



# Swistec SWIS talk

N° 11/2015

## Sommaire:

- 1 Interview
- 2 Projet
- 3 Produit
- 4 News
- 5 Entretien

### Swistec - Votre partenaire actuel et futur, compétent, rapide et fiable.

Cher client Swistec, cher lecteur, chère lectrice

La sécurité de l'approvisionnement de notre réseau électrique est très importante à nos yeux. Pour elle, nous investissons beaucoup de temps, d'argent et une bonne portion de passion. La société Swistec Systems AG exploite, en plus des installations de commande centralisées permettant, grâce à des procédures de commutation statiques et dynamiques, la commutation ordonnée des charges de réseau, également des transformateurs de puissances de la société ETRA qui sont, de par leur fiabilité, des éléments essentiels de la sécurité d'approvisionnement. Cette édition du Swistalk vous en apprendra plus sur la façon dont deux de ces transformateurs ont maîtrisé le long parcours menant de Slovénie à la région alpine de Hoch-Ybrig.

Vous découvrirez également ce que la SEIC, à Gland, fait pour la sécurité d'approvisionnement et comment elle peut surveiller la sécurité de réception de votre installation de télécommande centralisée avec le système de surveillance RMS.



Je vous souhaite bien du plaisir à la lecture de Swistalk!

Votre  
Adrian Toller  
Gérant  
Swistec Systems AG

Au fait: Veuillez nous faire part de vos changements d'adresse. Et si vous souhaitez, à l'avenir, recevoir Swistalk par voie électronique, veuillez également nous en faire part. Merci beaucoup! [info@swistec.ch](mailto:info@swistec.ch).

## 1 INTERVIEW

### Monsieur Niklaus, pourriez-vous nous présenter votre position et vos tâches au sein de votre société ?

Je travaille depuis 1981 au sein de la Société Electrique Intercommunale de la Côte située à Gland dans le canton de Vaud. Le métier devenant toujours plus compliqué et spécialisé, j'ai donc suivi les cours de formation pour le brevet Fédéral puis la Maîtrise Fédérale que j'ai obtenu en 1997. Depuis maintenant plus de 10 ans je fonctionne avec le titre de Chef d'Exploitation et je suis le responsable GRD de la SEIC, sur notre aire de desserte qui alimente un peu plus de 11'000 abonnés répartis sur 6 Communes de la Côte.



Serge Niklaus  
Gérant  
SEIC Gland

## Pourriez-vous décrire le projet du nouveau Poste de Gland en quelques mots ?

Notre ancien Poste 40-13kV datant de 1964 il devenait impératif de construire un nouveau Poste pour répondre à la demande toujours plus importante de fourniture d'énergie dans notre région en fort développement. Nous avons donc, ceci dès 2001, fait des démarches auprès de notre fournisseur historique la Romande Energie pour la construction d'un nouveau Poste sur la commune de Gland, alimenté en 125kV afin de supprimer la tension de 40kV dans la région. En partenariat avec les Services Industriels de Nyon le projet a donc sérieusement démarré au printemps 2013.

Après 18 mois de travaux le nouveau Poste de Gland a été mis en service au mois de novembre 2014 et tous les clients répartis sur plus de 120 stations MT-BT ont été raccordés sur une durée de 3 jours sous la nouvelle tension de 20kV afin d'harmoniser les niveaux de tension dans le canton de Vaud.

## Quelles étaient les tâches de Swistec et leurs ingénieurs ?

En tant que Chef de projet pour cette réalisation, je me suis approché de la Société Swistec, qui avait fourni une baie de télécommande pour notre ancien Poste et assuré la maintenance avec une grande rigueur et beaucoup de sérieux, afin qu'il nous propose une installation de dernière génération. Après plusieurs mois de démarches, de discussions avec les différents responsables de la vente et de la technique, nous avons finalement décidé de rester fidèles à Swistec, en prenant également en compte les paramètres de proximité et de services de dépannage 24h/24h. Nous avons fait notre choix d'une baie de commande type RKS-16 et un émetteur statique SRS-3060.

## Y avait-t-il des casse-têtes ?

Grace aux compétences et à la flexibilité des collaborateurs de la société Swistec, nous avons pu définir nos besoins rapidement et une offre claire et détaillée nous est parvenue dans des délais tout à fait raisonnables. Cette bonne collaboration nous a permis de finaliser cette acquisition de manière sereine et bien planifiée. Donc aucune difficulté particulière n'est à signaler.

## Quelle est votre point-de-vue de la télécommande centralisée ? de la future ?

Mon opinion personnelle en tant que GRD est qu'une TCC est et restera un élément essentiel pour la gestion de nos signaux de délestages ou autres fonctionnalités dans les 20 prochaines années, ceci malgré la pose de plus en plus systématique sur notre réseau de compteurs intelligents directement chez le client final. La production décentralisée, qui prend toujours plus d'ampleur, est également un élément à prendre en compte si des délestages particuliers à l'aide d'une TCC devront être mis en place pour des raisons d'exploitation de nos réseaux de distribution.

## Est-ce que le Smart Metering est un sujet pour vous, ou plutôt Smart Grid ?

En ce qui concerne le débat entre les différents systèmes Smart, il m'est difficile de prendre position vu que nous allons de l'avant avec les 2 systèmes pour le moment. Mais en tant que GRD il va de soi que le Smart Grid est un élément incontournable pour la gestion et la surveillance de nos réseaux, surtout au niveau primaire de 20kV. Il faut également tenir compte de la pression constante des instances Fédérales et Cantonales pour assurer le suivi et surtout la qualité de fourniture électrique auprès de nos clients finaux, ce qui nous incite bien évidemment à investir massivement dans le Smart Grid dans le court et moyen terme.

**Monsieur Niklaus, merci beaucoup de l'entretien amicale !**



2

## PROJET

### ETRA – DES TRANSFORMATEURS DANS LE DOMAINE SKIABLE DE HOCH-YBRIG



Les deux transformateurs ont été montés, il ne manque plus que le raccordement de tension.

Le nouvel UW Petersboden à Oberiberg dispose désormais de deux transformateurs de 12,5 MVA de la société ETRA. La nouvelle sous-station commune de EWS et EBS assure la sécurité d'approvisionnement de la région.

Les bonnes liaisons routières ont permis un transport où seul le déchargement a été critique. Les transformateurs devant être déplacés d'un niveau incliné à un niveau plat, décision fut prise de créer une structure provisoire en gravats de construction. Les transformateurs ont pu y être tirés à l'aide d'un palan après leur finition et amenés vers l'arrière sur le site définitif.

La finition a nécessité deux jours sous la direction d'un collaborateur de service après-vente de ETRA. L'installation s'est très bien passée grâce à l'excellente collaboration des EVU locaux, de la société Arnold et ETRA.



Vue latérale des deux transformateurs montés.



Travaux de montage sur le transformateur.



Les deux transformateurs sont montés et amenés dans leur position finale

Pour plus d'informations, contactez **Thomas Kahn** au tél. 043 355 70 64 / [thomas.kahn@swistec.ch](mailto:thomas.kahn@swistec.ch)

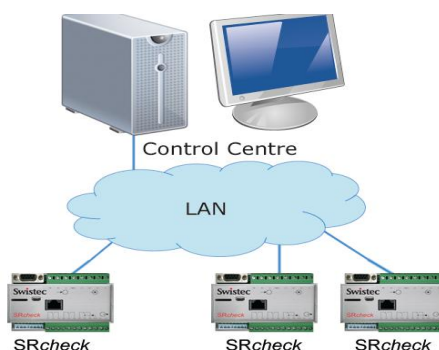
3

## PRODUIT

### RMS – SYSTÈME DE SURVEILLANCE DE CONTRÔLE DE CHARGE

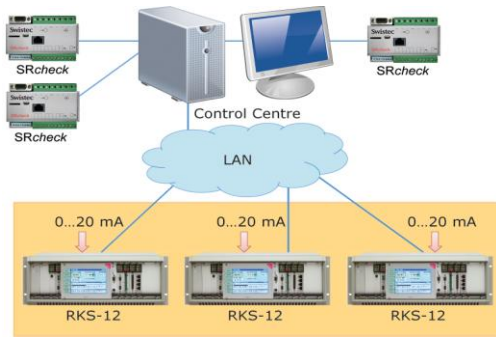
Le récepteur de mesure *SRcheck* analyse et mesure les signaux de télécommande centralisés dans le réseau, sur une ou trois phases, avec une précision et une résolution de temps exceptionnelles. Ces données peuvent être archivées à long terme sur une carte mémoire.

Un système RMS peut surveiller en ligne les données d'un ou de plusieurs *SRcheck* dans le réseau et vérifier la qualité des signaux dans le réseau ainsi que le respect des horaires. Cette fonction est possible soit en tant que fonctionnalité supplémentaire des baies de commande de la série RKS, soit par l'installation d'un système totalement autonome qui surveille une baie de commande en tant qu'instance neutre.



Lors de l'intégration de la fonctionnalité RMS dans une baie de commande de génération RKS, les *SRcheck* sont, tout comme les baies de commande locales RKS-12, reliés en tant que sous-postes - à la différence près qu'ils ne peuvent pas commander d'émetteur. Tous les ordres de télécommande centralisés génèrent à tout moment, en relation avec les stations de mesure *SRcheck*, une «consigne d'état» et les émissions de télécommande centralisées identifiées et déclarées par *SRcheck* définissent «l'état réel».

Les états consigne et réel sont comparés en permanence dans chaque poste et dès qu'un écart entre eux est détecté pendant plus longtemps qu'une période définie, une alarme peut être générée et les écarts affichés en texte clair dans une «liste de comparaison».



Si le RMS est installé en tant que système autonome, la surveillance décrite précédemment entre les états consigne et réel est effectuée indépendamment de la baie de commande dans un système de surveillance indépendant.

Les deux structures de systèmes décrites précédemment permettent, en plus de la surveillance d'états en elle-même, également faire une analyse détaillée des signaux de chaque SRcheck relié au système, si besoin. Il est ainsi possible d'afficher avec une grande résolution les temps des flancs montants et descendants de toutes les impulsions d'une émission et d'analyser les signaux dans le réseau.

Pour plus d'informations sur les RMS? veuillez contacter **Daniel Heubach** au tél. 043 355 70 62 /daniel.heubach@swistec.ch

## 4 NEWS

### FORMATIONS SWISTEC 2015

Cours A1	<a href="#">Introduction à la télécommande centralisée</a>	Mercredi 26 août 2015
Cours B1	<a href="#">Baies de commande RKS</a>	Mercredi 2 septembre 2015
Cours B2	<a href="#">Émetteurs SRS</a>	Mardi 1er septembre 2015
Cours B3	<a href="#">Récepteurs</a>	Jeudi 27 août 2015

(Cours de langues: allemand; français et anglais sur demande)

Plus de détails sur les cours, en ligne, sous [www.swistec.ch/formations/?lang=fr](http://www.swistec.ch/formations/?lang=fr)

### SWISTEC TOURNÉE 2015

Expo Energietechnik, Bilten:	3./4. juin 2015
Smart Energy Days, Baden:	22./23. septembre 2015
Swissmig Fachtagung, Spreitenbach:	23 octobre 2015

## ENTRETIEN

5

### MAIS QUI EST DONC THOMAS KAHN?

#### Quel rôle jouez-vous chez Swistec Systems AG?

Ingénieur achats pour les pièces de Suisse, d'Allemagne, du Benelux et du Portugal. Mais également gestionnaire produit pour les émetteurs et les éléments de couplage.

#### En quoi votre travail actuel vous plaît-il particulièrement?

La diversité, chaque jour apporte du nouveau - parfois même trop.

#### Quelle profession rêviez-vous d'exercer enfant?

Oh, je ne m'en souviens pas. J'ai suivi des études d'ingénieur électricien parce qu'elles avaient lieu près de chez moi...

#### Qu'avez-vous toujours souhaité de faire un jour?

Jouer au golf un été entier...

#### Que souhaitez-vous pour l'avenir du marché de l'énergie?

Réfléchir avant d'agir; il existe aujourd'hui de nombreuses solutions complexes à court terme ne donnant pas toujours la priorité à la sécurité d'approvisionnement.



*Thomas Kahn est un gentleman disposant de très grandes connaissances spécialisées et maîtrisant différentes langues étrangères.*

*Il est toujours prêt à aider et s'intéresse à de nombreux sujets. Il est d'excellent conseil lorsqu'il s'agit de questions sur les villes ou les pays, même éloignés.*