

blue'Log[®] XM / XC

Formation sur le matériel

2024-04-24

Werner Darmstadt

CONTENU

- Explication des abréviations et de leur signification dans le traitement du blue'Log
- Présentation / application des enregistreurs de données blue'Log XM et XC
- Comparaison des propriétés de blue'Log XM et XC avec des licences optionnelles
- Sélection de produits / composants / services mc sur la base d'exemples d'application
- HEMS (Hybrid Energy Management System)
- Installation du blue'Log & discussion des bandes de connexion
- Paramétrage du blue'Log via l'interface web à l'aide d'un navigateur
 - Système Définir les paramètres de base
 - Appareils Intégration de composants
 - Contrôle de l'alimentation Fonctions Paramètres de puissance active et réactive
 - Système PV connexion de données à VCOM ou à d'autres systèmes
- Présentation des fonctions « cockpit » de blue'Log
- Explication des fonctions étendues du PPC (Power Plant Controller)



blue'Log[®] XM / XC

Explication des abréviations ou de leur signification



Définitions / Abréviations

- mc
- blue'Log XM
- blue'Log XC
- PPC
- VCOM
- API
- PLC
- DHCP
- RPC
- SCADA
- FTP
- HTTP
- VPN
- LDAP
- SCEP
- SSL

... meteocontrol ... Monitoring ... Controlling ... Power Plant Controller ... Virtual Control Room ... Application Programming Interface ... Programmable Logic Controller (SPS) ... Dynamic Host Configuration Protocol ... Remote Power Control ... Supervisory Control And Data Aquisition ... File Transfer Protocol ... Hyper Text Transfer Protocol ... Virtual Private Network ... Lightweight Directory Access Protocol ... Simple Certificate Enrollment Protocol

... Secure Socket Layer







Aperçu technique





blue'Log® XM / XC

Présentation de la série blue'Log X





SURVEILLANCE

- Surveillance de jusqu'à 100 appareils avec blue'Log XM
- > 100 jours de conservation des données
- Sécurité informatique avancée (LDAP, SCEP, SSL, Proxy) (facultatif)
- 100% de disponibilité des données grâce à un fonctionnement 24h/24 et 7j/7 (blue'Log ne nécessite pas de redémarrage)
- Valeurs d'intervalle de 1 min disponibles sur blue'Log et en VCOM
- Gestion flexible des alarmes
- Visualisation sur site des valeurs mesurées par un générateur de diagramme
- Sauvegarde et restauration de la configuration
- Push FTP (facultatif)
- Client OpenVPN intégré (facultatif) pour le marketing direct
- Journal de bord de l'utilisateur
- Nouvelles compatibilités pour les appareils sans mise à jour du firmware
- Accès en direct via VCOM



blue'Log[®] XC **CONFORME AVEC CONDITIONS NATIONALES & INTERNATIONALES D** E RACCORDEMENT AU RÉSEAU blue'Log X-Series

CONTRÔLE

- Le cœur du contrôleur de centrale électrique meteocontrol (PPC)
- Configuration via l'interface utilisateur graphique
- Contrôle précis de la puissance active et réactive
- Contrôle de la valeur fixe et de la courbe caractéristique
- Contrôle du taux de rampe
- Commutation de méthode des points de consigne
- Fonctionnement 24 heures sur 24 sans redémarrage
- Rétroaction sur les points de consigne (accusé de réception)
- Arrêt rapide
- Journal de bord (archivage des restrictions



blue'Log® XM / XC

Comparaison des propriétés du blue'Log XM et du XC

Nouveau modèle tarifaire à partir du 1er avril 2024 Passer de kWp à kW

- Dans le passé, le blue'Log était vendu en kWc en fonction de la puissance DC installée des modules photovoltaïques.
- Dans les systèmes de batteries, il n'existe pas de puissance en kWc, c'est pourquoi nous envisageons maintenant l'alimentation en courant alternatif.
- Plus précisément, la puissance active CA maximale que le système peut fournir est prise en compte. *Cela correspond à la somme de la puissance active CA maximale des onduleurs installés.*
 - Un système HEMS a une autre particularité ici.

meteocontrol.com

Ces modifications s'appliquent également à la licence de contrôle de l'alimentation à distance (RPC)







Т	\sim	Y	٦
E		Ξ.	
_			\sim

	XM Monitoring	XC Control
Surveillance	100 appareils	30 appareils
Power Control	Non (esclave uniquement)	Oui
Puissance installée*	X-Monitoring	X-Control
≤ 200 kW	blue'Log XM-200	blue'Log XC-200
≤ 1000 kW	blue'Log XM-1000	blue'Log XC-1000
≤ 3000 kW	blue'Log XM-3000	blue'Log XC-3000
≤ 5000 kW	blue'Log XM-5000	blue'Log XC-5000
≤ 10000 kW	blue'Log XM-10000	blue'Log XC-10000
≤ 20000 kW	blue'Log XM-20000	blue'Log XC-20000
≤ 50000 kW		blue'Log XC-50000
≤ 100000 kW		blue'Log XC-100000
> 100000 kW		blue'Log XC-100000+
Selon projet	blue'Log XM-Utility	blue'Log XC-Utility

Versions

> Caractéristiques du logiciel

➤ Versions

*Puissance active CA maximale du système - Onduleur solaire plus onduleur à batterie



Licence (Vente directe)

Remote Power Control Licence XC (décalé selon les performances blue'Log)

Autres licences

OpenVPN blue'Log XM / XC Licence

SFTP / FTP-Push blue'Log XM / XC Licence

IT infrastructure (LDAP, SCEP, SSL) Licence

Modbus Power Control blue'Log XC Licence

SCADA Interface blue'Log XM / XC Licence

Zero Feed-In (Déconnexion automatique du réseau) blue'Log XC Licence

WEB'log Slave mode blue'Log XM Licence

Modbus Configurateur blue'Log XM / XC Licence

Externe PPC blue'Log XM / XC Licence

Licences

 Licences classées en fonction de la taille des ressources

Licences optionnelles



blue'Log® XM / XC

Sélection de produits / composants / services mc sur la base de cas d'utilisation



Liste des articles et composants nécessaires (Solution possible)

1 x blue'Log XM-200 1 x Alimentation 24V / 1,5A Configuration du système dans le VCOM VCOM Licence pour 5 ans

Cas d'utilisation 1

- Système PV:
- 99 kWp*
- 2 x KACO blueplanet 50.0 TL3, 100 kW**
- Pas de contrôle de l'alimentation
- Communication: ADSL

*Puissance active maximale en kWc des panneaux solaires

**Puissance active CA maximale du système - Onduleur solaire plus onduleur à batterie

Quels composants sont nécessaires ?



Cas d'utilisation 1





Liste d'articles et éléments nécessaires (solution possible)

1 x blue'Log XC-200 1 x Alimentaion électrique 24V / 1,5A Analyseur réseau, Schneider IEM3155 3 phasé Modbus, licence Zéro-injection (exp. En espagne) Configuration de la centrale dans VCOM Licence VCOM pour 5 ans

Cas d'utilisation 2

Système PV :

- 100 kWp*
- 2 x KACO blueplanet 50.0 TL3, 100 kW**
- Zéro-Injection
- Communication : ADSL

*Puissance active maximale en kWc des panneaux solaires

**Puissance active CA maximale du système - Onduleur solaire plus onduleur à batterie

Composants nécessaires ?



Cas d'utilisation 2





Liste des articles et composants nécessaires (solution possible)

1 x blue'Log XC-1000
1 x Alimentation 24V / 1,5A
1 x Capteur d'irradiation SI-RS485TC-T-MB
1 x Licence Remote Power Control (RPC)
1 x Licence Open VPN
Fourniture de certificat « Commercialisation directe»
Établissement de l'usine dans le VCOM
VCOM Licence pour 5 ans

Cas d'utilisation 3

PV System:

- 240 kWp*
- 4 x Sungrow SG60KTL, 240 kW**
- Contrôle actif de la puissance : Signal numérique (0 / 30 / 60 / 100 %)
- Capteur d'irradiation
- Communication: ADSL

*Puissance active maximale en kWc des panneaux solaires

**Puissance active CA maximale du système - Onduleur solaire plus onduleur à batterie

Quels composants sont nécessaires ?







Liste d'articles et éléments nécessaires (solution possible)

1 x blue'Log XC-3000 (24 WR) 1 x blue'Log XM-1000 (16 WR) 1 x Alimentation électrique 24V / 4,2A 1 x Janitza UMG604 1 x Station méteo WS600-UMB 1 x Power Control Station X-Serie Commercial (Coffret) 1 x Licence Remote Power Control (RPC) 1 x Licence Power Control via Modbus (IEC Protokoll) 1 x Licence Open VPN Mise à disposition de certificats « Commercialisation directe » PLC + Programmation pour protocole IEC Configuration / Réception de la centrale avec installation par meteocontrol Configuration de la centrale dans VCOM Licence VCOM pour 5 ans

Cas d'utilisation 4

Système PV :

- 2.4 MWp*
- 40 x SMA STP60, 2,4 MW**
- Contrôle puissance active/réactive : Protocole IEC
- Station méteo
- Communication : ADSL

*Puissance active maximale en kWc des panneaux solaires

**Puissance active CA maximale du système - Onduleur solaire plus onduleur à batterie

Composants nécessaires ?



Cas d'utilisation 4



meteocontrol.com



Liste d'articles et éléments nécessaires (solution possible)

Configuration de l'installation dans VCOM Licence VCOM pour 5 ans

Cas d'utilisation 5

Système PV :

- 515 kWp*
- 18 x ABB TRIO-27.6-TL-OUTD, 540 kW**
- Enregistrement des données par un système tiers : Skytron
- Communication : ADSL

*Puissance active maximale en kWc des panneaux solaires

**Puissance active CA maximale du système - Onduleur solaire plus onduleur à batterie

Composants nécessaires ?



Cas d'utilisation 5





HEMS (Hybrid Energy Management System)

blue'Log en combinaison avec un système HEMS

meteocontrol.com





PV & Stockage

En plus de la commande d'une installation photovoltaïque, le stockage peut désormais également être contrôlé.

Différents modes de fonctionnement (modèles d'affaires) sont pris en charge :

- Solar -self consumption
- Zero feed in
- Band shaving

(minimiser l'activité de (dé)charge de la batterie)

- Energy shifting
- Energy arbitrage

(gestion externe de l'énergie)



Battery control







Comment le HEMS est-il connecté au système de stockage sur batterie ?

Du point de vue de HEMS, un système de stockage d'énergie par batterie (BESS) se compose de :

- une batterie (qui stocke l'énergie, côté DC)
- un onduleur à batterie (qui convertit le courant continu en courant alternatif).

Pour que le HEMS puisse contrôler et surveiller de manière appropriée, il a besoin de certaines valeurs (par exemple, l'état de charge, la puissance active, etc.). La façon dont HEMS peut accéder aux données dépend de la topologie du système BESS. Cela peut varier d'un fabricant à l'autre. Habituellement, le HEMS est directement connecté à l'onduleur et/ou à la batterie. Mais parfois, le HEMS ne communique qu'avec le système de gestion de la batterie (BMS), voir les photos à gauche.



Dimensionnement logique, licences

Système	Produit	Description
PV	blue'Log XC	en fonction de la puissance AC maximale de l'installation photovoltaïque en kW
Batterie – autonome	blue'Log XC	en fonction de la puissance CA maximale de la batterie en kW
	Licence HEMS	en fonction de la capacité de la batterie en kWh
PV + Batterie	blue'Log XC	(en fonction de la somme de la puissance CA maximale de la batterie et de l'installation photovoltaïque en kW)
	Licence HEMS	en fonction de la capacité de la batterie en kWh

À prendre en compte pour les systèmes SMUR

- Puissance Blue'Log = Puissance totale de l'onduleur
- Puissance de l'onduleur en kW
- Puissance de la batterie en kW
- Capacité de la batterie en kWh
- Licence HEMS en fonction du kWh de la batterie

Attention : Aucune licence HEMS n'est requise pour la surveillance.

Le blue'Log XM peut déjà surveiller les batteries.

HEMS SYSTEM



Liste des éléments et des composants nécessaires (solution possible)

- 1 x blue'Log XC-3000
- 1 x Alimentation 24V / 1,5A
- NAG, Schneider Compteurs d'énergie IEM3155 3 Phase
- HEMS Licence 1000kWh
- Modbus, éventuellement licenceZero Feed In (par exemple en Espagne en cas d'arrêt du réseau)
- Configuration du système dans le VCOMVCOM Licence pour 5 Années

Cas d'utilisation 6

Système HEMS – Solar/ Batterie:

- Panneaux solaires 800kWp*
- Onduleur 840kW
- Batterie 500kW
- Capacité de la batterie 700kWh
- 14 x SMA STP60**
- Zero-feed-in avec autoconsommation
- Communication: ADSL

*Puissance active maximale en kWc des panneaux solaires

**Puissance active CA maximale du système - Onduleur solaire plus onduleur à batterie

Quels sont les composants nécessaires ?



Cas d'utilisation 6



HEMS SYSTEM



Liste des éléments et des composants nécessaires (Solution possible)

- 1 x blue'Log XC-3000
- 1 x Alimentation 24V / 1,5A
- NAG, Schneider Compteurs d'énergie IEM3155 3 Phase
- HEMS Licence 3000 kWh
- Configuration du système dans le VCOMVCOM Licence pour 5 Années

Cas d'utilisation 7

HEMS-System (Control) - Batterie:

- Batterie AC Exploit*: 1000 kW
- Capacité de la batterie 1400kWh

* Alimentation CA via l'onduleur de batterie

Question:

Avez-vous besoin d'une licence HEMS si vous souhaitez simplement surveiller la batterie ?

Non, le blue'Log XM peut déjà surveiller les batteries.

Quels sont les composants nécessaires ?



Cas d'utilisation 7





blue'Log[®] XM / XC

Installation du blue'Log & discussion des bandes de connexion



Installation

Montage sur rail DIN

- 1. blue'Log XM / XC
- 2. Rail
- 3. Verrou ouvert (en bas)
- 4. Rail DIN bord supérieur
- 5. Dispositif de presse
- 6. Nez de verrouillage
- 7. Fermeture de loquet (en haut)





Installation

Montage mural

- 1. Fixer deux vis à une distance de 80 mm dans le mur.
- 2. Accrochez l'unité dans les entrées arrière. Poussez l'appareil vers le bas et vérifiez qu'il est correctement installé.
- 3. Pour le démonter, poussez l'appareil vers le haut et retirez-le par l'avant.





Installation

Modules d'extension (modules MX)

- 1. Mettre le blue'Log hors tension
- 2. Ouvrir les verrouillages
- 3. Observer les flèches en ordre croissant et connectez les appareils
- 4. Fermer les verrouillages
- 5. Rétablir l'alimentation électrique





Aperçu des interfaces




Source d'alimentation

- La consommation de courant du blue'Log doit être limitée par un circuit approprié à énergie limitée. Il est également possible d'utiliser une source d'alimentation en courant continu de puissance limitée.
- L'alimentation électrique du blue'Log doit être conforme aux spécifications suivantes :
 - Tension : 24 V DC
 - Courant : 3,3 A

Se connecter au réseau à l'aide d'un câble patch
 Établir l'alimentation électrique avec le blue'Log
 Attendre que le processus de démarrage soit terminé



blue'Log[®] XM / XC

Paramétrage du blue'Log via l'interface web à l'aide d'un navigateur -> système



Configuration

Établir l'accès à l'interface web

• Serveur DHCP: Adresse IP attribuée par le serveur DHCP

Sans serveur DHCP

L'adresse IP, le masque de sous-réseau, la passerelle et l'adresse DHCP doivent être spécifiés

- L'adresse IP actuelle est indiquée à l'écran
- Alternativement, vous pouvez entrer le "hostname" du blue'Log :

DNS, Netbios:http://blue-xnnnnnnpas de DNS, Netbios:http://blue-xnnnnnn.localn = les 8 derniers chiffres du numéro de série du matériel

me	meteo	control
blue-x0114	10011 :	192.168.30.190
resc11 and	aneur	FOK1 Menu





Configuration Configuration de base

- Un utilisateur doit être créé lors de la configuration initiale
- L'adresse électronique est importante pour la réinitialisation du mot de passe (uniquement avec une connexion Internet !)
- Mot de passe d'au moins 10 caractères

Accéder à l'interface web du blue'Log
 Effectuer la configuration initiale de l'utilisateur.

Create user account	
Please first create a user account in order to sign in on t blueLog. The email address is required for user recovery case you have lost the user credentials.	the y in
Username	_
E-mail address	_
Confirm e-mail address	_
Password	0
Confirm password	
Pin	<u>ø</u>
Confirm pin	•
Language English	<u>.</u>



Configuration

Assistant de configuration

- Accès pour assistance
 Doit être activé lors de la configuration du
 système. Doit être activé pour l'accès à
 distance par meteocontrol.
- Assistant de configuration pour les paramètres les plus importants
 - Paramètres du système
 - Configuration de l'appareil
 - Centrale PV
 - Résumé





Configuration Système

• Liste des paramètres réseau actuels

X	COCKPIT	PV-PLANT	POWER CONTROL	DEVICES	ч system		WIZARD	
Ethernet	System s	settings						
VPN connection								
Date / Time	IP address	s			192.168.71.	108 (DHCP)		
Add-on modules	Subnet ma	ask			255.255.255	5.0		
User	Primary D	NS server			192.168.71.1			
License	Secondary	Secondary DNS server			192.168.31.228			
SSL certificate	Time zone	e			Europe/Berlin			
Update								
Data center								
Backup and Restore								
Reboot								



Système Ethernet

- Le paramètre DHCP est actif. L'attribution d'adresse est effectuée via le routeur réseau
- Réglage manuel de la configuration de l'adresse lorsque DHCP est désactivé
- Le serveur proxy peut être configuré s'il est présent sur le réseau
- Via le nom d'hôte, le blue'Log peut être trouvé et adressé via le réseau, important pour le contrôle de puissance – Fonctionnement maître / esclave





Système Connexion VPN

- Par exemple pour l'interface de marketing direct
- Enregistrement d'un routeur VPN supplémentaire

Mettez OpenVPN en place et fonctionnel:

- Télécharger un fichier ZIP
- Activer OpenVPN

Connexion établie lorsque la « coche verte » apparaît sur l'état de la connexion







•

- Définition de l'heure locale
- La synchronisation de l'heure est contrôlée via le propre serveur de temps de meteocontrol, par exemple : « 0.meteocontrol.pool.ntp.org »
- Le fuseau horaire peut également être sélectionné via une carte du monde
- Sélectionnez le fuseau horaire actuel sur votre blue'Log

X	COCKPIT	PV-PLANT	BOWER CONTROL	д DEVICES	SYSTEM	WIZARD	LOG OUT
Ethernet	Date & Ti	me settings					
VPN connection		1					
Date / Time	system de	fault				 	*
Add-on modules	Time zone			0			
User	Europe/Be	erlin	×				_
License						Sav	e
SSL certificate	_						_
Update							
Data center							
Backup and Restore							
Reboot							



Système Modules d'extension

- Les modules d'extension MX connectés sont répertoriés
- Les composants d'extension sont alimentés par un système de bus interne et les données sont échangées

• MX-RS485 2 RS485 Interfaces supplémentaires

- MX-IO-Module
- 4 entrées multiples (analogique / digitale)
- 4 sorties digitales

X	COCKPIT	PV-PLANT	BOWER CONTROL	DEVICES	SYSTEM	WIZA	, E	} опт
Ethernet	Add-on n	nodules						1
VPN connection								
Date / Time	Device			Туре	Serial number			
Add-on modules								
User								
License								
SSL certificate								
Update								
Data center								
Backup and Restore								
Reboot								



Système Utilisateur

- Dans l'administration des utilisateurs, de nouveaux utilisateurs peuvent être créés et ceux existants peuvent être modifiés
- L'adresse e-mail est utilisée pour la récupération du mot de passe
- Les groupes d'utilisateurs se distinguent en fonction de leurs droits :
- I. Utilisateur Uniquement les droits de lecture, par exemple pour les clients finaux
- II. Service

La configuration des appareils et la modification des paramètres sont possibles





Système

Licences

- Performances maximales : Selon la licence
- Nombre maximal d'appareils
 - XC: 30 appareils
 - XM : 100 appareils
- Sous Licences, vous pouvez voir quelles fonctions sont « déverrouillées » sur le blue'Log:
- ex: Remote Power Control (RPC) pour le marketing direct
- par exemple OpenVPN pour le marketing direct (connexion VPN au fournisseur du système)

	O X B COCKPIT PV-PLANT POWER CONTROL DEVICES	WIZARD LOG OU
Ethernet	Installed licenses	
PN connection		
Date / Time	Maximum power	100,000 kW
dd-on modules	Maximum number of devices	30
Add-off modules	Power Control	✓
Jser	Power Control via Modbus	✓
icense	Remote Power Control (RPC)	✓
SSL certificate	Zero Feed-In (Automatic grid disconnection)	✓
Indata	SCADA	✓
ipuate	FTP-Push	✓
oata center	OpenVPN	✓
ackup and Restore	IT infrastructure (LDAP, SSL, SCEP)	✓
Reboot	WEBlog Slave mode	✓
	Moabus contigurator blue log XM / XC	✓
	Power Plant Controller	✓



Système

Certificat SSL

- Avec la licence « infrastructure informatique », une « connexion sécurisée » peut être réalisée via un certificat SSL pour se connecter au blue'Log.
- Cette procédure est utilisée, par exemple, dans les services bancaires en ligne.





Système

Mettre à jour

Les mises à jour sont divisées dans les modules suivants :

Firmware Mises à jour du système blue'Log.

• Driver

.

Base de données pour les appareils compatibles, par exemple les onduleurs

Contrôleur

Module de contrôle de l'alimentation (si le contrôleur de parc est certifié, le module ne doit pas être mis à jour)

SCADA

Interface et fonction pour la surveillance des données locales

Contrôleur de mise à jour

Une nouvelle certification du système peut être nécessaire si le premier chiffre change (mise à jour majeure)

	COCKPIT PV-PL	ANT POWER CONTROL DEV	SYSTEM	WIZARD
thernet	Update			
PN connection				
)ate / Time	(i) Update	e your data logger through up ill get lost as well as the con	date server. When updating figuration of the device will re	the Firmware or Driver package no emain.
Add-on modules				
Jser	${\cal C}$ Check updat	e server		
icense	Package	Installed	Available	Update
icense SL certificate	Package Firmware	Installed 26.0.6	Available 26.0.6	Update Initiate update
icense SSL certificate	Package Firmware Driver	Installed 26.0.6 26.0.6	Available 26.0.6 26.0.6	Update Initiate update
icense ISL certificate	Package Firmware Driver Controller	Installed 26.0.6 26.0.6 4.1.0	Available 26.0.6 26.0.6 4.1.0	Update Initiate update Initiate update
License SSL certificate Jpdate Data center	Package Firmware Driver Controller SCADA	Installed 26.0.6 26.0.6 4.1.0 2.16.0	Available 26.0.6 26.0.6 4.1.0 2.16.0	Update Initiate update
License SSL certificate Update Data center Backup and Restore	Package Firmware Driver Controller SCADA	Installed 26.0.6 4.1.0 2.16.0	Available 26.0.6 26.0.6 4.1.0 2.16.0	Update Initiate update



Système Centre de données

Sélection du centre de données meteocontrol

- Centre de données global (par défaut) Réglage pour toutes les autres régions
- Centre de données Chine Ajustement nécessaire pour la région Chine

X	COCKPIT	PV-PLANT	B POWER CONTROL	DEVICES	SYSTEM	WIZARD	
Ethernet	Data cen	ter					
VPN connection							
Date / Time	í	Please select setting "Data	t the data cente center Global"	r of your count unchanged.	ry. If your country is I	not included, leave the default	
Add-on modules	Available	data contore					
User	Data cente	er Global					•
License							
SSL certificate						Sa	ive
Update							
Data center							
Backup and Restore							
Reboot							



Système Sauvegarde et restauration

- Les paramètres du blue'Log peuvent être enregistrés et restaurés dans un fichier sur le PC.
- Il est recommandé d'effectuer cette fonction après une configuration réussie.
 Ainsi, en cas de défaut matériel, une sauvegarde est disponible
- Le blue'Log peut également être réinitialisé aux paramètres d'usine
- Enregistrement automatique des paramètres dans le VCOM Cloud une fois par jour lorsque des modifications sont apportées si le blue'Log est enregistré dans VCOM





Systèm Redémarrer

- Un redémarrage manuel du blue'Log peut être activé manuellement
- Le blue'Log ne nécessite pas de redémarrage en cours de fonctionnement
- Après la configuration de l'appareil, aucun redémarrage n'est effectué sur le blue'Log





blue'Log® XM / XC

Paramétrage du blue'Log via l'interface web à l'aide d'un navigateur -> appareils



Configuration Appareils

• Liste des appareils connectés au blue'Log et aux modules d'extension

	COCKPIT	PV-PLANT POWER CO		SYSTEM		WIZARD	LOG OU
Inverters	Number of o	devices					
Sensors							
Meters	27			Inverters			
	2			Meters			
String monitoring	1			Status DI inter	nal		
Status DI internal							
Status DI external							
Digital output							
Tracker	Interface ce	ttings - Delay and					
Batteries		and beings - Delay and	Timeout (j)				
Genset	Interface	Baud rate	Frame settings	Timeout	Read delay	Write delay	
Deven allows a sector line	BM: RS485-1						
Power plant controller	BM: RS485-2						
Modbus configurator	Ethernet			5,000 ms	0 ms	0 ms	



Appareils Onduleur

- Sous « Sélection de l'appareil », sélectionnez d'abord le fabricant de l'onduleur
- Pilotes BETA (grisés) et peuvent être analysés via le « support technique »
- Spécifiez ensuite la « Série » (type d'appareil)
- Sélectionnez « Interface » (dépend de l'appareil)
- Sous « Paramètres avancés », la plage d'analyse peut être définie
- Effectuer une analyse après avoir connecté les onduleurs





Devices Onduleur avec HEMS

- Sous APPAREILS/ ONDULEURS/ Appareils installés, vous trouverez désormais également des onduleurs à batterie.
- Caractéristiques de la catégorie d'appareil « Batterie » ?
- Capacité (kWh) → est nécessaire pour le calcul de l'état de charge
- Connectée à →, la batterie est allouée à un onduleur correspondant

X		XARD LOG OUT
Inverters	Add new inverter	
Sensors		
Meters	Device selection	
String monitoring		
Status DI internal	Al vendors *	
Status DI external	Series .	
Digital output		
Tracker		
Batteries	Show details	~
Genset		
Power plant controller		
Modbus configurator	Installed douises	
	Edit selected Deelte selected Start selected Start selected Download Events O	
	Device name Interface O Address Model Device role Serial number Firmware Actions	
	Batteryr (0.) 192.168.72.125.1502 1 Closedverter Battery 2 1	
	PV Inve(0.) 192168721251592 2 Closedveter PV	
	Device count: 2	



Appareils Capteurs

- Sous « Sélection de l'appareil », sélectionnez d'abord le fabricant du capteur
- Pilotes BETA (grisés) et peuvent être analysés via le « support technique »
- Spécifiez ensuite la « Série » (type d'appareil)
- Sélectionnez « Interface » (dépend de l'appareil)
- Sous « Paramètres avancés », la plage d'analyse peut être définie

X	● ※ 登 恭 YSTEM WIZARD	
Inverters	Add new sensor	
Sensors		
Meters	Device selection	
String monitoring	All vendors	
Status DI internal	· · ·	
Status DI external	Atonometrics	
Digital output	Brodersen	
Tracker	Campbell Scientific	
Batteries	contrel elettronica srl	~
Genset	DAVIS	_
Power plant controller	a	
Modbus configurator		_
	Analog sensors	
	Edit selected Delete selected Download Events () Q Search	



Appareils Compteurs

- Sous « Sélection du périphérique », sélectionnez d'abord le compteur ou l'analyseur de réseau
- Réglez ensuite la « Série » (type d'appareil)
- Sélectionnez « Interface » (dépend de l'appareil)
- Sous « direction des flèches de référence », le signe de la direction de l'énergie est déterminé
- « Rôle de l'appareil » spécifie le compteur pour le paramètre Contrôle de l'alimentation (sélectionnez Injection et consommation)

۲ ÷0;-赛 ٩ ₽ × COCKPIT PV-PLANT POWER CONTROL SYSTEM Inverters Add new meter Sensors Device selection Meters String monitoring All vendors Status DI internal ABB Status DI external Accuenergy **Digital output** Acrel Tracker AEC **Batteries** \sim Genset Antarc-Automation Power plant controller Modbus configurator Virtual meter

.



Appareils Surveillance de ligne

- Sous « Sélection de l'appareil », sélectionnez d'abord le fabricant de BJ
- Pilotes BETA (grisés) et peuvent être analysés via le « support technique »
- Réglez ensuite la « Série » (type d'appareil)
- Sélectionnez « Interface » (dépend de l'appareil)
- Sous « Paramètres avancés », la plage d'analyse peut être définie

X	◎ ※ 発 加 V V V V V V V V V V V V V V V V V V	
Inverters	Add new string monitoring	
Sensors		
Meters	Device selection	
String monitoring	All vendors	
Status DI internal	· · · ·	
Status DI external	ABB	
Digital output	AROS (Riello)	
Tracker	Astrid Energy Enterprises	
Batteries	Carlo Gavazzi	~
Genset	Chint	_
Power plant controller	a	
Modbus configurator		_
	Installed devices	
	Edit selected Delete selected Download Events 🛈 Q Search	



Appareils Statut DI interne

- Les entrées d'état et d'alarme peuvent être configurées
- A cet effet, des entrées Multi-Input(MI) ou des entrées numériques (DI) sont utilisées via le blue'Log ou via les modules MX-IO
- Exemples:
 - Appareillage et appareillage moyenne tension
 - Message d'erreur UPS
 - Contact de porte

X	COCKPIT	Ç. PV-PLANT	B POWER CONTROL	ំ devices	X System		WIZARD	L06 0
Inverters	Manage	statuses (j)						
Sensors								
Meters	+					Q Sea	rch	
String monitoring		Device name 👙	Interface (i)	\$ N	ormal state 👙	Alarm / State 👙	Actions	
Status DI internal		status	BM: DI-2	ot	pen (NO)	State	/	
Status DI external	Device co	ount: 1						
Digital output								
Tracker								
Batteries								
Genset								
Power plant controller								



Appareils Statut DI externe

- Les entrées d'état peuvent être configurées
- Les entrées peuvent être utilisées, par exemple, avec un coupleur « WAGO I/O System »
- Ceci est nécessaire pour pouvoir traiter les alarmes ultérieurement via les signaux d'entrée numériques
- Exemples:
 - Etats des composants et appareillage basse et haute tension
 - Alimentation Sans Interruption (UPS)
 - Contacts de porte

X		LOG OUT							
Inverters	Manage statuses								
Sensors									
Meters	Device selection								
String monitoring									
Status DI internal	All vendors -								
Status DI external	Series								
Digital output									
Tracker									
Batteries	Show details	~							
Genset		_							
Power plant controller	Start scan								
Modbus configurator		_							
	Installed devices ()								
	Edit selected Delete selected Download Events 3 C Search								





Appareils Sorties numériques

Diverses fonctions peuvent être utilisées pour la sortie numérique

- Manuel Sur le côté droit de la configuration, une icône de commutateur apparaît afin que la sortie puisse être commutée manuellement
- SCADA Interface La sortie peut être commutée via l'adresse SCADA (licence SCADA requise)
- Entrée numérique En fonction d'une entrée numérique, une sortie numérique est commutée
- Impulsion Une sortie numérique peut être commutée avec des impulsions de 0,5 à 5 secondes (sélectionnable)





Appareils Trackers

- Sous « Sélection de l'appareil », sélectionnez d'abord le fabricant du tracker
- Pilotes BETA (grisés) et peuvent être analysés via le « support technique »
- Réglez ensuite la « Série » (type d'appareil)
- Sélectionnez « Interface » (dépend de l'appareil)
- Sous « Paramètres avancés », la plage d'analyse peut être définie

X	O 🔆 COCKPIT PV-PLANT F	変 品 POWER CONTROL DEVICES	SYSTEM	WIZARD	LOG OUT						
Inverters	Add new tracker										
Sensors											
Meters	Device selection										
String monitoring	All vendors										
Status DI internal		•									
Status DI external	AlionEnergy	_									
Digital output	Arctech Solar										
Tracker	Array Technologies										
Batteries	Braux				~						
Genset	Comal SPA										
Power plant controller	S										
Modbus configurator											
	Installed devices										
	Edit selected Delete se	elected Download Events	i	Q Search							



Appareils Batteries

- Sous « Sélection de l'appareil », sélectionnez d'abord le fabricant de lasolution de stockage.
- Pilotes BETA (grisés) et peuvent être analysés via le « support technique »
- Réglez ensuite la « Série » (type d'appareil)
- Sélectionnez « Interface » (dépend de l'appareil)
- Sous « Paramètres avancés », la plage d'analyse peut être définie

X	Соскріт	PV-PLANT	B POWER CONTROL	ம் devices	SYSTEM		WIZARD	LOG OUT		
Inverters	Add new	/ battery								
Sensors										
Meters	Device selection									
String monitoring	All ver	ndors								
Status DI internal	1 -			•						
Status DI external	AD	S-TEC								
Digital output	Del	ta								
Tracker	INT	TLION								
Batteries	SM	IA						~		
Genset	Sur	nSpec Alliance	2	_						
Power plant controller	S			_						
Modbus configurator										
	Installed	devices								
					0	_				



Appareils Groupe électrogène

- Sous « Sélection de l'appareil », sélectionnez d'abord le fabricant du générateur diesel pris en charge
- Pilotes BETA (grisés) et peuvent être analysés via le « support technique »
- Réglez ensuite la « Série » (type d'appareil)
- Sélectionnez « Interface » (dépend de l'appareil)
- Sous « Paramètres avancés », la zone d'analyse peut être définie

	COCKPT PV-PLANT POWER CONTROL DEVICES SYSTEM WIZMO LOG OUT									
Inverters	Add new genset									
Sensors										
Meters	Device selection									
String monitoring	All vendors									
Status DI internal	· ·									
Status DI external	CAI									
Digital output	Deep Sea Electronics									
Tracker	DEIF									
Batteries	victron energy									
Genset										
Power plant controller	Start scan									
Modbus configurator										
	Installed devices									
	Edit selected Delete selected Download Events ① Q Search									

.



Appareils Power Plant Controller

- Sous « Sélection du périphérique », sélectionnez d'abord le fabricant du « contrôleur de centrale externe » pris en charge.
- Pilotes BETA (sont grisés) et peuvent être scannés via le "support technique".
- Définir ensuite la "série" (type d'appareil)
- "Interface" (dépend de l'appareil)
- Sous « Paramètres avancés », la plage d'analyse peut être définie

X	COCKPIT	PV-PLANT	费 POWER CONTROL	ம் Devices	SYSTEM		WIZARD	LOG OUT	
Inverters	Add new	power plan	t controller						
Sensors									
Meters	The power plant controller of the blue'Log XC is automatically added after activating power control. If an external controller is used and the data is required in monitoring it must be configured here								
String monitoring							-		
Status DI internal									
Status DI external	De	evice selecti	on						
Digital output									
Tracker	AI	l vendors		•					
Batteries		vrice							
Genset		ines		•					
Power plant controller									
Modbus configurator	Sł	now details						~	
		rt scan							



- Avec la licence « Modbus Configurator » un nouveau pilote Modbus peut être créé sous « Nouveau profil Modbus »
- À cette fin, les données d'interrogation via Modbus sont requises par le fabricant du composant.
- Une « aide au réglage » avec explications est disponible pour configurer le pilote
- Le nouveau pilote peut être enregistré avec le nom et la catégorie de périphérique sous le paramètre par défaut
- Sous « Importer un profil Modbus », un profil Modbus existant d'un autre journal bleu peut être importé

X	OCCKPIT PV-PLANT	费 POWER CONTROL	តំរំ devices	SYSTEM		WIZARD	LOG OUT
Inverters	Configured Modbu	s profile					
Sensors		_					
Meters	New Modbus profi	le Import Modb	us profile				
String monitoring	Driver name 👻	Device categor	y La	ast change 🌲	Actions		
Status DI internal							_
Status DI external	Create / edit new N	Iodbus profile					
Digital output							
Tracker	▲ Basic settings	A Measured	d values (0)	Device informa	tion (optional)		
Batteries							
Genset	(i)		Configu	uration help			~
Power plant controller	Basic settings			Advanced	settings		
Modbus configurator	Driver name			Data points 125	per request		
	Device category		Ŧ	Number of 1	egisters per req	Jest	





- Représente graphiquement les entrées affectées ٠ aux équipements
- Permet de visualiser les valeurs Brutes ٠ (mA,V,Ohm) et mises à l'échelle (°C, W/m²...)
- Permet de facilité les diagnostics lors des mises ٠ en service et dépannage
- Permet de visualiser les entrées libres et • occupées, pour le blue'Log et les Modules MX

terface monitor			
(i) Interfaces highli	ighted in green are configu	red. Click on the interface	to see more details about the configuration and the measured value.
Base module	MX-1: Multi I/O	MX-2: Multi I/O	MX-3: Multi I/O
			T3 421 / 42 - 1 T3 421 / 42 - 1 T



blue'Log[®] XM / XC

Paramétrage du blue'Log via l'interface web à l'aide d'un navigateur -> Contrôle de puissance



Contrôle de l'alimentation

- Affichage des valeurs mesurées, par exemple à partir de l'analyseur de réseau (points de consigne / valeurs réelles / valeurs de contrôle)
- Puissance active
 - Puissance réactive
 - Valeurs mesurées au point de raccordement au réseau

X	COCKPIT	PV-PLANT	费 POWER CONTROL	DEVICES	SYSTEM	v			× WIZARD	LOG OUT
Operating data	P controller	operation				(Q controller operation			
Reactive power	Setpoint va	lue	100.000 % /	1,000.000 kW			Setpoint value	0.000 % / 0).000 kvar	
Report	Actual value	9	% / kW				Actual value	% / kva	ir	
	Correction	value	100.000 %				Correction value	0.000 %		
	Source		P _{var} , fix				Source	\textbf{Q}_{var} fix		
	Operation n	node	Normal oper	ation			Operation mode	Normal op	eration	
	Measured va	alues at point o	f common coupli	ng						
	Active powe	er P	kW	0	Current I _{PhA}		A	Voltage $V_{\text{PhA-PhB}}$	V	
	Reactive po	wer Q	kvar	(Current I _{PhB}		A	Voltage V_{PhB-PhC}	V	
	Power facto	or PF	-	(Current I _{PhC}		A	Voltage $V_{\text{PhC-PhA}}$	V	
	Apparent po	ower S	kVA							
	Frequency f		Hz							
	Active powe	er P _{PhA-N}	kW							



Contrôle de l'alimentation

Données d'exploitation

- Établissement des données de l'opérateur et sélection du compteur à injection
- Fonctionnement du contrôleur :

- Autonome

Si un seul XC blue'Log est utilisé

- Maître

Le blue'Log XC contrôle le blue'Log XM

- Esclave

Le blue'Log XM esclave reçoit des signaux du blue'Log XC maître.

X	● 茶 表 COCKPIT PAPLANT POWER CONTROL DEV	ices syste	M	WIZARD LOG OU
Operating data	Controller operation	١	Plant data	₩ ()
Active power				
Reactive power	Operating mode		Agreed connected active power P _{AV} 1,000	kW (
Report	Master Slave		Agreed supply voltage $V_{\rm c}$	kV (j
			Agreed connected apparent power S_{AV} 1,000	kVA (3
			Nominal system frequency fn 50 Hz	- (
			Choose feed-in-meter Janitza UMG 604 70014599	-
			Advanced plant data (j)	
			No sensor configured	· (i) 🔅
			No sensor configured	* (i) 🔅


Contrôle de l'alimentation *Puissance active*

- Remote Power Control (RPC)
- Cliquez sur le bouton dans le coin supérieur droit pour accéder aux paramètres avancés
- Sous « Options », l'interface de marketing direct « RPC » est activée
- **OPEN LOOP** » avec réduction de puissance active pure, systèmes avec alimentation complète
- "CLOSED LOOP » pour les systèmes d'autoconsommation, nécessaire pour une zero injection (zero feed-in) ou une injection partielle (feed-in partiel)
- Changement de procédure selon les spécifications du fournisseur d'énergie
- Réglage des valeurs du procédé selon les spécifications du fournisseur d'énergie

	СОСКРІТ	₩ PV-PLANT	2 POWER CONTROL	DEVICES	SYSTEM		X WIZARD	LOC OUT
perating data	Active power	r control			active	deactivate		
ctive power	Basic setting	js						
eport	Operation mo	de → OPDHLOOP d switch command me ed value P _{var} fix	ethod	٥				
	Fail-safe ope	eration vent of error		Waiting tin	ne			
	Hold last setpe	oint	* (j	60		s (i)		

meteocontrol.com



Contrôle de l'alimentation Puissance active

Exemple de puissance active :

- Récepteur de contrôle d'ondulation de connexion
- Processus « Pvar DI »
- Entrées numériques DI-1 jusqu'à DI-4
- « Groupe d'Impulsion" lorsque le contrôle des bords est utilisé au lieu d'un signal maintenu par le fournisseur d'énergie
- « Aquittement" Signal de sortie via des sorties numériques (si nécessaire DO-1 à DO-4)





Contrôle de l'alimentation

Puissance réactive

- "BOUCLE FERMÉE "pouvoir prendre en compte les perturbations, par exemple transformateur, longueurs de câble plus longues jusqu'à l'alimentation
- Réglage des valeurs du procédé selon les spécifications du fournisseur d'énergie
- D'autres paramètres peuvent être trouvés en cliquant sur la "roue dentée"

	O X 2000	යි. 🔧 DEVICES SYSTEM	
ting data	Reactive power control	active	deactivate
ower	Basic settings		H ()
ve power			
	Operation mode		
	CLOSED-LOOP OPEN-LOOP		
	Method switch		
	Setpoint command method		
	Variable fixed value Q_{var} fix	~ 0	
	Fail-safe operation		
	Behaviour in event of error	Waiting time	
	Hold last setpoint	* (i) 60	s 🛈



Contrôle de l'alimentation

Puissance réactive

Courbe caractéristique :

- Réglage de la courbe caractéristique selon les spécifications du fournisseur d'énergie
- Points d'appui (2 / 4)
- Hystérésis (non / oui)
- L'assistant graphique affiche les valeurs définies (utile pour la vérification)

	۲	*	金	4			
na data	Characteristic o	urve cos φ (P)				-	
ng data	point	x: P/P _{AV}	y: cos ϕ setpoint $~({\rm i})$	Excitation		- 62	
power e power	$P_{1}\left(x_{1};y_{1} ight)$	0.5	1				
_	P ₂ (x ₂ ; y ₂)	1	0.9	Underexcited / Cap. fe	ieed-in / Ind. sou 🔻		
	Graphical a	ssistance				I	
	9- 8- 00-1	P			overexcited un	I	
	0.9	0.5			P 2	1	
	ОК	Cancel					



Contrôle de l'alimentation

Rapport

- Tous les paramètres « Contrôle de l'alimentation » sont combinés sous forme de rapport avec le bouton « Créer un rapport »
- Le rapport comprend les données de fonctionnement, les paramètres d'alimentation active, ainsi que les paramètres de puissance réactive.
- Les courbes caractéristiques configurées, telles que Q (U) sont également incluses sous forme de graphiques dans le rapport
- Le rapport peut être enregistré au format PDF et/ou imprimé ultérieurement. Le fournisseur d'énergie peut se le faire transmettre par blue'Log en tant que documentation via le contrôleur de stationnement configuré





Power Control avec HEMS licence

Le menu Power Control comprend toutes les fonctions de contrôle de la puissance active et réactive, y compris les nouveaux modes de fonctionnement tels que :

- PV self-consumption
- Band Shaving

Ces modifications n'apparaissent que si la licence HEMS est installée.

Sinon, il n'y a aucun changement dans le menu Contrôle de l'alimentation par rapport aux versions précédentes du micrologiciel.

	COCKPIT PLANT	POWER CONTROL DEVI	a 🔧 Ses System					NIZARD	B LOC OUT
peration	P controller operation				Q controller operat	ion			
ř.	Setpoint value		100.000 % / 15,000.000	i kw	Setpoint value		0.000 % / 0.000 kvar		
ver	Actual value		86.940 % / 13,040.942	kW	Actual value		0.000 % / 0.000 kvar		
	Source		P _{van} fix		Source		Q _{var} , fix		
	Operating status		Normal operation		Operating status		Normal operation		
			Battery	PV			Battery	PV	
	Correction value		74.491 %	100.000 %	Correction value		0.000 %	0.000 %	
	Sum of inverters		9,349,334.000 kW	3,688,392.000 kW	Sum of inverters		0.000 kW	0.000 kW	
	State of charge		44.140 %						
	Measured values at po	int of common coupling							
	Active power P	13,040.942 kW	Current IPhA	0.001 A	Voltage VPhA-PhB	397.043 V	Active power Pphi-N	kW	
	Reactive power Q	0.000 kvar	Current Iph8	0.001 A	Voltage Vph8-phc	397.043 V	Active power PPtB-N	•• kW	
	Power factor PF	1.000	Current IphC	0.001 A	Voltage VPhC-PhA	397.043 V	Active power PPhON	kW	
	Apparent power S	326,023,551,909.888 kVA							
	Frequency f	50.003 Hz							



blue'Log[®] XM / XC

Paramétrage du blue'Log via l'interface web à l'aide d'un navigateur -> système PV



Système PV

Vue d'ensemble du système photovoltaïque

- VCOM
- FTP Push
- Intervalle de transmission
- Interface SCADA
- Alerte

Basic data PV-Plant settings VCOM VCOM SFTP / FTP push Inactive SCADA interface Transmission interval Alarm / State configuration Alarm monitoring	X	COCKPIT	POWER CONTROL DEVICES	SYSTEM		X WIZARD	P
VCOM VCOM SFTP / FTP push SFTP / FTP push SCADA interface Transmission interval Alarm / State configuration Alarm monitoring	Basic data	PV-Plant settings					
SFTP / FTP push VCOM Interface SCADA interface Transmission interval 5 min. Alarm / State configuration Alarm monitoring Active	/сом						
SFIP / FTP push Inactive SCADA interface Transmission interval 5 min. Alarm / State configuration Alarm monitoring Active	SETP / ETP push	VCOM	Boder Teal.				
CADA Internacio Transmission interval 5 min. Narm / State configuration Alarm monitoring Active		SFTP / FTP push	Inactive				
Narm / State configuration Alarm monitoring Active Power display	SCADA Interface	Transmission interval	5 min.				
Power display	Alarm / State configuration	Alarm monitoring	Active				
	Power display						
	Power display						
	Power display				_		
	Power display				_		
	Power display				_		
	Power display				_		
	Power display				_		
	Power display				_		
	Power display				_		
	Power display				_		



Système PV Données de base

Vue d'ensemble blue'Log

- Modèle
- Numéro de série
- Nom du Datalogger (peut être défini librement, utile pour les systèmes avec plusieurs Dataloggers)

X	COCKPIT	资 PV-PLANT	慶 POWER CONTROL	DEVICES	SYSTEM			× WIZARD	
Basic data	Data logger								
VCOM									
SFTP / FTP push	Model			XC-100000					
SCADA interface	Serial number			798108 39	19 0090				
Alarm / State configuration	Name of dat	a logger							
Power display									
	Name of data	logger							
						Save			
							_		



Système PV VCOM

- Vérifier la connexion à VCOM (serveur meteocontrol)
- Le blue'Log peut être enregistré dans le VCOM
- L'intervalle de transfert vers le portail peut être défini
- Désactivé / 5 min. / 15 min. / 1 h

X	OCCHPIT PYFLANT POWER CONTROL DEVICES SYSTEM	WIZARD LOG OU
Basic data	Registration	
vсом		
SFTP / FTP push	Connection test to VCOM was successful Plant name Institute Test Plant name Plant name Plant name Plant name Plant Plan	
SCADA interface		
Alarm / State configuration	Plant key	
Power display		
	Cancel registration Check connection	
	Automatic transmission	
	Transmission interval	
	5 min. 👻	
	Save	
	Historical data	



Système PV FTP-Push

- Définissez le FTP push sur blue'Log, les données sont transférées toutes les 5 minutes
- Attributs du serveur FTP :
 - Serveur
 - Port
 - Répertoire
 - Nom d'utilisateur / Mot de passe
- Les données historiques peuvent être transférées rétrospectivement via FTP push

X	COCKPIT	🔆 PV-PLANT	Dower control	DEVICES	SYSTEM		× WIZARD	
Basic data	Settings							
VCOM	- Duah aan ia							
SFTP / FTP push	Push servic							
SCADA interface	VCOM/SFTP/FT	P push transh	nission interval 5 r	nin.				
Alarm / State configuration	FTP - Serve	er						
Power display	Port 21							
	Upload directory					٥		
	Username							
	Password					۵ ()		
						Save		



Système PV Interface SCADA

- Activer l'interface SCADA pour la consultation des données locales par un système tiers via Modbus TCP
- Le Blue'Log est Serveur
- Les adresses SCADA peuvent être configurées pour chaque périphérique





Système PV Configuration de l'alarme / de l'état

- Activer les alertes à partir des appareils connectés
 - Communication de l'appareil
 Les problèmes liés à la récupération des données sont affichés
 - Dispositifs

Les alarmes, par exemple des onduleurs, sont transmises au blue'Log (celles-ci peuvent être « filtrées » par des codes d'erreur

 Heure de notification active (les alarmes nocturnes peuvent être supprimées)





Système PV Affichage des performances

- L'affichage de la puissance dans le cockpit peut être réglé en fonction de la source de données et de la pleine échelle
- Les valeurs d'échelle pour le soutirage et l'injection peuvent être indiquées individuellement.
- Les écrans externes avec entrée au standard S0 peuvent être connectés et configurés sur le blue'Log via une sortie numérique

X	COCKPIT PVPLANT	POWER CONTROL	DEVICES	SYSTEM		× WIZARD	LOG OUT
Basic data	Power display - cockpit						
VCOM	Data source						
SFTP / FTP push	Inverter sum (blue'Log)				~ (1)		
SCADA interface	Full scale feed-in				1.00		
Alarm / State configuration	1,000				kW		
ower display					Save		
	Power display - externa	device					
	Data source				•		
	Pulses pro kWh				6		
	Digital output S0-interface				*		



blue'Log[®] XM / XC

Présentation des fonctions « Cockpit »



Cockpit

- Vue d'ensemble des valeurs actuelles de l'installation photovoltaïque
- Puissance alternative sous la forme d'une Jauge dynamique
- La liste des périphériques et les paramètres réseau sont également affichées

arms / State	Actual power		Number of device	ic .	System settings	
arts						
altime values			27	Inverters	IP address	192.168.71.108 (DHCP)
aiune values			2	Meters	Subnet mask	255.255.255.0
gbook			1	Status DI internal	Default gateway	192.168.71.1
					Primary DNS server	192.168.31.227
					Secondary DNS server	192.168.31.228
	Inverterlu	e'Log)			Time zone	Europe/Berlin
					Alarm monitoring	Active
	0 W	1.00 MW			VCOM	Seider Test
					FTP-Push	Inactive
					OpenVPN	Inactive
					Power Control	P active / Q active
					Remote Power Control (RPC)	Inactive



Cockpit

Alarmes

- Les alarmes enregistrées peuvent être répertoriées par plage de dates
- Les alarmes affichées peuvent être triées selon les critères :
 - Code d'erreur
 - Description
 - Nom de l'appareil
 - Interface
 - Adresse
 - Début, Arrêt, Durée, État

X	O COCKPT PV	学 変 PPLANT POWER CONTROL	हुत्र DEVICES ह	YSTEM			X WIZARD	
Alarms / State	Alarms / State							
Charts	F	v _						
Realtime values	From	10 ≪ 16 March 2023 >	Load Downlo	Additional display of State of devi	or Ices			
Logbook				Resolved ala	erms / states			
	1 entry found							
						Q Search	n	
	Error code 🔅	Error message 🗘	Device name	Address ÷	Start ÷ Sto	op 🗢 Duration	÷ State	¢
	N0COMM_TCP	Communication failure (TCP)	Janitza0145	9 192.168.71.107:502 1	2023/03/16 2:19:01 PM	00:47:15	Active	e



Cockpit Diagrammes

- Différentes données de mesure peuvent être sélectionnées via des « diagrammes »
- D'abord les types d'appareils, puis les appareils et enfin les valeurs mesurées sont sélectionnés
- Avec le bouton « Afficher », le graphique est ensuite chargé
- Avec la fonction loupe, la zone de la partie inférieure peut être déplacée et agrandie
- Pratique pour le dépannage
- Valeurs mesurées à partir d'onduleurs, de compteurs, de capteurs, etc.





Cockpit Valeurs en temps réel

- Diverses données de mesure peuvent être sélectionnées et affichées via des « valeurs en temps réel »
- D'abord les types d'appareils, puis les appareils et enfin les valeurs mesurées sont sélectionnés

Alarma

Charts

Logboo

- •
- Avec le bouton « Afficher », le tableau avec les valeurs mesurées est chargé
- •

.

- Recommandé après le câblage des composants
- Pratique pour le dépannage
- Valeurs mesurées à partir d'onduleurs, de compteurs, de capteurs, etc.

	COCKPIT PV-PLANT	POWER CONTROL DEVICES	SYSTEM			WIZARD LO
ate		and a state of a state	and an a second s			
	Inverters	Q	Filter devices	Values		Q Filter values
lues	Huawei SUN2000-20KTL 21	0107250010F5(🔲 Huawei SU	N2000-17KTL 210107250010F50	Power DC MPPT 2 [W]	Power I	DC MPPT 3 [W]
	Huawei SUN2000-15KTL 21	0107250010F5(🔲 Huawei SU	N2000-12KTL 210107250010F50	Power factor (cos phi)	Meactiv	e power [war]
	Huawei SUN2000-10KTL 21	0107250010F5(🔲 Huawei SU	N2000-8KTL 210107250010F502	Status 1	🗌 Telegra	ms received
	Huawei SUN2000-24.5KTL	210107250010F 🔲 Huawei SU	N2000-23KTL 210107250010F50	🛃 Telegrams transmitted	Z Temper	ature [*C]
	Huawei SUN2000-28KTL 21	0107250010F5(🔲 Huawei SU	N2000-33KTL 210107250010F50	Voltage AC phase 1 [V]	Voltage	AC phase 2 [V]
	Huawei SUN2000-40KTL 21	0107250010F5(🔲 Huawei SU	N2000-30KTL-A 210107250010F	Voltage AC phase 3 [V]	Voltage	DC MPPT 1 [V]
	Huawei SUN2000-50KTL-C1	210107250010 🔲 Huawei SU	N2000-42KTL 210107250010F50	Voltage DC MPPT 2 [V]	Voltage	DC MPPT 3[V]
	Select all		Reset	Select all		Res
						View
	Realtime values				Q Search	
	Device name	Reactive power	Power factor (cos phi)	Telegrams transmitted	Temperature	Voltage AC phase 3
	Huawel020000	0 var	0.992 overexcited	310	-19.9 °C	228.07 V
	Huawei020002	0 var	0.992 overexcited	320	-19.9 °C	228.07 V



Cockpit Journal de bord

- Les changements et les événements du passé ٠ peuvent être répertoriés dans le Journal.
- Les enregistrements peuvent être sélectionnés en • fonction de la période

COCKPIT PV-P	LANT POWER CO	สมิ ITROL DEVICES	SYSTEM				WIZARD	10
System events								
From	To	Load						
10 Maich 2023 \$	% T0 March 2025	·						
13 entries found								
						Q	Search	
Time +	Error type 💠	User 😄	Description ©					
2023/03/16 2:52:09 PM	Information	s.seider	Power Control: Deleted key 'REAC	WE_POWER_U_CURVE_Q' 4	Ð			
2023/03/16 2:52:08 PM	Information	s seider	Power Control: Updated key "0" @					
2023/03/16 2:52:07 PM	Information	s.seider	Power Control: Added key "REACT	E_POWER_FIX_VALUE_Q*	2			
2023/03/16 2:52:07 PM	Information	s seider	Power Control: Updated key "0" @					
2023/03/16 2:51:37 PM	Information	s.seider	Power Control: Updated key '0' @					
2023/03/16 2:20:37 PM	Information	system	VCOM: Export to VCOM succeede					
2023/03/16 2:17:53 PM	Information	system	VCOM: Last changes from system	nt 2023-03-16T13:15:26Z sa	aved to cloud			
2023/03/16 2:17:53 PM	Information	system	VCOM: AUTOMATIC backup save	to cloud				
2023/03/16 2:15:29 PM	Information	system	VCOM: Connection to VCOM rees	blished.				
2023/03/16 2:15:28 PM	Information	mc-root	Restore: Restore configuration fro	CLOUD_BACKUP				
2023/03/16 2:15:28 PM	Information	mc-root	Reset: System has been restored	factory settings and logbor	ok has been cleared.			
2023/03/16 2:15:28 PM	Information	system	Reboot: System in operation.					
2023/03/16 2:15:26 PM	Information	system	Plant Support access enabled					



VCOM Intégration

- Enregistrez blue'Log dans VCOM ou ajoutez-le à une installation existante
- Numéro de série blue'Log, nom d'utilisateur et mot de passe requis
- Le blue'Log est accessible par un accès web via tunnel sécurisé depuis VCOM

Date Sea	System Data sou	Monitoring	Calculations Administration	1	×
Data logger overview blue'Log X series	DATA LOGGER O	VERVIEW	add		
	BLUE'LOG X SERIES	Software serial numb	ser Hardware serial number	Measuring interval	ک ۲ ۲ ۲
	► COMMENTS				



PPC

Explication des fonctions du Power Plant Controller



PPC Propriétés

- Contrôle précis de la puissance active et réactive ainsi que de la tension au point de raccordement au secteur
- Solutions intégrées pour les parcs mixtes grâce à l'indépendance du fabricant
- Protocoles IEC 60870-5-101/-104, IEC 61850, DNP3, Modbus
- Interface utilisateur graphique pour prendre en charge la mise en service





PPC Propriétés

- Limitation de puissance, contrôle de la puissance réactive basé sur la courbe caractéristique, stabilité de fréquence et échange de données de processus - le contrôle de la centrale offre une variété de fonctions qui garantissent une intégration fiable au réseau des systèmes photovoltaïques.
- Cette gamme de fonctions peut être étendue de manière flexible et adaptée à n'importe quelle topologie de système pour répondre aux exigences spécifiques du projet. Toutes les interfaces ont une structure modulaire et offrent donc une grande évolutivité.





MERCI BEAUCOUP

POUR VOTRE ATTENTION

#onemc





meteocontrol.com

© Copyright meteocontrol GmbH, Augsburg (Germany). All rights reserved. Text, pictures, graphics as well as their arrangement are protected under copyright law and other protective laws. No part of this presentation nor any of its contents may be copied, reproduced, modified or adapted, handed over to third parties or made public without the prior written permission of meteocontrol GmbH. Please note, that some images are protected by third-party copyrights.