate the proposals in a technical and economical way, and to supervise the quality of the supplies made by the outsourced.
 - ا جميع مراحل مشروع نظام أتمتة المحطات DSAS يتم تنفيذها عن طريق الاستعانة بجهات خارجية (مشروعات تسليم مفتاح)، والتى تتضمن مراحل التركيب و اطلاق الجهد.
 - ﴿ وفى هذه الحالة يتطلب هذا حدا ادنى من مستوى المعرفة الكافية لمهندسي شركة الكهرباء لتمكينها من تحديد متطلبات للحلول التي سيتم تنفيذها و ذلك لإجراء التقييم المناسب للعروض المقدمة بشكل تقنى و اقتصادى و كذلك الإشراف على جودة المعدات التي يتم توريدها من الخارج.

6. CHALLENGES AND FINDINGS التحديات و النتائج

- ▶ It was verified by the authors that in several Brazilian electric power utilities, although a large number of substations are already in operation using the protocols established by the standard IEC 61850, the digitalization process is only partial and the Process Bus is not used.
- ▶ A big challenge to be overcome is the decision to use this level of automation on the facilities
 - π التأكيد من قبل الباحثين على أنه في العديد من شركات الكهرباء البرازيلية، و بالرغم من العدد الكبير من المحطات التي داخل الخدمة فعليا و التي تستخدم البروتوكول الذى تم انشاؤة من المواصفات القياسية المحطات التي المحلية الرقمنة هي عملية جزئيه فقط و لا يتم فيها استخدام قضيان المعالجة.
 - ◄ كما أن هناك تحديا كبيرا يجب أن يتم التغلب عليه ممثلا فى قرار استخدام هذا المستوى من الأتمته في المنشآت المختلفة ∕

6. CHALLENGES AND FINDINGS التحديات و النتائج

- ▶ In addition to being identified as the most used turn-key method, outsourced implementation, modern SAS designs using IEC 61850 have been impacted by inadequate preparation of their specifications and documentation.
- ► This often happens because several companies do not take the necessary care with integrating the solutions.
- ا نظام تسليم المفتاح إضافة لكونه أحد أكثر الأساليب المستخدمة، مع ذلك فإن التصميم الحديث كنظام أتمتة المحطات باستخدام المواصفات القياسية IEC61850 ، تأثر بعدم التحضير الملائم للمواصفات و مستندات المشروع
 - و هذا يحدث عُاليا بسبب عدم اهتمام العديد من الشركات بضرورة تكامل الحلول التي تقدمها

6. CHALLENGES AND FINDINGS التحديات و النتائج

- ► The specification model practiced by the companies' engineering is still constructed in a textual way, causing problems of interpretation by suppliers and customers.
- ➤ Sometimes IEC 61850 is treated as a communication protocol and not as a more comprehensive standard
 - ◄ إن نموذج المواصفات المعد من قبل مهندسى الشركات لايزال يتم انشاؤه بشكل نصى، يؤدى
 إلى مشكلات في تفسيره من قبل الموردين و العملاء
- و في بعض الأُحوال يتم التعامل مع المواصفات القياسية IEC61850 على إنة بروتوكول للإتصالات
 و ليس كمواصفة قياسية متكاملة.

6. CHALLENGES AND FINDINGS التحديات و النتائج

- ➤ The adoption of a formal model is fundamental for the elimination of this type of problem, making the commissioning and integration process more efficient, although important points have already been identified for the success of the projects, such as:
- ▶ Domain Technique and Tools Available
 - ► Common User Interface
 - ► System Tools
 - ► Organizational Structure of the Company
- ► A major effort in enterprises has been to document the specification through the System Specification Description SSD file, initiating the DSAS deployment process correctly

7. الخلاصة

- ► The definition of the requirement of an automation system is initially determined by the technical specification and, during its life cycle, by the documentation generated in the design, manufacturing, testing and commissioning phases.
- ◄ إن تحديد متطلبات نظام اتمته المحطات يتم مبدئيا عن طريق المواصفات الفنية خلال دورة الحياة الخاصة بها وذلك باستخدام الملفات التي تم انشائها في مرحلة التصميم، التصنيع، الاختبار، والتنفيذ.
- ▶ Depending on the strategy chosen by the company, taking into account the construction and contracting models, several consequences can occur.
- ◄ استنادا إلى الاستراتيجية المختارة من قبل الشركة، وعند الأخذ في الاعتبارنماذج
 البناء والتعاقد، فإن عدة عواقب قد تحدث

7. الخلاصة

- ▶ Regarding the efforts to achieve the objectives of the digitization of the electric system in Brazil have been discussed with analysis and understanding of the vision of the electric utilities, as well as users and suppliers on the specification and documentation of the DSAS, mainly for installations based on the IEC61850 standard

7. الخلاصة

- Without making a judgment on the different models, products and technical solutions chosen to compose this system are important that this implementation must become economically attractive and efficient from a technical (not only effective) point of view
 - بدون الحكم على النماذج المختلفة، فإن المنتجات والحلول الفنية المختارة لتكوين هذا النظام لها من الأهمية بحيث يجب أن يصبح هذا التنفيذ جذابا اقتصاديا وكفئا (ليس فقط فعالا) من وجه النظر الفنية.

Thank you شکرا لحسن استماعکم