

Manuel d'utilisation

I-V600





I-V600

TABLE DES MATIÈRES

1.	PRECAUTIONS ET MESURES DE SECURITE	3
1	.1. Instructions préliminaires	3
1	.2. Durant l'utilisation	4
1	.3. Après l'utilisation	4
1.	.4. Définition de catégorie de mesure (surtension)	4
2.	DESCRIPTION GENERALE	5
2	.1. Introduction	5
2	.2. Fonctionnement de l'instrument	5
3.	PREPARATION A L'UTILISATION	6
3	.1. Contrôles initiaux	6
3	.2. Alimentation de l'instrument	6
3	.3. Conservation	6
4.	NOMENCLATURE	7
4	.1. Description de l'instrument	7
4	.2. Description des touches de fonction	8
4	.3. Description de l'afficheur	9
4	.4. Page-écran initiale	. 10
4	.5. Menu latéral	. 10
4	.6. Description états unité distante SOLAR03	. 10
4	.7. Utilisation de l'instrument suspendu avec sangle	. 11
5.	MENU GENERAL	.13
5	.1. Help	. 13
5	.2. Paramètres de l'instrument	. 14
5	.3. Information	. 15
6.	INSTRUCTIONS OPERATIONNELLES	.16
6	.1. DMM - Fonction de multimètre	. 16
6	.2. SOLAR03 – Unité distante	. 17
6	.3. DB – Gestion basede données modules PV	22
	6.3.1. Définition d'un nouveau module PV	24
	6.3.2. Modification d'un module photovoltaïque existant	25
	6.3.4. Suppression d'un module PV dans la base de données	20
	6.3.5 Réinitialiser la base de données des modules PV	27
6	4 I-V – Mesure de la Courbe I-V	29
0	6.4.1. Aspects généraux	. 29
	6.4.2. Mesure Courbe I-V sans unité distante SOLAR03	30
	6.4.3. Mesure Courbe I-V avec unité distante SOLAR03 en connexion directe	34
	6.4.4. Mesure Courbe I-V avec unité distante SOLAR03 en enregistrement synchrone	40
	6.4.5. Interprétation des résultats de mesure	47
G	6.4.6. Situations anormales	49
0	.5. Liste des messages d'eneur aniches	52
6	6 IV/CK – Test sur modules et chaînes PV	55
0	6.6.1 Aspects généraux	. 56
	6.6.2. Mesure IVCK sans unité distante SOLAR03	57
	6.6.3. Mesure IVCK avec unité distante SOLAR03 en connexion directe	62
	6.6.4. Mesure IVCK avec unité distante SOLAR03 en enregistrement synchrone	66
	6.6.5. Interprétation des résultats de mesure	73
7.	MEM – MEMORISATION DES RESULTATS	.76
7	.1. Stockage des mesures	. 76
7.	.2. Rappel des résultats à l'écran	. 80
7	.3. Effacement des résultats	. 83
c	7.3.1. Situations anormales	85
8.	CONNEXION DE L'INSTRUMENT À UN PC	.87
9.	MAIN I ENANCE	.88
9	.1. Aspects generaux	. 88

9.2.	Remplacement ou recharge des bactérieset internes	
9.3.	Nettoyage de l'instrument	
10. SPE	CIFICATIONS TECHNIQUES	89
10.1.	Caractéristiques techniques	
10.2.	Caractéristiques générales	
10.3.	Conditions environnementales d'utilisation	91
10.4.	Accessoires	91
11. ANI	NEXE	92
11.1.	Mesure de la caractéristique I-V	
11.1	1. Aspects théoriques de la mesure de la caractéristique I-V	
11.2.	Erreurs typiques sur la mesure de courbe I-V	93
11.3.	Calcul du perte de performance pourcentage annuel	95
12. ASS	SISTANCE	98
12.1.	Conditions de garantie	
12.2.	Assistance	

1. PRECAUTIONS ET MESURES DE SECURITE

L'instrument a été conçu conformément à la directive IEC/EN61010-1 relative aux instruments de mesure électroniques. Avant et pendant l'exécution des mesures, suivez les instructions suivantes et lisez avec une attention particulière toutes les notes précédées du symbole Δ

- Ne pas effectuer de mesures de tension ou de courant dans un endroit humide.
- Éviter d'utiliser l'instrument en présence de gaz ou de matériaux explosifs, de combustibles ou dans des endroits poussiéreux
- Se tenir éloigné du circuit sous test si aucune mesure n'est en cours d'exécution.
- Eviter tout contact avec des pièces métalliques exposées, avec des bornes de mesure inutilisées, des circuits, etc.
- Ne pas effectuer de mesures si vous détectez des anomalies sur l'instrument telles qu'une déformation, une cassure, des fuites de substances, une absence d'affichage de l'écran, etc.
- Utiliser uniquement les accessoires d'origine HT
- Lors de la fermeture du boîtier, NE LAISSEZ AUCUN ACCESSOIRE à l'intérieur afin de ne pas endommager l'écran de l'instrument.



ATTENTION

L'instrument ne peut être connecté **qu'à des chaînes ou des modules PV**. Il <u>ne</u> <u>doit pas être utilisé</u> en connexion avec d'autres sources électriques et/ou appareils électroniques afin d'éviter d'éventuels dommages.

Dans ce manuel, et sur l'instrument, on utilisera les symboles suivants :

ATTENTION : suivre les instructions indiquées dans ce manuel ; une utilisation inappropriée pourrait endommager l'instrument ou ses composants



Danger haute tension : risques de chocs électriques

Double isolation



Tension ou courant CC

Le symbole représenté indique que l'équipement, ses accessoires et les piles internes doivent être collectés séparément et traités correctement

1.1. INSTRUCTIONS PRELIMINAIRES

- L'instrument a été conçu pour être utilisé <u>dans les conditions environnementales</u> <u>spécifiées au § 10.3</u>. La présence de conditions environnementales sensiblement différentes peut compromettre la sécurité de l'instrument et de l'opérateur. Dans tous les cas, avant utilisation, attendre que les conditions à l'intérieur de l'instrument soient comparables aux conditions de l'environnement dans lequel il est utilisé
- L'instrument peut être utilisé pour les mesures de **TENSION** et de **COURANT** en CAT III 1500V CC avec une tension maximale 1500VCC entre les entrées et un courant maximal 40A. Ne pas utiliser sur des circuits dépassant les limites spécifiées au § 10.1
- Veuillez suivre les normes de sécurité principales visant à protéger l'utilisateur contre des courants dangereux et l'instrument contre une utilisation erronée
- Seuls les accessoires fournis avec l'instrument garantissent la conformité avec les normes de sécurité. Ils doivent être en bon état et, si nécessaire, remplacés à l'identique
- Vérifier que les piles sont insérées correctement
- Avant de connecter les câbles de mesure au circuit testé, vérifiez que la fonction souhaitée a été sélectionnée

1.2. DURANT L'UTILISATION

Nous vous prions de lire attentivement les recommandations et instructions suivantes :

ATTENTION

- Le non-respect des avertissements et/ou instructions peut endommager l'instrument et/ou ses composants et mettre en danger l'opérateur
- Ne pas toucher un terminal de test inutilisé
- Ne pas débrancher les câbles pendant la mesure
- Ne pas ouvrir le compartiment de la batterie lorsqu'il y a des connexions aux entrées de l'instrument



 Le symbole « » indique le niveau de charge complet des batteries internes. Lorsque le niveau de charge descend à des niveaux minimums, le symbole

« 🖵 » s'affiche à l'écran. Dans ce cas, arrêtez les tests et procédez au remplacement ou à la recharge des batteries selon ce décrit au § 9.2

- L'instrument ne charge pas les batteries pour des températures en dehors du champ autorisé par celles-ci (0°C ÷ 40°C)
- L'instrument est en mesure de garder les données mémorisées même en l'absence de piles

1.3. APRES L'UTILISATION

Lorsque les mesures sont terminées, éteindre l'instrument en appuyant sur la touche **ON/OFF** pendant quelques secondes. Si vous ne prévoyez pas d'utiliser l'instrument pendant une longue période, retirez les piles et suivez les instructions du § 3.3.

1.4. DEFINITION DE CATEGORIE DE MESURE (SURTENSION)

La norme « IEC/EN61010-1 : Prescriptions de sécurité pour les instruments électriques de mesure, le contrôle et l'utilisation en laboratoire, Partie 1 : Prescriptions générales », définit ce qu'on entend par catégorie de mesure, généralement appelée catégorie de surtension. Au § 6.7.4 : Circuits de mesure, on lit :

Les circuits sont divisés dans les catégories de mesure qui suivent :

• La **Catégorie de mesure IV** sert pour les mesures exécutées sur une source d'installation à faible tension

Par exemple, les appareils électriques et les mesures sur des dispositifs primaires de protection contre surtension et les unités de contrôle d'ondulation.

 La catégorie de mesure III sert pour les mesures exécutées sur des installations dans les bâtiments

Par exemple, les mesures sur des panneaux de distribution, des disjoncteurs, des câblages, y compris les câbles, les barres, les boîtes de jonction, les interrupteurs, les prises d'installations fixes et le matériel destiné à l'emploi industriel et d'autres instruments tels que par exemple les moteurs fixes avec connexion à une installation fixe.

 La Catégorie de mesure II sert pour les mesures exécutées sur les circuits connectés directement à l'installation à faible tension
Par exemple, les mesures effectuées sur les appareils électroménagers, les outils

Par exemple, les mesures effectuées sur les appareils électroménagers, les outils portatifs et sur des appareils similaires.

 La Catégorie de mesure I sert pour les mesures exécutées sur des circuits n'étant pas directement connectés au RÉSEAU DE DISTRIBUTION
Par exemple, les mesures sur des circuits ne dérivant pas du RESEAU et des circuits dérivés du RESEAU spécialement protégés (interne). Dans ce dernier cas les

dérivés du RESEAU spécialement protégés (interne). Dans ce dernier cas les contraintes transitoires sont variables, pour cette raison (OMISSIS) l'utilisateur doit connaître la capacité de tenue transitoire de l'équipement

2. DESCRIPTION GENERALE

2.1. INTRODUCTION

L'instrument a été conçu pour effectuer des mesures de performance (caractéristique I-V) et pour la réalisation de tests rapides de pré-test (IVCK) de modules/chaînes photovoltaïques (PV) conformément à la norme IEC/EN60891 et IEC/EN62446-1.

2.2. FONCTIONNEMENT DE L'INSTRUMENT

L'instrument est capable d'effectuer des tests sur des modules/chaînes Monoface et Biface jusqu'à 1 500VCC, 40ACC.

Mesure Caractéristique I-V (I-V)

Les fonctionnalités suivantes sont disponibles sur l'instrument :

- Activation mesure en mode Manuel et Automatique (*)
- Mesures de tension/courant/puissance mesurées dans les conditions de fonctionnement (@OPC)
- Mesures de tension/courant/puissance par rapport aux conditions standard (@STC) conformément à la norme IEC/EN60891
- Graphique courbe I-V et Puissance/Tension en condition @OPC et @STC
- Comparaison directe des valeurs @STC avec les valeurs nominales déclarées par le fabricant et affichage du résultat OK/NON
- Exécution des tests sur des modules PV avec une efficacité >19%

Mesures de pré-test (IVCK)

- Mesure de tension à vide Voc
- Mesure de courant de court-circuit Isc
- Affichage des résultats dans des conditions @OPC et @STC conformément aux normes IEC/EN62446-1 et IEC/60891
- Évaluation OK/NON des résultats obtenus
- Exécution des tests sur des modules PV avec une efficacité >19%

Caractéristiques générales

- Instrument inclus dans la mallette de transport avec protection mécanique IP67
- Glissière coulissante de sécurité sur les entrées
- Grand écran graphique (800x480pxl) couleur avec écran tactile capacitif
- Menu intérieur avec icônes pour une interface utilisateur intuitive
- Auto-extinction (désactivable) après environ 5 minutes de non-utilisation
- Fonction d'aide pour des informations sur les connexions de l'instrument
- Alimentation de l'instrument effectuée par batteries alcalines ou batteries NiMH rechargeables via alimentation externe fournie
- Mesure du rayonnement frontal et arrière et de la température des modules PV via une connexion Bluetooth avec unité à distance SOLAR03, cellule de référence HT305 et sonde de température PT305
- Base de données interne personnalisable pour la gestion de jusqu'à 63.000 types de modules PV
- Carte mémoire 32GB (non extensible) pour la sauvegarde des données
- Interface USB-C et WiFi pour le transfert de données vers un ordinateur et une APP dédiée (*)

(*) Le caractéristique ne peuvent être disponibles que pour certains modèles

3. PREPARATION A L'UTILISATION

3.1. CONTROLES INITIAUX

L'instrument a fait l'objet d'un contrôle mécanique et électrique avant d'être expédié. Toutes les précautions possibles ont été prises pour garantir une livraison de l'instrument en bon état. Dans tous les cas, il est conseillé de le vérifier pour vérifier tout dommage subi pendant le transport. Si vous constatez des anomalies, veuillez contacter votre revendeur immédiatement. Il est également conseillé de vérifier que l'emballage contient toutes les pièces indiquées au § 10.4 En cas de divergence, contactez le revendeur. S'il était nécessaire de renvoyer l'instrument veuillez respecter les instructions contenues dans le § 12

3.2. ALIMENTATION DE L'INSTRUMENT

L'instrument est alimenté par 8x1.5V batteries alcalines de type AA ou 8x1.2V batteries NiMH de type AA rechargeables via alimentation externe fournie

Pour plus d'informations sur les opérations avec les batteries, voir le § 9.2. Le symbole «) » indique le niveau de charge complet des batteries internes. Lorsque le niveau de charge descend à des niveaux minimums, le symbole «) » s'affiche à l'écran. Dans ce cas, interrompre les essais et procéder au remplacement des batteries alcalines ou à la recharge des batteries NiMH conformément au § 9.2.

\wedge

- ATTENTION
- L'instrument est en mesure de garder les données mémorisées même en l'absence de batteries
- L'instrument ne charge pas les batteries pour des températures en dehors du champ autorisé par celles-ci (0°C ÷ 40°C)

3.3. CONSERVATION

L'instrument a été conçu pour être utilisé <u>dans les conditions environnementales spécifiées</u> <u>au § 10.3</u>. La présence de conditions environnementales sensiblement différentes peut compromettre la sécurité de l'instrument et de l'opérateur et/ou ne pas garantir des mesures précises. Après une longue période de conservation et/ou dans des conditions environnementales extrêmes, avant utilisation, attendre que les conditions à l'intérieur de l'instrument soient comparables aux conditions de l'environnement dans lequel il est utilisé.



ATTENTION

L'instrument allume automatiquement les ventilateurs de refroidissement en cas de surchauffe

4. NOMENCLATURE

4.1. DESCRIPTION DE L'INSTRUMENT



- <u>LÉGENDE :</u>
- 1. Entrées C1, P1, C2, P2
- 2. Panneau avant
- 3. Écran tactile
- 4. Touche ON/OFF
- 5. Touche START/STOP
- 6. Couvercle du compartiment à piles
- 7. Vis de fixation du couvercle du compartiment des batteries
- 8. Entrée pour alimentation externe
- 9. Glissière coulissante pour connexions

Fig. 1: Description de la partie frontale de l'instrument



<u>LÉGENDE :</u>

- 1. Panneau avant
- 2. Connecteur USB-C pour connexion à un ordinateur

Fig. 2: Description de la partie latérale de l'instrument



LÉGENDE :

- 1. Compartiment de la batterie avec indication de la polarité des batteries
- 2. Emplacement pour insertion de carte mémoire
- 3. Carte mémoire
- Positionnement des batteries à l'intérieur du compartiment

Fig. 3: Description du compartiment de la batterie de l'instrument

ATTENTION

4

 \bigwedge

La carte mémoire (voir Fig. 3 – partie 3), en plus de gérer la sauvegarde des données, contient des informations de base sur les fonctions internes de l'instrument et ne doit **PAS être retirée, modifiée ou remplacée** sauf demande expresse du service d'assistance HT

4.2. DESCRIPTION DES TOUCHES DE FONCTION

Les touches de fonction suivantes sont présentes sur l'instrument :

 Touche ON/OFF → Appuyer au moins 2 secondes sur la touche pour allumer ou éteindre l'instrument. Un voyant vert entoure la touche pendant un instant à l'allumage



 Touche ON/OFF → en présence d'une alimentation externe connectée, aprés 30s d'inactivité (aucune action sur le clavier et l'écran tactile, pas d'envoi de commandes via USB/WiFi, pas de connexion de l'alimentation) l'instrument éteint le l'écran et une lumière verte clignotante entoure le touch. Appuyez deux fois sur l'écran tactile ou effectuez toute autre action pour rallumer l'écran.



Touche **ON/OFF** → en l'absence d'alimentation externe connectée, **aprés 30s d'inactivité** (aucune action sur le clavier et l'écran tactile, pas d'envoi de commandes via USB/WiFi, pas de déconnexion des bornes d'entrée) l'instrument éteint le l'écran et une lumière **rouge** clignotante entoure le bouton. Appuyez **deux fois** sur l'écran tactile ou effectuez toute autre action pour rallumer l'écran.



 Touche START/STOP → Appuyer sur la touche pour activer une mesure. Un voyant vert entoure la touche pendant un instant à l'allumage



Fig. 4: Description de l'afficheur

<u>LÉGENDE :</u>

- 1. Barre système
- 2. Indication menu actif
- 3. Icône fonction IV Check
- 4. Indication date/heure du système
- 5. Indication connexion WiFi active
- (9) 6. Indication SOLAR03 connectée
 - 7. Indication du niveau charge de la batterie
 - 8. Icône Paramètres
 - 9. Icône SOLAR03
 - 10. lcône Archive Module PV
 - 11. Icône Mémoire
 - 12. Icône activation/désactivati on barre de menu latéral
 - 13. lcône IV Curve
 - 14.Barre de menu latérale
 - 15. lcône Help
 - 16. Icône Information
 - 17. Icône Valeurs

ATTENTION

Si l'écran tactile se fige ou se comporte anormalement :

Si le S/N de l'instrument est < 24020546 → envoyer l'intrument en assistance



•

- Si le S/N de l'instrument est \geq 24020546 \rightarrow le problème pourrait être dû aux influences EM de l'onduleur ou des câbles de connexion des chaînes. Effectuez les actions suivantes :
 - Débranchez tous les câbles de mesure de l'instrument
 - Débranchez les câbles de connexion des chaînes de l'onduleur. \triangleright
 - \geq Vérifier que les câbles string ne sont pas en contact avec d'autres sources de tension, si nécessaire mettre hors tension ces câbles/panneaux de terrain

4.4. PAGE-ECRAN INITIALE



À la mise sous tension, l'instrument affiche pendant quelques instants l'écran initial, puis passe au menu général. Il montre :

- Le logo du fabricant
- Le modèle de l'instrument
- Le numéro de série de l'instrument (S/N :)
- Les versions internes du micrologiciel (FW) et du matériel (HW)
- La date du dernier étalonnage effectué sur l'instrument (Date d'étalonnage)

4.5. MENU LATERAL



En appuyant sur l'icône «) », il est possible d'ouvrir/fermer la barre/menu latéral montré dans la figure ci-contre. Les icônes suivantes sont disponibles :

- 1. În Icône HOME → permet de revenir au menu général à partir de n'importe quel écran dans lequel se trouve l'instrument
- Loône REVERSE → effectue la rotation de l'écran pour une lecture des valeurs en cas d'utilisation de l'instrument suspendu (voir § 4.7)
- Icône SOLAR03 → ouvre la section pour la gestion de l'unité distante SOLAR03 à partir de n'importe quel écran où se trouve l'instrument
- 4. Cone **HELP** → ouvre la section «Help» à partir de n'importe quel écran dans lequel se trouve l'instrument

4.6. DESCRIPTION ETATS UNITE DISTANTE SOLAR03

En fonction de l'utilisation en combinaison avec l'instrument, l'unité distante **SOLAR03** peut prendre les états suivants identifiés par l'icône en haut de l'écran (voir Fig. 4 – partie 5) :



unité distante SOLAR03 connectée à l'instrument



unité distante SOLAR03 connectée à l'instrument et en enregistrement



unité distante SOLAR03 NON connectée à l'instrument



unité distante SOLAR03 en enregistrement, mais hors de portée de connexion

4.7. UTILISATION DE L'INSTRUMENT SUSPENDU AVEC SANGLE

S'il est nécessaire d'effectuer des mesures dans lesquelles il est utile de garder l'instrument suspendu, il est conseillé de retirer le couvercle de la mallette. À cette fin, opérer comme suit :

1. Ouvrir la mallette et tourner les deux goupilles de serrage comme indiqué dans la suivante Fig. 5



2. Retirer les deux goupilles de serrage en les tirant vers l'extérieur comme indiqué dans la suivante Fig. 6



Fig. 6: Retrait du couvercle de la mallette de l'instrument – Étape 2

 Retirer le couvercle de la mallette de son emplacement comme indiqué dans la suivante Fig. 7



Fig. 7: Retrait du couvercle de la mallette de l'instrument - Étape 3

4. Raccorder à l'instrument la courroie SP-2003 fournie comme indiqué ci-dessous Fig. 8. Dans ce cas, il est utile de faire pivoter l'affichage de 180° en appuyant sur la touche INVERSER du menu latéral (voir § 4.5) ou d'activer l'option « Rotation de l'affichage » (voir § 5.2)



Fig. 8: Utilisation de l'instrument avec courroie connectée et écran tourné

5. Répéter à l'opposé respectivement les étapes 3), 2), 1) pour restaurer le couvercle de la mallette

5. MENU GENERAL



MENU 15.17.05 27/07/2023

Le menu général de l'instrument comprend une série d'icônes qui permettent d'accéder aux mesures et aux paramètres internes.

Le contrôle et la programmation sont effectués uniquement par contact avec l'écran tactile sans aucune touche de fonction externe.

Le menu général se compose de deux pages. La première page est toujours présente à chaque allumage de l'instrument.

Faites glisser votre doigt vers le haut sur l'écran pour accéder à la deuxième page comme indiqué dans l'écran latéral

5.1. HELP

1. Appuyez sur l'icône «Help» dans le menu général. La page suivante s'affiche à l'écran :



Fig. 9 : Écran d'aide dans les connexions avec l'instrument

- 2. Faites glisser l'écran vers la gauche pour afficher les écrans d'aide des différentes mesures effectuées par l'instrument
- 3. Appuyez sur la touche «Sortie» pour quitter et revenir au menu général

5.2. PARAMETRES DE L'INSTRUMENT

- 1. Allumer l'instrument en appuyant à l'aide de la touche **ON/OFF**
- Appuyez sur l'icône «Paramètres» dans le menu général. La page suivante s'affiche à l'écran

R	ÉGLAGES		15.	17.05 27/0	7/2023 🗙 📋
	Langue		Français		
	Min. Irradiation		700	W/m2	
	Arrêt automatique		10	min.	
>	Contraste		20	%	
	Son clès		ON		
	WiFi		OFF		
	Tourn. Aff.		OFF		
F	Réinit. Arch.Module	Date/Heure			

Fig. 10 : Paramètres généraux de l'instrument

- <u>Faites glisser vers la droite ou la gauche</u> chacune des 7 molettes disponibles afin de définir la valeur souhaitée de chaque paramètre de la section « Général ». Les entrées suivantes sont disponibles :
 - ➤ Langue → configuration de la langue du système
 - > Min. Irradiation → réglage du seuil minimum de rayonnement considéré par l'instrument dans les mesures de courbe I-V et IVCK dans le champ : 100 W/m² ÷ 1100 W/m² par pas de 100 W/m²
 - ➤ Arrêt automatique → réglage du temps d'auto-extinction de l'instrument entre les valeurs : Omin (Pas d'arrêt automatique), 1min ÷ 10min par pas de 1min
 - ➤ Contraste → réglage du niveau de pourcentage de contraste de l'écran dans le champ : 0 % ÷ 99 % par pas de 5 %
 - Son clès → activation (ON) ou désactivation (OFF) du son touches à chaque pression effectuée sur l'écran tactile
 - ➢ WiFi → activation (ON) ou désactivation (OFF) de la connexion WiFi utilisable <u>exclusivement</u> pour la connexion de l'instrument à un ordinateur (via un logiciel de gestion HTAgorà) ou à des appareils mobiles (via une APP dédiée) (*)
 - ➢ Rotation affichage →activation (ON) ou désactivation (OFF) de la rotation de l'écran (fonction également réalisable depuis le menu latéral – voir §4.5)
 - > Réinit. Arch.Module \rightarrow voir § 6.3.5

(*) Le caractéristique ne peuvent être disponibles que pour certains modèles

- 4. Appuyez sur l'icône vous pour enregistrer les paramètres et revenir au menu général ou sur l'icône pour quitter sans enregistrer
- 5. Appuyez sur l'élément « **Date/Heure** » pour effectuer le réglage de la date/heure du système. La page suivante s'affiche à l'écran :



R	ÉGLAGES		15.	17.05 27/0	7/2023 🗙 📋
	Anné	[2023		
	Mois	[7		
	Jour		27		
5	Heur		15		
	Minute		17		
	Format date	[ddmmyy		
	Format heur		24h		
		-	1		
	Général	Date/Heure			

Fig. 11 : Réglage date/heure du système

- 6. Faites glisser vers la droite ou la gauche chacune des 7 molettes disponibles afin de définir la valeur souhaitée de chaque paramètre de la section « Date/Heure ». Les entrées suivantes sont disponibles :
 - ➤ Année → réglage de l'année en cours
 - ➤ Mois → réglage du mois en cours
 - ➤ Jour → réglage du jour courant
 - ≻ Heure → réglage de l'heure actuelle
 - ➤ Minute → réglage de la minute en cours
 - ➢ Format date → réglage du format donné parmi les options : « ddmmyy » (jour/mois/année) ou « mmddyy » (mois/jour/année)
 - Format heur → réglage du format des heures parmi les options : « 24h » ou « 12h » (notation UK – AM/PM)
- 7. Appuyez sur l'icône 💙 pour enregistrer les paramètres et revenir au menu général ou sur l'icône 🗺 pour quitter sans enregistrer

5.3. **INFORMATION**

1. Appuyez sur l'icône « Information » dans le menu général. L'écran suivant dans lequel sont affichées les informations internes de l'instrument est affiché à l'écran



Fig. 12 : Informations sur l'instrument

2. Appuyer sur la touche « Menu » pour revenir au menu général

6. INSTRUCTIONS OPERATIONNELLES

6.1. DMM - FONCTION DE MULTIMETRE

Dans cette fonction, l'instrument affiche la valeur de la tension CC entre le pôle positif (+) et le pôle (-) du module/de la chaîne/du champ PV à l'examen, ainsi que les valeurs de rayonnement et de température en cas de connexion avec l'unité distante SOLAR03.

- 1. Allumer l'instrument en appuyant à l'aide de la touche ON/OFF
- 2. Connecter l'instrument à la chaîne PV testée comme indiqué dans la suivante Fig. 13



Fig. 13: Connexion de l'instrument dans la fonction DMM

3. Appuyez sur l'icône « **Valeurs** » sur la deuxième page du menu général. La valeur de la tension CC V P-N est affichée à l'écran comme indiqué dans la suivante Fig. 14. Appuyer sur la touche « Menu » pour revenir au menu général



Fig. 14: Écran de mesure fonction DMM (SOLAR03 débranché)



ATTENTION

Les résultats de la fonction DMM ne peuvent pas être stockés dans la mémoire de l'instrument



6.2. SOLAR03 – UNITE DISTANTE

L'unité distante SOLAR03 permet d'effectuer la mesure des valeurs de rayonnement et de température du module, grandeurs indispensables pour l'évaluation de la courbe I-V et les mesures IVCK avec des valeurs référencées @STC. En général, l'instrument et le SOLAR03 peuvent fonctionner en **connexion directe** ou en **enregistrement synchrone**.

ATTENTION

 La distance maximale de connexion directe entre SOLAR03 et l'instrument peut varier en fonction des obstacles interposés entre les deux unités et jusqu'à 100m en air libre



 La distance maximale pour une connexion directe <u>est indicative</u> car elle est fortement influencée par de nombreuses variables externes incontrôlables. <u>Le</u> <u>mode de mesure recommandé est toujours celui de «l'enregistrement</u> <u>synchrone»</u> (voir § 6.4.4) qui ne nécessite pas de connexion Bluetooth active lors des mesures et, quels que soient les obstacles présents et l'extension du champ à mesurer, <u>garantit une mesure fiable. dans toutes les situations</u>

Cette section gère toutes les opérations exécutables sur l'unité distante SOLAR03 en combinaison avec l'instrument. En particulier, il est possible :

Effectuer la recherche, via une connexion Bluetooth, d'une unité distante SOLAR03 pouvant être gérée par l'instrument, en l'insérant dans sa liste interne



ATTENTION

La distance indicative maximale de communication via Bluetooth (jusqu'à 100 m) se réfère à un champ ouvert, environnement sec, à 1 m du sol, en l'absence d'obstacles et d'éventuelles perturbations électromagnétiques provenant d'autres sources à proximité des instruments.

- > Sélectionner ou supprimer une unité à distance SOLAR03 parmi celles répertoriées
- Associer/dissocier une unité à distance SOLAR03 de l'instrument afin que vous puissiez la reconnaître automatiquement à chaque connexion
- > Afficher les informations de l'unité à distance sélectionnée
- Activer/terminer l'enregistrement des paramètres environnementaux (température/rayonnement) sur une unité à distance active et connectée

En particulier, pour chaque unité distante SOLAR03 gérée, l'instrument fournit les indications suivantes :

- Numéro de série
- Unité distante active (symbole) ou inactive (pas de symbole)
- Unité distante active connectée à l'instrument
- Unité active et connectée lors de l'enregistrement (symbole « Rec. »)
- Association d'une unité distante
- 1. Allumer l'instrument en appuyant à l'aide de la touche ON/OFF
- 2. Appuyer sur l'icône « SOLAR03 » du menu général. La page suivante s'affiche à l'écran



SOLAR03		15.17.05 27	7/07/2023 X i
Près	Paire	Annuler	Start/Stop
Fig. 15 : Appa	irage unité di	stante SOLAF	R03 – Étape 1

- 3. <u>Allumez l'unité distante</u> SOLAR03 et sélectionnez le menu « **APPAIRAGE...** » (voir manuel d'utilisation de l'unité distante)
- 4. Appuyez sur la touche « **Près** » de l'instrument pour lancer une recherche de l'unité distante. La page-écran suivante s'affiche à l'écran



5. Lors de la reconnaissance de l'unité distante, l'écran suivant est affiché à l'écran où le SOLAR03 est en attente d'être connecté

SOLAR03		15.17.05	27/07/2023 X 📋
SOLAR03 23	070001 Attendez	Conn. Inactif	~
>			-
			Ũ
Près	Paire	Annuler	Start/Stop

Fig. 17 : Appairage unité distante SOLAR03 – Étape 3



6. <u>Confirmer avec ENTRÉE sur l'unité distante SOLAR03</u> pour terminer l'opération. Après quelques instants, l'écran suivant est affiché à l'écran :



Fig. 18 : Appairage unité distante SOLAR03 – Étape 4

- 7. À partir de ce moment, les deux appareils sont associés et il ne sera pas nécessaire de répéter les opérations décrites précédemment. Pour connecter l'instrument et l'unité distante, il suffit de les allumer, de les rapprocher et d'attendre la connexion automatique. Pour l'unité distante appairée et connectée, les informations suivantes sont disponibles :
 - Icône présente en haut à droite de l'écran
 - Modèle et numéro de série
 - > Version interne du FW et HW de l'unité
 - État : Inactif (unité non interrogée par l'instrument afin de fournir les valeurs de rayonnement/température) ou Actif (unité qui fournit les valeurs de rayonnement/température sur des mesures enregistrées par l'instrument afin de définir les valeurs dans les conditions STC)
 - > Indication sur le niveau de pourcentage de charge des batteries
 - Indication de l'espace disponible dans la mémoire interne pour enregistrer les enregistrements en termes de jours/heures
 - Nombre de mesures présentes dans la mémoire de l'instrument qui nécessitent une synchronisation avec les valeurs de rayonnement/température obtenues par l'unité distante. Appuyez sur l'icône pour effectuer la synchronisation des mesures

Activation de l'enregistrement sur l'unité distante

8. Pour démarrer un enregistrement sur l'unité distante connectée, appuyez sur la touche « **Start/Stop** ». La page-écran suivante est affichée :

OLAR03			15.17.05	27/07/202	23 🖥
SOLAR03	23070001	Connecté	Inactif	e	
		(
SOLAR03 - S	N: 23070				
Fw: 1.00 - Hw	r: 1.00 C	ommencer l'enregis	trement?		
Batterie: 53%					
Mémoire libre	: 0jours 2heur				
N. mesures a	synchroniser.u				
Près	Désa	grément	Annuler	Sta	rt/Stop

Fig. 19 : Activation de l'enregistrement sur l'unité distante – Étape 1



9. Appuyez sur la touche ✓ pour confirmer ou sur la touche ← pour quitter sans procéder. Si oui, l'écran suivant est affiché :



Fig. 20 : Activation de l'enregistrement sur l'unité à distance – Étape 2

- 10.L'icône te le message « **Rec.** » sont affichés à l'écran et le message « REC » est présent à l'écran de l'unité distante
- 11.Appuyer sur la touche « **Start/Stop** » pour terminer l'enregistrement. La page-écran suivante est affichée :

S	OLAR03			15.17.05	27/07/	2023 🗟 🗑 📋
	SOLAR03	23070001	Connecté	Reg.	Ø	
	SOLAR03 - SN FW: 1.00 - HW Statut: Enreg. (Batterie: 53% Mémoire libre: N. mesures à s	V: 23070 /: 1.02 en cours 0jours 2heur synchroniser:0	Arrête d'enregis	trer?		•
	Près	Désa	igrément	Annuler		Start/Stop

Fig. 21 : Fin de l'enregistrement sur l'unité distante

- 12.Appuyez sur la touche voir pour confirmer. L'enregistrement est **automatiquement** enregistré dans la mémoire interne de l'unité distante (voir le manuel d'utilisation relatif)
- 13.Appuyez sur l'icône 🗺 pour revenir au menu général

Retrait d'une unité distante

La suppression d'une unité distante de l'instrument n'est possible **qu'** après l'avoir déconnectée. À cette fin, procéder comme suit :

- 14.Éteindre l'unité distante
- 15.Appuyez sur la touche « **Désagrément** » pour dissocier l'unité distante. Le message « **Pas connecté** » s'affiche à l'écran
- 16. Appuyez sur la touche « Annuler ». L'écran suivant est affiché :





Fig. 22 : Suppression d'une unité distante

17.Appuyez sur la touche vous pour confirmer. L'unité distante sera supprimée de la liste ou appuyez sur la touche pour quitter sans procéder

6.3. **DB – GESTION BASEDE DONNEES MODULES PV**

L'instrument permet de définir et d'enregistrer jusqu'à 63.000 modules.

Les paramètres, se référant à 1 module et aux conditions @STC, qui peuvent être réglés sont les suivants Tableau 1:

Symbole	Description	Unité mesure	Echelle mesure	Par défaut
Prod.	Fabricant du module	-	-	-
Nom	Nom du module	-	-	-
Pmax	Puissance max nominale du module	W	30 ÷ 1999	400
Voc	Tension à vide	V	15.0 ÷ 999.99	45
Vmpp	Tension au point de puissance max	V	15.0 ÷ 999.99	40
lsc	Courant de court-circuit	A	1.00 ÷ 39.99	10.5
Impp	Courant point de puissance maximale	A	1.00 ÷ 39.99	10
Toll -	Tolérance négative pour la Pmax	%	00:00 ÷ 25.00	0
Toll +	Tolérance positive pour la Pmax	%	00:00 ÷ 25.00	1.25
CT(Isc)	Coefficient de température lsc	%/°C	-0 100 ÷ 0 100	0.03
CT(Voc)	Coefficient de température Voc	%/°C	-0 999 ÷ -0 001	-0.25
Rs	Résistance série du module	Ω	0.10 ÷ 10.00	0.0
Perf.@An1	Performances module Année 1	%	00:00 ÷ 100.00	90
Perf.@An2	Performances module Année 2	%	00:00 ÷ 100.00	80
Anné@Perf1	Année de performance 1	Années	0.0 ÷ 50.0	10
Anné@Perf2	Année de performance 2	Années	0.0 ÷ 50.0	25
Туре	Type de module : STD (Monoface) BIFAC. (Biface)	-	-	STD
Isc Bif. Fct	Coefficient de Biface Isc/Pmax	%	00:00 ÷ 100.00	79
Tol. Bif. Fct	Toll. coefficient de Biface Isc/Pmax	%	00:00 ÷ 100.00	16

Tableau 1 : Paramètres associés à un module PV

ATTENTION

« Perf.@An1 » et « Perf.@An2 » représentent les Les paramètres • pourcentages de performance du module déclarés dans la fiche technique du fabricant



- Les paramètres « Anné@Perf1 » et « Anné@Perf2 » représentent les années de service du module auxquelles le fabricant a associé les performances associées aux paramètres « Perf.@An1 » et « Perf.@An2 »
- Sur la base de ces valeurs, l'instrument calcule automatiquement la courbe • Années/Performances (voir Fig. 23) à partir de laquelle déduire la valeur de contrôle de la perte de performance % utilisée dans le calcul de la courbe I-V (voir § 6.4.5 et § 11.3)



Fig. 23: Exemple de courbe Années/Performances d'un module PV

L'écran d'accueil de la fonction Base de données est affiché dans le suivant Fig. 24 :

ARCHIVE PV		1	5.17.05 27	/07/2023	Xü
Produ	cteur	Dmox	130.0	14/	
TER SOLAR		Pinax	130.0	vv	
TOTAL ENERGY		Voc	22.2	V	
TRIENERGIA		lsc	8.28	А	
TRINA SOLAR ENER	RGY	Vmpp	17.2	V	
TRINA SOLAR ENER	RGY (U.S) INC	Impp	7.56	A	
Mod	èle			100000000	
TRS 130 BLUE		CT(lsc)	0.050	%/°C	
TRS 190 200P		CT(Voc)	-0.56	%/°C	
TRS 200 220M		Tol.(+)	4	%	
TRS 200 220P		Tol.(-)	0	%	
TRS 210 220M		Perf.@An1	0.0	%	
Près	Modifier		Neuf	Annu	ıler

Fig. 24: Écran d'accueil de la fonction Base de données

Dans lequel il y a deux sections :

Partie gauche

- La liste des producteurs de modules photovoltaïques par ordre alphabétique saisie par l'utilisateur (manuellement ou via un logiciel de gestion HTAgorà) jusque-là. Un fabricant est sélectionné
- La liste des modules photovoltaïques par ordre alphabétique associés au fabricant sélectionné saisie par l'utilisateur (manuellement ou via un logiciel de gestion HTAgorà) jusqu'à ce moment

Partie droite

Liste des paramètres correspondant au module actuellement sélectionné. La liste comprend normalement plusieurs pages -> faites défiler l'écran vers le haut/bas pour afficher tous les paramètres

Appuyez sur l'icône 🗹 pour sélectionner le module PV actuellement mis en surbrillance

et l'utiliser pour les tests ou l'icône revenant au menu général

6.3.1. Définition d'un nouveau module PV

1. Appuyez sur la touche « **Neuf** » de l'écran principal pour ouvrir le masque de programmation. La fenêtre suivante est affichée à l'écran :

A	RC	HI\	/E	P۷									15.17	.05	27/07/	2023	X	Ü
	SUNWIN GMBH																	
													Prod. =					
													Nom =					
													Pmax = 0.0W	1				
											1		Voc = 0.00V					
	QWERTYUIOP	1		lsc = 0.00A														
		s	D	F	G	н	J	ĸ	L	:	;		Vmpp = 0.00\	/				
		_		Ľ									Impp = 0.00A					
			z	X	С	V	в	N	м		x		Tol.(-) = 0.00	%				
	12	2	6									1	Tol.(+) = 0.00	%				
									CT(Isc) = 0.0	00%/°	С							
	Default Unit. Mes.						Save			Sort	ie							

Fig. 25 : Création d'un nouveau module PV – Étape 1

- 3. Utiliser le clavier virtuel numérique pour définir les valeurs des paramètres du module en fonction de la fiche technique du module comme indiqué dans Fig. 26.
- 4. <u>Si certains paramètres ne sont pas connus</u>, appuyez sur la touche « Default » pour entrer la valeur par défaut correspondante (par défaut) présente dans le Tableau 1 (ces valeurs peuvent également ne pas être correctes pour le module en question, puis contactez éventuellement le fabricant du module PV
- 5. Utilisez la touche «**Unit Mes.**» pour sélectionner l'unité de mesure de la tolérance associée à la puissance entre les options «**%**» ou «**W**»



Fig. 26: Création d'un nouveau module PV – Étape 2

- 4. Faites défiler l'écran vers le haut/bas pour afficher tous les paramètres. Pour le paramètre « Type », <u>faites glisser la molette vers la droite ou la gauche</u> pour le réglage du type de module PV (voir Fig. 27). Les options suivantes sont disponibles :
 - > STD → Module Standard (Monoface)
 - ➢ Bifac.→ Module Biface



ARCHIVE PV		15.17.05 27	/07/2023	X	Û
		Anné@Perf.2 = 0.0Y			
Туре	STD	Type = STD			
>					
Default	Unit. Mes.	Save	Sort	ie	

Fig. 27: Création d'un nouveau module PV – Étape 3

5. Appuyez sur la touche « **Save** » pour enregistrer le module défini et revenir à l'écran principal ou sur la touche « **Sortie** » pour quitter le réglage sans enregistrer

6.3.2. Modification d'un module photovoltaïque existant

1. Appuyez sur la touche « **Modifier** » de l'écran principal. La fenêtre suivante est affichée à l'écran :

A	RC	HI\	/E	PV								15.17.05 27/07/2023 🗙	Ü				
											Prod. = SUNWIN GMBH Type = SWM-180 54P Pmax = 180.0W Voc = 32.3V						
	Q	w	Е	R	т	Y	υ	I	0	Р	1	Isc = 7.84A					
	A	s	D	F	G	н	J	к	L	:	;	Vmpp = 25.4V					
	Z X C V B N M <						в	N	м		×	Tol.(-) = 4W					
	123 @									•	-	Tol.(+) = 4W CT(lsc) = 0.038%/°C					
	Près Unit. Mes.						ι	Jnit.	Me	s.		Save Sortie					

Fig. 28 : Modifier le module existant

- 2. Utiliser le clavier virtuel alphanumérique pour effectuer les modifications des paramètres présents. Appuyez sur la touche *(ENTRÉE)* du clavier virtuel pour confirmer chaque valeur et passer à l'entrée suivante
- 3. Appuyez sur la touche « **Save** » pour enregistrer les modifications et revenir à l'écran principal ou sur la touche « **Sortie** » pour quitter le réglage sans enregistrer



6.3.3. Recherche de modules PV dans la base de données



ATTENTION La recherche effectuée par l'instrument est **positionnelle**, c'est-à-dire que la chaîne saisie sera recherchée dans les listes à partir du premier caractère à gauche

1. Appuyez sur la touche « **Près** » de l'écran principal. La fenêtre suivante est affichée à l'écran :

ARCHIVE PV		15	5.17.05 27	/07/202	3 X 📋
Produ	icteur	omax	130.0	W/	
TER SOLAR		max	10010	vv	
TOTAL ENERGY	N	/oc	22.2	V	
TRIENERGIA	1	SC	8.28	А	
TRINA SOLAR ENER	RGY N	/mpp	17.2	V	\square
TRINA SOLAR ENER	RGY (U.S) INC	mpp	7.56	А	
TRS 130 BLUE	èle	CT(Isc)	0.050	%/°C	
TPS 100 2000	(CT(Voc)	-0.56	%/°C	
Trouv.module	1	ſol.(+)	4	%	
	I	ſol.(-)	0	%	
Trouv. product.	F	Perf.@An1	0.0	%	
Près	Modifier	N	leuf	Anr	nuler

Fig. 29 : Recherche de module dans la base de données

2. Appuyez sur l'option « **Trouv. module** » pour effectuer une recherche par module dans la base de données. La page-écran suivante s'affiche à l'écran :

ARCHIVE PV				15	.17	.05	27	/07	/20)23	X	Ű
Produ	icteur	TR	sı									
TER SOLAR												
TOTAL ENERGY												
TRIENERGIA												
TRINA SOLAR ENE	RGY											
TRINA SOLAR ENE	RGY (U.S) INC			_	_	_	_		_	_		
Mod	èle	Q	w	E	R	т	Y	U	Т	0	P	1
TRS 130 BLUE		H	님	\vdash	\vdash	\vdash	\vdash	\vdash	H	\vdash	\dashv	
TRS 190 200P		Α	S	D	F	G	н	J	к	L	:	;
TRS 200 220M				z	x	С	v	в	N	м	•	3
TRS 200 220P						\vdash					-	
TRS 210 220M			23	(y 						•	
Près	Modifier			Ne	uf				А	nnu	ler	

Fig. 30: Recherche par module

- 3. Utilisez le clavier virtuel alphanumérique pour saisir le nom du modèle souhaité ou un mot clé et appuyez sur la touche ← (ENTRÉE) du clavier virtuel pour confirmer. Le modèle recherché (le cas échéant) sera mis en surbrillance à l'écran (voir Fig. 30)
- 4. Appuyez sur l'option « **Trouv. product** » pour effectuer une recherche par fabricant dans la base de données. La page-écran suivante s'affiche à l'écran :

	ARCHIVE PV				15	.17	.05	27	/07	/20)23	X	(ï
Γ	Produ	icteur	0	IN IN A /	INI								
	SUNWIN GMBH				IN								
	SUNWIZE TECHNO												
	SUNNY GROUP LTD	D.											
	SUZHOU SHENGLO	NG PV-TECH CO.											
6	SWAT-INTERNATIO	NAL			_	_	_	_	_	_	_	_	
Ľ	Mod	èle	Q	w	E	R	т	Y	U	Т	0	Р	1
ľ	SWM-180 54P		H			\vdash	\vdash	\vdash	님	\square	\dashv	\vdash	HL
	SWM-180 72M		A	S	D	F	G	н	J	К	L	:	;
	SWM18072MSF				z	x	С	v	в	N	м	•	
	SWM-185 54P						\vdash						-
	SWM-185 72M			23	(9						•	
	Près Modifier				Ne	euf				А	nnu	ler	

Fig. 31: Recherche par fabricant

5. Utilisez le clavier virtuel alphanumérique pour saisir le nom du fabricant souhaité ou un mot clé et appuyez sur la touche (ENTRÉE du clavier virtuel pour confirmer. Le fabricant recherché (le cas échéant) sera mis en surbrillance sur l'écran (voir Fig. 31)

6.3.4. Suppression d'un module PV

1. Avec le module PV mis en surbrillance sur l'écran principal, appuyez sur la touche « **Annuler** ». La fenêtre suivante est affichée à l'écran :

ARCHIVE PV		15	5.17.05 2	7/07/2023	Xü					
Produc	cteur	Pmax	130.0	W						
TER SOLAR										
TOTAL ENERGY		Voc	22.2	V						
TRIENERGIA		Isc	8.28	A						
TRINA SOLAR ENER	RGY		?	v						
TRINA SOLAR ENER	RGY (A						
Modé	ble			0/ 19 0						
TRS 130 BLUE			0	%/°C						
TRS 190 200P	Anr	nuierre?	6	%/°C						
TRS 200 220M		Tol.(+)	4	%						
TRS 200 220P		Tol.(-)	0	%						
TRS 210 220M		Perf.@An1	0.0	%						
Près	Modifier	N	euf	Annul	er					
Fig. 3	Fig. 32 : Suppression d'un module PV									

2. Appuyez sur la touche volume pour confirmer. Le module mis en surbrillance sera supprimé de la base de données ou appuyez sur la touche volume pour quitter sans procéder

6.3.5. Réinitialiser la base de données des modules PV

Dans le cas où la base de données des modules PV enregistrée sur l'instrument est corrompue et n'est plus accessible en raison d'opérations inappropriées de l'utilisateur ou de dommages internes, il est possible de <u>restaurer la base de données d'usine (par défaut)</u> afin de continuer quand même les opérations de mesures. Pour cela, procédez comme suit:

- 1. Appuyez sur l'icône «Paramètres» dans le menu général
- 2. Appuyez sur le touche «Réinit. Arch.Module». Le message suivant s'affiche à l'écran.:

R	ÉGLAGES	15.17.05	27/07/2023 X 📋
	Langue Min. Irradiation	Français 700 W/m2	2
	Arrêt automatique Contraste Son clès	N. Voulez-vous réinitialiser la base de données des modules ?	
	WiFi Tourn. Aff.	OFF	
F	Réinit. Arch.Module	Date/Heure	

Fig. 33: Réinitialiser la base de données des modules PV

3. Appuyez sur la touche 💌 pour confirmer ou appuyez sur la touche 💻 pour quitter sans procéder

ATTENTION



- La commande «**Réinit.Arch.Module**» supprime <u>définitivement</u> tous les modules enregistrés dans la base de données de l'instrument
- Toute restauration de modules supprimés peut être possible via connexion à un PC (voir § 8) si les modules avaient été sauvegardés au sein du logiciel de gestion HTAgorà

6.4. I-V – MESURE DE LA COURBE I-V

6.4.1. Aspects généraux

L'instrument permet l'exécution de la mesure de la courbe I-V sur des modules/chaînes/champs PV (voir § 11.1) des suivantes manières :

- ➤ Unité distante SOLAR03 NON connectée → Dans ce cas, l'instrument ne reçoit aucune mesure d'irradiation et de température et fournit UNIQUEMENT en conséquence les valeurs des paramètres aux conditions @OPC <u>sans aucun résultat</u> afin d'évaluer rapidement uniquement la tendance de la courbe à comprendre toute situation environnementale sur le champ PV (ombrage, décalage, etc.). Tout post-traitement des données peut être effectué avec le logiciel de gestion HTAgorà. Voir § 6.4.2 pour les méthodes de connexion
- ➤ Unité distante SOLAR03 connectée (test recommandé) → Dans ce cas l'instrument reçoit les mesures d'irradiation et de température et fournit les résultats numériques complets et les courbes aux conditions @STC. Les mesures d'irradiance sont effectuées via une ou plusieurs cellules de référence HT305 (dans le cas de modules bifaces) connectées à l'unité distante SOLAR03.



ATTENTION

Dans les mesures d'irradiation effectuées avec la ou les cellules de référence **HT305**, <u>il n'est pas nécessaire</u> de régler la sensibilité relative et les valeurs alpha qui sont **automatiquement** gérées par le **SOLAR03** après avoir connecté ces accessoires à l'unité distante.

L'instrument I-V600 peut acquérir la valeur de la température des modules (également **strictement nécessaire** pour le calcul des valeurs aux conditions @STC) comme suit :

- « Mes. » : température mesurée par sonde PT305 connectée à SOLAR03
- « **Auto** » : température calculée par l'instrument en fonction de la valeur de la tension à vide Voc mesurée et des paramètres nominaux du module

En général, l'instrument et SOLAR03 peuvent fonctionner de la manière suivante :

- Instrument utilisé en connexion directe Bluetooth avec unité distante SOLAR03 sans démarrage d'un enregistrement des valeurs de rayonnement/température
- Instrument utilisé en connexion directe avec l'unité distante SOLAR03 avec démarrage préalable d'un enregistrement synchrone des valeurs de rayonnement/température. Si la connexion entre l'instrument et l'unité distante est critique (distance élevée ou transmission à travers les murs/obstacles), les valeurs de rayonnement (et de température, si sélectionnée) seront transmises à la fin de la session en rapprochant les deux unités et en arrêtant l'enregistrement

Les paires de valeurs Courant/Tension qui décrivent la courbe I-V, sont initialement acquises dans les conditions **OPC** (**OPerative Condition**)c'est-à-dire dans les conditions réelles dans lesquelles se trouve l'installation. Ensuite, en utilisant les valeurs de rayonnement/température, l'instrument traduit automatiquement les paires susmentionnées dans les conditions **STC** (**S**tandard **T**est **C**ondition – Rayonnement = $1000W/m^2$, Température du module = 25° C, distribution spectrale AM=1,5) afin d'effectuer la comparaison. avec les caractéristiques nominales déclarées par le fabricant du module (et enregistrées dans la base de données interne de l'instrument).

6.4.2. Mesure Courbe I-V sans unité distante SOLAR03

ATTENTION

- La tension maximale entre les entrées P1, C1, P2 et C2 est de 1 500VCC. Ne pas mesurer les tensions qui dépassent les limites exprimées dans ce manuel
- Ne testez pas les modules ou les chaînes PV connectés au convertisseur CC/CA
- Le courant maximal autorisé par l'instrument est de 40A
- La norme IEC/EN62446-1 exige d'effectuer les mesures chaîne par chaîne. Même si l'instrument est conçu pour gérer le courant de démarrage pour des chaînes simples ou parallèles, il est recommandé de tester une chaîne à la fois selon les prescriptions de la norme
- 1. Allumer l'instrument en appuyant sur la touche ON/OFF
- 2. Notez la présence de l'icône « X » en haut à droite de l'écran pour identifier l'absence d'unité distante SOLAR03 active et connectée à l'instrument. Sinon, exécutez la commande « **Dissocier** » de l'unité active actuelle (voir § 6.2)
- Connectez l'instrument au module/chaîne de test comme indiqué dans la Fig. 34. En particulier, connecter le pôle négatif sortant du module/chaîne aux bornes P2, C2 et le pôle positif sortant du module/chaîne aux bornes P1, C1



Fig. 34: Connexion pour test I-V sans unité distante

- 4. Dans le cas de modules **Monoface**, l'écran de la Fig. 35 est présent à l'écran. Les paramètres suivants sont affichés :
 - > Tension VPN entre le pôle positif et négatif de la chaîne
 - Température du module avec indication « - - »
 - Rayonnement du module avec indication « - - »
 - Indication du module PV actuellement sélectionné
 - > Références terminaux C1, P1, C2, P2 connectés sur l'instrument

TEST IV		C1 P1 C2 P2		15.17.05	27/07/2023	Xi
			V P-N	r		
			605	V		
	Tem	p. Module		Irradiatio	on	
$\mathbf{>}$		°C			W/m2	
		Module	e: SPV355	-R60LWMG		
Menu		Règlage	s	Help	Sta	rt

Fig. 35: Écran initial de test I-V sans unité distante sur les modules Monoface

- 5. Dans le cas de modules **Biface**, l'écran de la Fig. 59 est présent à l'écran. Les paramètres suivants sont affichés :
 - > Tension VPN entre le pôle positif et négatif de la chaîne
 - > Température du module avec indication « - - »
 - Rayonnement partie avant du module avec indication « - - »
 - > Rayonnements partie arrière du module avec indication « - - »
 - Indication du module PV actuellement sélectionné
 - > Références terminaux C1, P1, C2, P2 connectés sur l'instrument

TEST IV	C1 P1 C2 P2 © © © ©	15.17.05 27	7/07/2023 🗙 📋
	VI	P-N	
	760	V	
\rangle			
Temp. Module	Irradiatio	n Irradi	ance arrière
0° = = = °C	 W/	/m2 = =	= = W/m2
	Module: JKM56	0N-72HL4-BDV	
Menu	Règlages	Help	Start

Fig. 36: Écran initial test I-V sans unité distante sur modules Biface

- 6. Appuyer sur la touche « **Règlages** » (référence modules Monoface). L'écran suivant est affiché dans la Fig. 60. Les paramètres suivants sont indiqués :
 - > Références du module actuellement sélectionné
 - > Paramètres de la chaîne de test à programmer
 - Icône pour enregistrer les paramètres et revenir à l'écran principal ou l'icône pour quitter sans enregistrer

R	ÉGLAGE	ES IV			15.17.	05 27/07	/2023 X 📋
	Modu	le FV					
	SPV355	R60LWMG		Num	. Mod.	15	
	Tol.(+)	5	%	N. St	ring. Paral.	1	
	Tol.(-)	5	%	Temp	. Mode	Auto	
)	CT(Isc)	0.050	%/°C	A			
	CT(Voc)	-0.56	%/°C	Anne service	service	5.0	
	Rs	1.0	Ω	IV De	ebug	OFF	
	Perf.@An1	0.0	%				
	Туре	STD					
	Module F	PV			SOLARO	3	

Fig. 37: Définition des paramètres test I-V sans unité distante

- Appuyez sur la touche « Module PV » pour changer le module PV en cours d'examen. L'instrument ouvre la section DB dans laquelle vous pouvez sélectionner un nouveau module dans la liste de la section DB (voir § 6.3)
- 8. <u>Faites glisser vers la droite ou la gauche</u> chacune des 4 roulettes disponibles afin de définir la valeur souhaitée des paramètres suivants :
 - > Num. Mod. → réglage nombre de modules de la chaîne à l'examen (max 60)
 - ► N. String Paral. → réglage du nombre de chaînes en parallèle (max 5). Le paramètre « 1 » indique la présence d'une seule chaîne globale
 - ➤ Temp. Mode → réglage du mode de mesure de la température du module. Les options suivantes sont disponibles : Auto (température calculée par l'instrument sur la base de la mesure de Voc et des paramètres nominaux du module pas de sonde connectée et option recommandée), Mes. (température mesurée par sonde PT305 connectée à l'unité distante SOLAR03)
 - Anné service (réglage du nombre d'années de service de l'installation photovoltaïque à l'examen dans le champ 0,1 à 49,9 ans par pas de 0,1 an) en considérant que 0,5 an = 6 mois. Cette information est utilisée par l'instrument dans la détermination de la courbe I-V
 - ➤ Debug IV → cette fonction (voir § 6.5.1) ne doit être utilisée que dans les opérations avec le service d'assistance HT. L'option DOIT toujours être réglée sur OFF

ATTENTION

 À la pression de la touche START/STOP (ou Start à l'écran), l'instrument peut fournir plusieurs messages d'erreur (voir § 6.4.6) et, en conséquence, ne pas effectuer le test. Contrôler et éliminer, si possible, les causes des problèmes avant de continuer



- La méthode utilisée par l'instrument dans la mesure de la tension VCC et du courant IDC en sortie du module/chaîne PV est celle à « 4 bornes », il est donc possible de prolonger les câbles de mesure connectés aux entrées P1, C1, P2, C2 sans avoir besoin d'effectuer aucune compensation de la résistance des câbles d'essai. Pour les rallonges, n'utiliser que les accessoires fournis par HT
- Appuyer sur la touche START/STOP (ou Start à l'écran) pour activer le test. En l'absence de conditions d'erreur, l'instrument affiche l'icône « ^I/_∞ » avec le message « Mesure... »

pendant quelques instants. L'essai peut prendre **jusqu'à environ 20 secondes** en fonction de la tension à vide et des paramètres des modules. En l'absence de connexion directe avec SOLAR03, l'instrument affichera <u>uniquement les valeurs mesurées</u> @OPC sans les références des valeurs de rayonnement et de température du <u>module</u> (voir la Fig. 38) <u>et sans résultat final</u>

T	EST IV				15.17.05 2	7/07/20	23 X 📋
	Valeur OPC						
	Param. de test				Résultat-OPC		
	Nmod 1	x1	Irr			W/m2	
	Anné 1	0	Pm	nax	71.4	W	
	Perf. 0	.0 %	ΤN	/lod.		°C	
			Vo	с	56.0	V	
			Vm	прр	46.5	V	
			Im	рр	1.54	А	
			Isc	;	1.66	А	
		Module	: SPF	R-318EV	VHTD		
	Menu	Courant			Help		Start

Fig. 38: Résultat de mesure de la Courbe I-V sans unité distante

10.Appuyez sur l'icône 🛱 pour enregistrer le résultat de la mesure (voir § 7.1) ou sur l'icône 🖻 pour quitter sans enregistrer



6.4.3. Mesure Courbe I-V avec unité distante SOLAR03 en connexion directe

ATTENTION

 La tension maximale entre les entrées P1, C1, P2 et C2 est de 1 500VCC. Ne pas mesurer les tensions qui dépassent les limites exprimées dans ce manuel



- Ne testez pas les modules ou les chaînes PV connectés au convertisseur CC/CA
- Le courant maximal autorisé par l'instrument est de 40A
- La norme IEC/EN62446-1 exige d'effectuer les mesures chaîne par chaîne. Même si l'instrument est conçu pour gérer le courant de démarrage pour des chaînes simples ou parallèles, il est recommandé de tester une chaîne à la fois selon les prescriptions de la norme
- 1. Allumer l'instrument en appuyant sur la touche ON/OFF
- 2. Allumez l'unité distante SOLAR03, associez-la et connectez-la à l'instrument comme indiqué au § 6.2. Noter la présence de l'icône « » en haut à droite de l'écran
- 3. Connecter l'instrument et l'unité distante SOLAR03 au module/chaîne de test comme indiqué dans la Fig. 39. En particulier :
 - Connecter le pôle négatif sortant du module/chaîne aux bornes P2, C2 et le pôle positif sortant du module/chaîne aux bornes P1, C1
 - ➤ Dans le cas des modules Monoface →, placer la cellule de référence HT305 sur le plan frontal du module (F) et à l'entrée « INP1 » et éventuellement la sonde de température PT305 à l'entrée « INP4 »
 - Dans le cas de modules Biface →, placer les 3 cellules de référence HT305 sur le plan avant du module (F), sur la partie arrière supérieure (BT=BackTop) et sur la partie arrière inférieure (BB=BackBottom) du module. Connecter la cellule de référence frontale (F) à l'entrée « INP1 », la cellule de référence BT à l'entrée « INP2 », la cellule de référence BB à l'entrée « INP3 » et éventuellement la sonde de température PT305 à l'entrée « INP4 » de l'unité à distance. Conformément à la norme IEC/EN60904-1-2, l'instrument calcule la valeur de rayonnement frontal équivalente (Irreq) qui correspond u rayonnement sur le seul plan frontal qui produit les mêmes effets que le rayonnement détecté sur les deux faces en tenant compte du coefficient de Biface (φ) du module selon la relation suivante :

$$Irr_{Eq} = Irr_F + \varphi \times Irr_R$$



Fig. 39: Connexion avec l'unité à distance SOLAR03 sur des modules Monoface et Biface



- > Tension VPN entre le pôle positif et négatif de la chaîne
- > Température du module (avec sonde PT305 connectée)
- > Rayonnement du module mesuré par la cellule de référence HT305
- Indication du module PV actuellement sélectionné
- > Références terminaux C1, P1, C2, P2 connectés sur l'instrument

TEST IV	61 P1 62 P2 0 0 0 0	15.17.05 27	7/07/2023	8 🗓
	VI GOE	P-N		
	005) V		
	Temp. Module		1/22 0	
>	33.3 C	930.2	//mz	
	Module: SPV3	55-R60LWMG		
Menu	Règlages	Help	Start	

Fig. 40: Couverture initiale mesure courbe I-V sur modules Monoface

- 5. Dans le cas de modules **Biface**, l'écran de la Fig. 40 est présent à l'écran. Les paramètres suivants sont affichés :
 - > Tension VPN entre le pôle positif et négatif de la chaîne
 - > Température du module (avec sonde PT305 connectée)
 - > Rayonnement partie avant du module mesuré par la cellule de référence HT305
 - > Rayonnement arrière du module mesuré par les cellules de référence HT305



ATTENTION

Le paramètre « **Irradiance arrière** » indique **la valeur minimale** entre les rayonnements mesurés par les cellules HT305 dans la partie arrière basse (BB) et arrière haute (BT) du module

- > Indication du module PV actuellement sélectionné
- Références terminaux C1, P1, C2, P2 connectés sur l'instrument

TEST IV		15.17.05 27	7/07/2023 🗄 📋							
	VI	P-N								
	760 V									
Temp. Module	Irradiatio	n Irradia	ance arrière							
55.5 0	930.2 W	JH2 34	1.5 \\///12							
	Module: JKM56	0N-72HL4-BDV								
Menu	Règlages	Help	Start							

Fig. 41 : Couverture initiale mesure courbe I-V sur modules Biface
- 6. Appuyer sur la touche « **Règlages** » (référence modules Monoface). L'écran suivant est affiché dans la Fig. 42. Les paramètres suivants sont indiqués :
 - > Références du module actuellement sélectionné
 - Paramètres de la chaîne de test à programmer
 - Icône pour enregistrer les paramètres et revenir à l'écran principal ou l'icône pour quitter sans enregistrer

R	ÉGLAGE	ES IV			15.17.	05 27/07/20	23 🗟 📋	
	Modu	le FV						
	SPV355	R60LWMG		Nun	n. Mod.	15		
	Tol.(+)	5	%	N. S	String. Paral.	1		
	Tol.(-) CT(lsc)	5 0.050	% %/°C	Tem	np. Mode	Auto		
1	CT(Voc)	-0.56	%/°C	Ann	é service	5.0		
	Rs	1.0	Ω	Deb	oug IV	OFF	\square	
	Perf.@An1	0.0 STD	%					
	Module PV SOLAR03							

Fig. 42: Définition des paramètres de mesure de la courbe I-V

- Appuyez sur la touche « Module PV » pour changer le module PV en cours d'examen. L'instrument ouvre la section DB dans laquelle vous pouvez sélectionner un nouveau module dans la liste de la section DB (voir § 6.3)
- 8. <u>Faites glisser vers la droite ou la gauche</u> chacune des 4 roulettes disponibles afin de définir la valeur souhaitée des paramètres suivants :
 - ➤ Num. Mod. → réglage nombre de modules de la chaîne à l'examen (max 60)
 - ➤ N. String Paral. → réglage du nombre de chaînes en parallèle (max 5). Le paramètre « 1 » indique la présence d'une seule chaîne globale
 - ➤ Temp. Mode → réglage du mode de mesure de la température du module. Les options suivantes sont disponibles : Auto (température calculée par l'instrument sur la base de la mesure de Voc et des paramètres nominaux du module pas de sonde connectée et option recommandée), Mes. (température mesurée par sonde PT305 connectée à l'unité distante SOLAR03)
 - Anné service (réglage du nombre d'années de service de l'installation photovoltaïque à l'examen dans le champ 0,1 à 49,9 ans par pas de 0,1 an) en considérant que 0,5 an
 = 6 mois. Cette information est utilisée par l'instrument dans la détermination de la courbe I-V
 - ➤ Debug IV → cette fonction (voir § 6.5.1) ne doit être utilisée que dans les opérations avec le service d'assistance HT. L'option DOIT toujours être réglée sur OFF
- Appuyez sur la touche « SOLAR03 » pour accéder à la section de contrôle et de gestion de l'unité distante SOLAR03 (voir § 6.2). Vérifier que l'unité distante est active et connectée à l'instrument
- 10. Vérifier que la valeur définie dans la section « Min Irradiance » (voir § 5.2) est cohérente avec les mesures que vous souhaitez effectuer. Il est recommandé d'effectuer les mesures avec un seuil de ≥ 700 W/m² conformément à la norme IEC/EN60891

11.Monter la tige sur le disque de l'accessoire M304 et la maintenir appuyée sur le plan du module. Vérifier que l'ombre de la tige projetée sur le disque tombe dans le « cercle concentrique limite » à l'intérieur du disque lui-même (voir figure sur le côté). Dans le cas contraire, l'angle entre les rayons du soleil et la surface du module est trop élevé et. par conséquent, les mesures effectuées par l'instrument NE doivent pas être considérées comme fiables. Répéter les opérations à d'autres moments de la journée



ATTENTION

- À la pression de la touche START/STOP (ou Start à l'écran), l'instrument peut fournir plusieurs messages d'erreur (voir § 6.4.6) et, en conséquence, ne pas effectuer le test. Contrôler et éliminer, si possible, les causes des problèmes avant de continuer
- $\overline{\mathbb{A}}$
- La méthode utilisée par l'instrument dans la mesure de la tension VCC et du courant IDC en sortie du module/chaîne PV est celle à « 4 bornes », il est donc possible de prolonger les câbles de mesure connectés aux entrées P1, C1, P2, C2 sans avoir besoin d'effectuer aucune compensation de la résistance des câbles d'essai. Pour les rallonges, n'utiliser que les accessoires fournis par HT
- 12. Appuyer sur la touche **START/STOP** (ou **Start** à l'écran) pour activer le test. En l'absence

de conditions d'erreur, l'instrument affiche l'icône « \checkmark » avec le message « **Mesure...** » pendant quelques instants. L'essai peut prendre **jusqu'à environ 20 secondes** en fonction de la tension à vide et des paramètres des modules. À la fin de l'essai, **les valeurs se référant aux conditions @STC** et le résultat correspondant seront affichés (ci-dessous pour plus de commodité, nous nous <u>référerons uniquement aux modules</u> <u>Monoface</u> (les résultats pour les modules Biface sont analogues étant donné qu'ils se réfèrent au rayonnement frontal équivalent

TI	EST IV					15.17.05 2	7/07/2	023 🗄 📋
	Valeur S	тс						
		Valeur nomi	nal			Résultat-STC		
	Pmax	318.0	W	Pm	lax	319.3	W	
	ΔP%	-3/+5	%	ΔP	%	0.4	%	
	Voc	64.7	V	Voo	;	64.3	V	
1	Vmpp	54.6	V	Vm	рр	52.6	V	
	Impp	5.82	А	Imp	р	6.07	А	
	lsc	6.20	А	lsc		6.47	А	
	Module:				-318E	WHTD	-	
Menu Règlages		3		Help		Start		

Fig. 43 : Exemple de résultat mesure courbe I-V – Valeurs STC 13.Les paramètres suivants sont affichés à l'écran du résultat de mesure :



- Valeurs nominales du module examiné dans les conditions STC telles que définies dans la BD interne (voir § 6.3)
- Résultats de la mesure calculés aux conditions STC en fonction des valeurs de rayonnement mesurées par l'unité distante SOLAR03 connectée
- Indication de la valeur du paramètre Δp% conformément au respect des conditions de contrôle indiquées au § 6.4.5
- ➢ Icônes ♥, ♥, ♥, ♥ pour indiquer le résultat de la mesure (voir § 6.4.5)
- 14.En faisant glisser l'écran vers la gauche ou la droite, vous pouvez obtenir l'affichage des résultats supplémentaires suivants. **Résultats dans les conditions OPC** : l'écran suivant est affiché à l'écran :

T	EST IV			15	5.17.05 2	7/07/20	23 🗄 📋
	Valeur OPC						
	Param. d	e test		Ré	sultat-OPC		
	Nmod 1	c1	Irr		252.9	W/m2	
	Anné 1	0	Pm	ax	71.4	W	
	Perf. 0	.0 %	ΤN	lod.	47.1	°C	
)			Voo)	56.0	V	
			Vm	рр	46.5	V	
			Imp	ор	1.54	А	
			lsc		1.66	A	
		: SPR	-318EWH	TD	- 11		
Menu Courant			F	lelp		Start	

Fig. 44 : Exemple de résultat mesure courbe I-V – Valeurs OPC

- 15.Les paramètres suivants sont affichés à l'écran du résultat de mesure :
 - Valeurs des paramètres de test définis dans l'écran principal (nombre de modules, nombre de chaînes en parallèle, années de service et pourcentage de performance annuelle)
 - Résultats de la mesure des paramètres électriques et environnementaux (rayonnement et température module) dans les conditions OPC
- 16. Graphiques des courbes I-V et de la puissance dans les conditions OPC et STC. Des exemples d'écrans sont présentés dans les figures suivantes



Fig. 45 : Exemple de résultat mesure courbe I-V – Courbe STC





Fig. 46: Exemple de résultat mesure Puissance – Courbe STC

ATTENTION

- L'instrument rapporte toutes les valeurs des grandeurs à <u>un seul module</u> aux conditions STC
- La tension de chaîne obtenue en OPC indique la valeur totale mesurée. Avec le courant mesuré, l'instrument calcule la courbe I-V @ OPC qui est ensuite transposée aux conditions @STC
- 17.Appuyez sur l'icône 🛅 pour enregistrer le résultat de la mesure (voir § 7.1) ou sur l'icône 🔎 pour quitter sans enregistrer
- 18. Pour l'interprétation des résultats de mesure, voir le § 6.4.5

6.4.4. Mesure Courbe I-V avec unité distante SOLAR03 en enregistrement synchrone Les mesures de rayonnement et de température (si l'instrument est réglé en mode de mesure de la température « Mes. ») <u>via l'unité distante SOLAR03 en enregistrement</u> <u>synchrone</u> sont recommandées si la distance entre les modules et l'instrument s'avère significative. En revanche, l'instrument ne disposant pas de la disponibilité immédiate des grandeurs environnementales susmentionnées, il faudra attendre le transfert des données de l'unité distante vers l'unité principale pour disposer de tous les résultats disponibles

ATTENTION

- La tension maximale entre les entrées P1, C1, P2 et C2 est de 1 500VCC. Ne pas mesurer les tensions qui dépassent les limites exprimées dans ce manuel
- Ne testez pas les modules ou les chaînes PV connectés au convertisseur CC/CA
- Le courant maximal autorisé par l'instrument est de 40A
- La norme IEC/EN62446-1 exige d'effectuer les mesures chaîne par chaîne. Même si l'instrument est conçu pour gérer le courant de démarrage pour des chaînes simples ou parallèles, il est recommandé de tester une chaîne à la fois selon les prescriptions de la norme
- 1. Allumer l'instrument en appuyant sur la touche **ON/OFF**
- Connectez l'instrument au module/chaîne testé comme indiqué sur la Fig. 47 (Modules Monoface) ou la Fig. 48 (Modules Biface). En particulier, connectez le pôle négatif sortant du module/string aux bornes P2, C2 et le pôle positif sortant du module/chaîne aux bornes P1, C1



Fig. 47: Utilisation avec SOLAR03 en enregistrement synchrone sur modules Monoface



Fig. 48: Utilisation avec SOLAR03 en enregistrement synchrone sur modules Biface



<u>Étape 1</u>

- 3. Rapprochez l'unité distante SOLAR03 de l'instrument comme indiqué sur la Fig. 47 ou la Fig. 48 côté gauche
- Appuyez sur la touche « SOLAR03 » pour accéder à la section de contrôle et de gestion de l'unité distante SOLAR03 (voir § 6.2). Vérifier qu'une seule unité distante est active et connectée à l'instrument
- 5. Appuyez sur la touche « **Start** » pour démarrer un enregistrement sur l'unité distante connectée. L'écran suivant est affiché :

SOLAR03			15.17.05	27/07/2023	3 8 Ē
SOLAR03	23070001	Connecté	Inactif	•	
SOLAR03 - SI Fw: 1.00 - Hw Statut: Inactif Batterie: 53% Mémoire libre: N. mesures à	N: 23070 : 1.00 : 0jours 2heur synchroniser:0	ommencer l'enregis	trement?		↓ ⊙
Près	Désa	grément	Annuler	Start/	Stop

Fig. 49 : Activation de l'enregistrement sur l'unité distante – Étape 1

6. Appuyez sur la touche voir pour confirmer ou sur la touche voir pour quitter sans procéder. L'enregistrement est effectué **avec une numérisation de 1 seconde non modifiable** et le message « **REC** » apparaît à l'écran de l'unité distante pour indiquer l'opération en cours

SOLAR03			15.17.0)5 27/0 7	7/2023 🗟 🕷 📋
SOLAR03	23070001	Connecté	Rec.	Ø	
N					
SOLAR03 - SN Fw: 1 00 - Hw:	N: 23070001				
Statut: Enreg.	en cours				
Batterie: 53% Mémoire libre:	0jours 2heur				
N. mesures à s	synchroniser:0				
Près	Désa	grément	Annuler		Start/Stop

Fig. 50 : Activation de l'enregistrement sur l'unité à distance – Étape 2

7. L'icône te le message « **Rec.** » sont affichés à l'écran et le message « REC » est présent à l'écran de l'unité distante

<u>Étape 2</u>

- <u>Amener l'unité à distance à proximité des modules</u> et connecter les sondes d'irradiation/température (si nécessaire) comme indiqué dans la Fig. 47 ou la Fig. 48 – côté central. En particulier:
 - Connecter le pôle négatif sortant du module/chaîne aux bornes P2, C2 et le pôle positif sortant du module/chaîne aux bornes P1, C1
 - ➤ Dans le cas des modules Monoface →, placer la cellule de référence HT305 sur le plan frontal du module (F) et à l'entrée « INP1 » et éventuellement la sonde de température PT305 à l'entrée « INP4 »
 - Dans le cas de modules Biface →, placer les 3 cellules de référence HT305 sur le plan avant du module (F), sur la partie arrière supérieure (BT=BackTop) et sur la partie arrière inférieure (BB=BackBottom) du module. Connecter la cellule de référence frontale (F) à l'entrée « INP1 », la cellule de référence BT à l'entrée « INP2 », la cellule de référence BB à l'entrée « INP3 » et éventuellement la sonde de température PT305 à l'entrée « INP4 » de l'unité à distance. Conformément à la norme IEC/EN60904-1-2, l'instrument calcule la valeur de rayonnement frontal équivalente (Irreq) qui correspond u rayonnement sur le seul plan frontal qui produit les mêmes effets que le rayonnement détecté sur les deux faces en tenant compte du coefficient de Biface (φ) du module selon la relation suivante :

$$Irr_{Eq} = Irr_F + \varphi \times Irr_R$$

- 9. Une fois l'enregistrement démarré sur l'unité à distance SOLAR03, le maintien de la connexion Bluetooth n'est plus nécessaire. Le maintien de la connexion ne permettra que d'avoir immédiatement le résultat de l'essai sans attendre la fin de la campagne de mesures
- 10. Dans le cas de modules **Monoface**, l'écran de la Fig. 51 est présent à l'écran. Les paramètres suivants sont affichés :
 - > Tension VPN entre le pôle positif et négatif de la chaîne
 - > Température du module avec indication « - - »
 - Rayonnement du module avec indication « - - »
 - Indication du module PV actuellement sélectionné
 - > Références terminaux C1, P1, C2, P2 connectés sur l'instrument

TEST IV		15.17.05 27	7/07/2023 🗙 📋					
	VI	P-N						
	605	V						
Т	emp. Module	Irradiation						
S -	°C	W	//m2					
	Modulo: SDV/255 RGNV/MC							
Menu	Règlages	Help	Start					

Fig. 51: Écran test I-V avec SOLAR03 en enregistrement synchrone en module Monoface



- 11. Dans le cas de modules **Biface**, l'écran de la Fig. 52 est présent à l'écran. Les paramètres suivants sont affichés :
 - > Tension VPN entre le pôle positif et négatif de la chaîne
 - > Température du module avec indication « - - »
 - Rayonnement partie avant du module avec indication « - - »
 - Rayonnements partie arrière du module avec indication « - »
 - Indication du module PV actuellement sélectionné
 - > Références terminaux C1, P1, C2, P2 connectés sur l'instrument

TEST IV		15.17.05 27	/07/2023 🗙 📋
>	760	?-N ↓ V	
Temp. Module	Irradiatio W/	n Irradi /m2 = =	ance arrière = = W/m2
	Module: JKM56	0N-72HL4-BDV	
Menu	Règlages	Help	Start

Fig. 52: Écran test I-V avec SOLAR03 en enregistrement synchrone en module Biface

- 12. Appuyer sur la touche « **Règlages** » (référence modules Monoface). L'écran suivant est affiché dans la Fig. 60. Les paramètres suivants sont indiqués :
 - > Références du module actuellement sélectionné
 - Paramètres de la chaîne de test à programmer
 - Icône pour enregistrer les paramètres et revenir à l'écran principal ou l'icône pour quitter sans enregistrer

R	ÉGLAG	ES IV			15.17	.05 27/07/20	23 X 📋	
	Modu	le FV						
	SPV355	-R60LWMG		Num.	Mod.	15		
	Tol.(+)	5	%	N. Stri	ing. Paral.	1		
	Tol.(-)	5	%	Temp.	Mode	Auto		
V	CT(Isc)	0.050	%/°C	Anné	service	5.0		
	CT(Voc)	-0.56	%/°C	IV Del	bug	OFF		
	Perf.@An1	0.0	%					
	Туре	STD						
	Module PV SOLAR03							

Fig. 53: Définition des paramètres test I-V

13.Appuyez sur la touche « Module PV » pour changer le module PV en cours d'examen. L'instrument ouvre la section DB dans laquelle vous pouvez sélectionner un nouveau module dans la liste de la section DB (voir § 6.3)

- 14. <u>Faites glisser vers la droite ou la gauche</u> chacune des 4 roulettes disponibles afin de définir la valeur souhaitée des paramètres suivants :
 - > Num. Mod. → réglage nombre de modules de la chaîne à l'examen (max 60)
 - ► N. String Paral. → réglage du nombre de chaînes en parallèle (max 5). Le paramètre « 1 » indique la présence d'une seule chaîne globale
 - ➤ Temp. Mode → réglage du mode de mesure de la température du module. Les options suivantes sont disponibles : Auto (température calculée par l'instrument sur la base de la mesure de Voc et des paramètres nominaux du module pas de sonde connectée et option recommandée), Mes. (température mesurée par sonde PT305 connectée à l'unité distante SOLAR03)
 - Anné service (réglage du nombre d'années de service de l'installation photovoltaïque à l'examen dans le champ 0,1 à 49,9 ans par pas de 0,1 an) en considérant que 0,5 an = 6 mois. Cette information est utilisée par l'instrument dans la détermination de la courbe I-V
 - ➤ Debug IV → cette fonction (voir § 6.5.1) ne doit être utilisée que dans les opérations avec le service d'assistance HT. L'option DOIT toujours être réglée sur OFF
- 15.Monter la tige sur le disque de l'accessoire M304 et la maintenir appuyée sur le plan du module. Vérifier que l'ombre de la tige projetée sur le disque tombe dans le « cercle concentrique limite » à l'intérieur du disque lui-même (voir figure sur le côté). Dans le cas contraire, l'angle entre les rayons du soleil et la surface du est trop élevé module et, par conséquent, les mesures effectuées par l'instrument NE doivent pas être considérées comme fiables. Répéter les opérations à d'autres moments de la journée



ATTENTION

 À la pression de la touche START/STOP (ou Start à l'écran), l'instrument peut fournir plusieurs messages d'erreur (voir § 6.4.6) et, en conséquence, ne pas effectuer le test. Contrôler et éliminer, si possible, les causes des problèmes avant de continuer



- La méthode utilisée par l'instrument dans la mesure de la tension VCC et du courant IDC en sortie du module/chaîne PV est celle à « 4 bornes », il est donc possible de prolonger les câbles de mesure connectés aux entrées P1, C1, P2, C2 sans avoir besoin d'effectuer aucune compensation de la résistance des câbles d'essai. Pour les rallonges, n'utiliser que les accessoires fournis par HT
- Les réglages effectués sur les paramètres de contrôle de l'instrument peuvent être modifiés à tout moment même pendant l'enregistrement.

16. Appuyer sur la touche **START/STOP** (ou **Start** à l'écran) pour activer les tests. En l'absence de conditions d'erreur, l'instrument affiche l'icône « ℤ » avec le message « **Mesure...** » pendant quelques instants. L'essai peut prendre **jusqu'à environ**

20 secondes en fonction de la tension à vide et des paramètres des modules. En l'absence de connexion directe avec SOLAR03, l'instrument affichera <u>uniquement</u>

les valeurs mesurées @OPC sans les références des valeurs de rayonnement et de température du module (voir la Fig. 54) et le résultat final.

Il faut attendre la fin de la session de test, l'arrêt de l'enregistrement et la **synchronisation ultérieure** avec l'unité distante SOLAR03 pour obtenir le résultat final (valeurs @STC) des tests effectués

TE	EST IV					15.17.05	27/07/20	23 🗙 📋
	Valeur C	PC						
		Param. de	test			Résultat-OPC	;	
	Nmod	1x	1	Irr			W/m2	
	Anné	10)	Pm	nax	71.4	W	
	Perf.	0.	0 %	TN	/lod.		°C	
				Vo	С	56.0	V	
[Vm	прр	46.5	V	
				Im	рр	1.54	А	
				Isc	i.	1.66	А	
	Module				R-318E	WHTD		
	Menu Courant					Help		Start

Fig. 54: Résultat mesure courbe I-V @OPC avec enregistrement synchrone

17. Appuyez sur l'icône 🛅 pour enregistrer les mesures dans la mémoire interne (voir § 7.1) ou sur l'icône 🗲 pour quitter sans enregistrer

<u>Étape 3</u>

- 18. À la fin de la session d'essais, débrancher l'unité distante SOLAR03, la ramener à proximité de l'instrument (voir la Fig. 47 ou la Fig. 48 côté droit) et vérifiez la reconnexion automatique avec l'instrument
- 19. Appuyer sur la touche « **SOLAR03** » pour accéder à la section de contrôle et de gestion de l'unité distante SOLAR03 (voir § 6.2) et attendre la reconnexion automatique avec l'instrument
- 20. Appuyez sur la touche « **Start/Stop** » pour **terminer** l'enregistrement en cours. La pageécran suivante s'affiche à l'écran

OLAR03			15.17.05	27/07/2	2023 🗟
SOLAR03	23070001	Connecté	Reg.	e	
SOLAR03 - SI FW: 1.00 - HV	N: 23070 V: 1.02	Arrête d'enregis	trer?		
Statut: Enreg. Batterie: 53% Mémoire libre: N. mesures à	en cours : 0jours 2heur synchroniser:0	1			Ũ
Près	Désa	grément	Annuler		Start/Stop

Fig. 55 : Fin de l'enregistrement en cours sur l'unité distante

- 21. Appuyez sur la touche 🗹 pour confirmer ou sur la touche 💻 pour quitter sans procéder
- 22. La synchronisation des mesures @OPC en attente, la traduction des valeurs @STC et la sauvegarde ultérieure sont effectuées **automatiquement** par l'instrument. Le paramètre **«N. mesures à synchroniser»** doit prendre la valeur **«** 0 **»** une fois les opérations terminées
- 23. Appuyez sur l'icône 🕑 en présence d'erreurs pour réactiver la synchronisation
- 24. Accéder à la zone de mémoire (voir § 7.2) pour rappeler les mesures enregistrées

ATTENTION

L'instrument traduit les valeurs @OPC en valeurs @STC lorsque les conditions suivantes se produisent :

• Tension Voc > Voc minimum = 15V



- Valeurs d'irradiation frontal (valable également pour les modules Biface) jugées supérieures au seuil minimum fixé sur l'instrument (>100W/m²) et stables (variation entre le début et la fin de la campagne de mesures ±20 W/m²)
- Tension en circuit ouvert Voc mesurée conformément à la valeur attendue indiquée dans la fiche technique du modul
- Valeur de température du module comprise dans l'échelle : -40°C ÷ 100°C
- Valeur du courant de court-circuit Isc > Iscmin = 0.2A

25. Pour l'interprétation des résultats de mesure, voir le § 6.4.5

6.4.5. Interprétation des résultats de mesure

Les paramètres mesurés par l'instrument ont la signification suivante :

Paramètre	Description
Pmax	Puissance maximale du module (@STC) mesurée par l'instrument
ΔΡ%	Écart % entre la Puissance max mesurée (@ STC) et la puissance nominale
Voc	Tension à vide
Vmpp	Tension au point de puissance maximale
lsc	Courant de court-circuit
Impp	Courant au point de puissance maximale

Tableau 2 : Liste des paramètres mesurés par l'instrument

Où :

 $\Delta \mathsf{P}\% = \left(\frac{P_{STC}^{Max} - P_{Perf}^{Nom}}{P_{Perf}^{Nom}}\right) * 100 \Rightarrow \mathsf{paramètre} \ \mathsf{de} \ \mathsf{contrôle} \ \mathsf{qui} \ \mathsf{definit} \ \mathsf{le} \ \mathsf{resultat} \ \mathsf{du} \ \mathsf{test}$

$$P_{Perf}^{Nom} = P_{Nom} * \left(1 - \frac{D\acute{e}gradPerf\% * Ann\acute{e}Service}{100}\right)$$

Puissance nominale évaluée avec effet de la perte de performance (voir § 6.3 et § 11.3)

 P_{Nom} = puissance nominale @STC du module déclarée par le fabricant DecadPrest% = dégradation performances en % calculé sur la base des données saisies dans la DB (voir § 11.3)

L'instrument fournit les résultats de mesure suivants :

Résultat	Condition	Notes	Description
	- (TOI-) + $\epsilon_{\text{Instrum}} \leq \epsilon_{\text{Mes}} \leq (\text{TOI+})$ - $\epsilon_{\text{Instrum}}$	(1)	Test OK
*	Le rapport (1) n'est pas vérifié mais vaut quand même: - (Tol-) ≤ ε _{Mes} ≤ (Tol+)	(2)	Test acceptable
×	Les rapports (1) et (2) ne sont pas vérifiés, mais vaut: - (Tol-) - ε _{Instrum} ≤ ε _{Mes} ≤ (Tol+) + ε _{Instrum}	(3)	Test inacceptable
8	Aucune des relations (1), (2) et (3) n'est vérifiée	(4)	Test PAS OK

où :

Tol- = Tol%(-) * P_{Nom} → Tolérance Négative déclarée par le fabricant

Tol+ = Tol%(+) * P_{Nom} → Tolérance Positive déclarée par le fabricant

 $\mathcal{E}_{Mes} = P_{STC}^{Max} - P_{Perf}^{Nom} \rightarrow Paramètre de contrôle calculé par l'instrument$

NOTE: la valeur P_{STC}^{Max} è est obtenue conformément à la norme **IEC/EN60891**

 $\mathcal{E}_{\text{Instrum}} \rightarrow \text{Erreur instrumentale maximale déclarée sur P(@STC) (voir § 10.1)}$



Exemple d'application (mesure avec unité déportée)

- Nom du module: JKM575N-72HL4-BDV (fabricant JINKO)
- > Type de module: Biface
- Puissance nominale (@STC): 575W
- Tolérance de puissance (@STC): -0% / +3%
- Dégradation des performances calculée: 1.3%
- Années service : 1 année
- Puissance mesurée (@STC): 547W

Tol = Tol%(+) * Pnom = 0.03 * 575V = 17.3WTol = Tol%(-) * Pnom = 0W

$$P_{Perf}^{Nom} = 575 * \left(1 - \frac{1.3 * 1}{100}\right) = 567W$$

 $\mathcal{E}_{\text{Instrum}} = \pm (547 * 0.04 + 2) = \pm 23.88W$

 $\mathcal{E}_{Mes} = 547 - 567 = -20W$

Conditions de comparaison :

Puissance $\rightarrow 0 + 23.88 \le -20 \le 17.3 - 23.88 \rightarrow$ Condition 1 NON vérifiée Puissance $\rightarrow 0 \le -20 \le 17.3 \rightarrow$ Condition 2 NON vérifiée Puissance $\rightarrow -23.88 \le -20 \le 17.3 + 23.88 \rightarrow$ Condition 3 vérifiée \rightarrow **Résultat** $\stackrel{\bullet}{\otimes}$

6.4.6. Situations anormales

Temp



V P-N

- 1243V

Polarité inversée

Module: SPV355-R60LWMG

15.17.05 27/07/2023 日

W/m2

ion

Ĥ

Si l'instrument détecte aux bornes P-N de la chaîne une tension -0,5V≤VPN≤15VCC n'effectue pas le test, il émet un signal sonore prolongé et affiche le message sur l'écran ci-contre. Vérifier la tension sur la chaîne

Si l'instrument détecte aux bornes P-N de la chaîne une tension <-0,5VCC n'effectue pas le test, il émet un signal sonore prolongé et affiche le message sur l'écran cicontre. Vérifiez les connexions des poteaux de chaîne

	Menu	Reglages	нер	Start
Т	EST IV		15.17.05 2	7/07/2023 🗙 i
		105	P-N 52 ∨	
	т. -	emp SOLAR03 n	ion von connectée	//m2
		Module: SPV3	355-R60LWMG	
	Menu	Règlages	Help	Start

Dans le cas où l'unité distante SOLAR03 est active mais non connectée et non enregistrée, l'instrument n'effectue pas le test et fournit le message sur l'écran ci-contre. Connectez l'unité distante SOLAR03



Si l'instrument. avec l'unité distante active et connectée (également en enregistrement) détecte valeur une de rayonnement inférieure au seuil limite (voir § 5.2), il bloque le test et retourne à l'écran principal. Vérifier la valeur seuil et réaliser les tests à un autre moment de la journée avec une irradiation stable

Si, pendant l'exécution d'une mesure I-V ou IVCK, l'instrument ne parvient pas à déterminer les valeurs @STC, il affiche le message sur l'écran ci-contre. Vérifiez que vous disposez d'une irradiation stable, ainsi que du bon dépassement du seuil minimum et que vous avez effectué la mesure conformément aux indications de l'accessoire M304 (voir § 6.4.2 – point 10). Répétez les mesures à d'autres moments de la journée si nécessaire

Si l'instrument détecte, à la fin du test, une Voc trop différente de la tension en circuit ouvert mesurée avant le début du test, le message ci-contre s'affiche sur l'écran.

Cette condition peut être due à l'exécution de tests sur des modules de mauvaise qualité et/ou à un courant de court-circuit trop faible et/ou à des mesures effectuées avec un éclairement énergétique trop faible.

TEST IV 15.17.05 27/07/2023 🛛 🗃 📋 Valeur OPC Résultat-OPC Param. de test Irr W/m2 1x1 Nmod 71 / W 10 Anné °C 0.0 Perf. ľ V Valeur STC pas avalaïble V 1.54 А Impp 1.66 A Isc Module: SPR-318EWHTD Menu Courant Help Start







En cas d'erreur dans la base de données du module (par exemple : corruption de la base de données), l'instrument bloque le test et le message ci-contre s'affiche sur l'écran.

Restaurer la base de données par défaut (voir § 6.3.5) pour poursuivre les mesures



Si une tension de chaîne **supérieure à 1500VCC** est détectée, l'instrument arrête le test et le message ci-contre s'affiche à l'écran.

Vérifier les caractéristiques du module, le nombre de modules dans la chaîne et éventuellement réduire le nombre afin de pouvoir réaliser le test

6.5. LISTE DES MESSAGES D'ERREUR AFFICHES

Numéro	Actions sur l'instrument	Résultat après actions
1	Aucune action possible	Envoyer l'instrument en assistance
2	Éteignez/rallumez l'instrument et réessayez les mesures	Si l'erreur persiste après les actions indiquées, envoyer l'instrument en assistance
3	Vérifier les câbles de mesure, le type de module, les paramètres Voc, le coefficient de température Voc, le nombre	Si l'erreur persiste après les actions indiquées, effectuez la procédure de Debug (voir § 6.5.1) et
4	de modules et les conditions d'irradiation	contactez l'assistance
5	Aucune action possible	Envoyer l'instrument en assistance
6, 8, 13, 14,15	Vérifiez le type de module, les paramètres Voc, le coefficient de température Voc, le nombre de modules et les conditions d'irradiation	Si l'erreur persiste après les actions indiquées, effectuez la procédure de Debug (voir § 6.5.1) et contactez l'assistance
16	En mode "MES", la sonde de température n'est pas reconnue. Vérifiez si la sonde PT305 est endommagée ou mal fixée au module	Si l'erreur persiste après les actions indiquées, envoyez SOLAR03 et PT305 en assistance
18	Vérifiez le type de module, les paramètres Voc, le coefficient de température Voc et le nombre de modules	
19	Vérifier le type de module, les paramètres Voc, lsc, Vmpp, Impp, les coefficients de température Voc et lsc et le nombre de modules	Si l'erreur persiste après les actions indiquées, effectuez la procédure de Debug (voir § 6.5.1) et contactez l'assistance
20	Verifier le type de module, les parametres Voc, Isc, Vmpp, Impp, les coefficients de température Voc et Isc, le nombre de modules et le nombre de strings en parallèle	
21	Vérifiez le type de module, les paramètres et le nombre de modules. Éteignez/rallumez l'instrument et répétez les mesures plusieurs fois	Si l'erreur persiste après les actions indiquées, envoyer l'instrument en assistance
22	Vérifier le type de module, les paramètres Voc, lsc, Vmpp, Impp, les coefficients de température Voc et lsc, le nombre de modules et le nombre de strings en parallèle	Si l'erreur persiste après les actions indiquées, effectuez la procédure de Debug (voir § 6.5.1) et contactez l'assistance
23	Éteignez/rallumez l'instrument et répétez les mesures plusieurs fois	Si l'erreur persiste après les actions indiquées, envoyer l'instrument en assistance
24	Vérifier le type de module, les paramètres Voc, Isc, Vmpp, Impp, les coefficients de température Voc et Isc, le nombre de modules et le nombre de strings en parallèle et vérifier que le string est déconnecté de l'onduleur	Si l'erreur persiste après les actions indiquées, effectuez la procédure de Debug (voir § 6.5.1) et
25	Vérifiez le type de module, le nombre de modules et le nombre de chaînes en parallèle. Vérifiez que la chaîne est déconnectée de l'onduleur. Si plusieurs chaînes sont connectées en parallèle, testez-les une à la fois	contactez l'assistance
27	Rayonnement instable dû à la présence de nuages	Répéter les tests dans des conditions climatiques stables
28	Vérifier que la valeur Voc à la fin du test n'est pas trop différente de celle du début du test	Vérifier que les modules testés n'ont pas un courant de court-circuit trop faible et une valeur d'irradiation trop faible
29	Éteignez/rallumez l'instrument et répétez les mesures plusieurs fois	Si l'erreur persiste après les actions indiquées, envoyer l'instrument en assistance
30	Vérifier le type de module, les paramètres Voc, lsc, Impp, Vmpp, coefficient de température Voc et lsc, nombre de modules. En mode "AUTO", laissez la cellule HT305 se stabiliser pendant 10 minutes. En mode "MIS", vérifier la bonne fixation de la sonde PT305 au module	Si l'erreur persiste après les actions indiquées, effectuez la procédure de Debug (voir § 6.5.1) et contactez l'assistance
31	Vérifier le type de module, les paramètres Voc, Isc, Impp, Vmpp, coefficient de température Voc et Isc, nombre de modules	
32	Aucune action possible	Effectuer le Debug uniquement avec le logiciel HTAgorà (voir § 6.5.1) et contacter l'assistance
33		Conditions dangereuses possibles pour l'instrument.
34	Evitez d'autres mesures car il existe des courants élevés dus à de fortes capacités parasites.	Contacter l'assistance
35	Aucune action possible	Effectuer le Debug uniquement avec le logiciel
36		
37	Vérifiez les connexions correctes sur les entrées C1 et C2 et répétez le test	Si l'erreur persiste après les actions indiquées, contactez l'assistance

6.5.1. Description procédure de débogage



 ATTENTION

 La procédure de Debug doit être effectuée

 UNIQUEMENT dans les situations

 dans lesquelles l'instrument affiche des messages d'erreur comme indiqué

 au § 6.5 et en accord avec le service d'assistance HT

Opérations sur l'instrument

- 1. Allumez l'instrument avec la touche ON/OFF
- 2. Touchez la fonction «IVCurve» → Paramètres pour ouvrir l'écran suivant

R	ÉGLAGE	ES IV			15.17.	05 27/07/20	23 X 📋
	Modu	le FV					
	SPV355-	R60LWMG		Nur	n. Mod.	15	
	Tol.(+)	5	%	N. 5	String. Paral.	1	
	Tol.(-)	5	%	Terr	np. Mode	Auto	
1	CT(ISC)	-0.56	%/°C	Anr	é service	5.0	
	Rs	1.0	Ω	IV E	Debug	ON	
	Perf.@An1	0.0	%				
	Туре	STD					
	Module PV				SOLAR03	3	

Fig. 56: Activation de la fonction Debug sur l'instrument

- 3. Sélectionnez l'option «**ON**» dans l'élément «**IV Debug**» et appuyez sur la touche vous pour confirmer.
- 4. NE PAS ÉTEINDRE L'INSTRUMENT
- 5. Connectez l'instrument au module/string à tester en essayant de répéter aussi fidèlement que possible les conditions de test (mode d'utilisation de l'unité distante, valeurs d'irradiation et de température) qui donnent lieu au message d'erreur sur l'écran.
- 6. Appuyez sur la touche **START/STOP** pour effectuer **au moins deux mesures** de courbe I-V et enregistrer les résultats.
- 7. Déconnectez l'instrument du module/chaîne sous test

Opérations sur le logiciel HTAgorà

- 8. Mettez toujours à jour le logiciel HTAgorà vers la dernière version disponible à partir du lien: https://download.ht-instruments.com/HTagora/
- 9. Démarrez HTAgorà et sélectionnez le menu «Préférences»"



10.Dans la section «Language», activez l'option «Débogage de périphérique» et validez par OK

A Preferences				x
Language User data Connecter	Display language Decimal sep. Currency Unit cost Export csv sep. Format de date Débogage de périphérique	French , EUR € 0,00 ; dd/MM/yyyyy HH:mm	~	
		ок	Cancel	

11.Allumez l'instrument et connectez-le au PC via le câble USB-C fourni 12.Cliquez sur le bouton «**Scan**» pour reconnaître l'instrument

~~~

| 🛕 HT Agorà - 1.3.3   |           |                       |                 |             | -                  |          | x  |
|----------------------|-----------|-----------------------|-----------------|-------------|--------------------|----------|----|
| Scan                 | Dashboard | Data Analysis         |                 | Preferences | Feed               | ack      |    |
| Dispositif<br>I-V600 |           | Serial n.<br>24010538 | Fabricant<br>HT |             | <b>Туре</b><br>СОМ | -        |    |
|                      |           |                       |                 | Rel         | er [               | Disconne | ct |
|                      |           |                       |                 |             |                    |          |    |

13.Sélectionnez l'instrument « I-V600 » et cliquez sur « Relier »

14. Dans la fenêtre du tableau de bord, cliquez sur « Options de débogage »



| A I-V600 - Dashboard 1.3.3     | _ <b>- x</b>                  |
|--------------------------------|-------------------------------|
| Device Memory                  | Fw-update                     |
| Analysis                       | کې Settings                   |
| FF Photovoltaic                | i Informations sur l'appareil |
| Driving<br>Options de débogage | K Back                        |

15.Cliquez sur l'icône « ↓ » pour lancer le téléchargement du package de débogage sur le PC. Attendez quelques secondes que l'opération se termine

| A Données de débogage              | x |
|------------------------------------|---|
| IV Debug                           |   |
| Télécharger le package de débogage |   |

16.Sélectionnez le dossier sur le PC dans lequel enregistrer le fichier de débogage et confirmez. Le dossier par default est toujours le suivant:

# C:\Utilisateurs\Nomd'utilisateur\HTInstruments\Debug\

| C Destination directory                                                    |                    |                             |               |  |  |  |
|----------------------------------------------------------------------------|--------------------|-----------------------------|---------------|--|--|--|
| $\leftarrow$ $\rightarrow$ $\checkmark$ $\uparrow$ ] C:\Users\UserName\HTI | Instruments\Debug\ | ✓ Č Search Debug            | م             |  |  |  |
| Organise 🝷 New folder                                                      |                    |                             |               |  |  |  |
| 📌 Quick access                                                             | ^ Name             |                             | Date modified |  |  |  |
| OneDrive                                                                   | =                  | No items match your search. |               |  |  |  |
| loneDrive                                                                  |                    |                             |               |  |  |  |
| 🧢 This PC                                                                  |                    |                             |               |  |  |  |
| 🧊 3D Objects                                                               |                    |                             |               |  |  |  |
| Desktop                                                                    |                    |                             |               |  |  |  |
| Documents                                                                  |                    |                             |               |  |  |  |
| Downloads                                                                  |                    |                             |               |  |  |  |
| Music                                                                      |                    |                             |               |  |  |  |
| E Pictures                                                                 |                    |                             |               |  |  |  |
| I Videos                                                                   | ~ <                | III                         | >             |  |  |  |
| Folder:                                                                    |                    |                             |               |  |  |  |
| L                                                                          |                    | Select Folder               | Cancel        |  |  |  |

17.Le fichier Debug, avec l'extension **IVDBG**, est enregistré dans le dossier sélectionné 18.Envoyez le fichier IVDBG au support HT

#### 6.6. IVCK – TEST SUR MODULES ET CHAINES PV

#### 6.6.1. Aspects généraux

Cette fonction effectue les tests suivants sur un module/chaîne PV en mesurant exclusivement :

- Tension à vide Voc de la chaîne/module PV en test mesuré en condition OPC (OPerative Condition) c'est-à-dire dans les conditions réelles dans lesquelles se trouve l'installation, avec ou sans mesure de rayonnement et de température
- Courant de court-circuit Isc selon les prescriptions de la norme IEC/EN62446 de la chaîne/module PV en essai mesuré en condition OPC (OPerative Condition) c'est-à-dire dans les conditions réelles dans lesquelles se trouve l'installation avec ou sans mesure de rayonnement et de température

Dans les mesures Voc et lsc **SANS mesure du rayonnement et de la température**, l'instrument affiche uniquement les valeurs OPC, les compare aux **valeurs moyennes** (moyenne mobile des 10 dernières mesures) et affiche les résultats pour comparaison des valeurs moyennes.

Dans les mesures Voc et Isc **AVEC mesure du rayonnement et de la température**, les données aux conditions OPC sont automatiquement « déplacées » de l'instrument aux conditions **STC** (Standard Test Condition – rayonnement = 1000W/m<sup>2</sup>, Température module = 25°C, distribution spectrale AM=1.5) afin d'effectuer la comparaison avec les caractéristiques déclarées par le fabricant du module. Dans ces conditions, il est nécessaire d'utiliser l'unité à distance SOLAR03 à laquelle connecter les sondes de rayonnement et de température. Les mesures d'irradiation et de température du module sont effectuées à l'aide d'une ou plusieurs cellules de référence HT305 (dans le cas de modules bifaces) et d'une sonde de température PT305 connectée à l'unité à distance SOLAR03 qui communique les données en temps réel via une connexion Bluetooth avec l'instrument.

# ATTENTION



Dans les mesures d'irradiation effectuées avec la ou les cellules de référence **HT305**, il <u>**n'est pas nécessaire**</u> de régler la sensibilité relative et les valeurs alpha qui sont automatiquement gérées par le **SOLAR03** après avoir connecté ces accessoires à l'unité distante.

La page de résultats contiendra en général :

- Description du module utilisé
- Les valeurs d'irradiation et de température (si disponibles)
- Les valeurs moyennes de Voc et lsc calculées comme moyenne des valeurs correspondantes à OPC sur les 10 derniers essais mémorisés et enregistrés. Si le nombre d'essais est < 10, la moyenne est calculée sur le nombre d'essais disponibles. Le premier test affichera des tirets dans le champ « valeurs moyennes » car il n'y a pas d'essais antérieurs sur lesquels calculer la moyenne.
- Les valeurs de Voc et lsc mesurées à l'OPC et les éventuels résultats partiels (présents uniquement si les valeurs STC ne sont pas disponibles) obtenus par comparaison avec les valeurs moyennes.
- Les valeurs de Voc et lsc calculées en STC (le cas échéant) et les éventuels résultats partiels obtenus par comparaison des valeurs calculées en STC avec les valeurs nominales (insérées dans la DB modules)
- Le résultat global de l'essai (OK/NO). Le résultat global sera calculé sur la base des résultats partiels obtenus sur la base des résultats partiels à STC (si ceux-ci sont disponibles) ou sur la base des résultats partiels à OPC (si les valeurs STC ne sont pas disponibles)
- L'instrument n'affiche pas de résultats globaux si aucun résultat partiel n'est disponible

## 6.6.2. Mesure IVCK sans unité distante SOLAR03

### ATTENTION

- La tension maximale entre les entrées P1, C1, P2 et C2 est de 1 500VCC. Ne pas mesurer les tensions qui dépassent les limites exprimées dans ce manuel
- Ne testez pas les modules ou les chaînes PV connectés au convertisseur CC/CA
- Le courant maximal autorisé par l'instrument est de 40A
- La norme IEC/EN62446-1 exige d'effectuer les mesures chaîne par chaîne. Même si l'instrument est conçu pour gérer le courant de démarrage pour des chaînes simples ou parallèles, il est recommandé de tester une chaîne à la fois selon les prescriptions de la norme
- Le résultat final est obtenu par comparaison entre les résultats obtenus sur les différents modules/chaînes sans aucune correction sur le rayonnement ou la température. <u>Il est donc recommandé d'utiliser ce mode uniquement dans</u> <u>des conditions environnementales suffisamment stables</u> (ciel clair, pas de rayonnement réfléchi, pas d'ombrage)
- 1. Allumer l'instrument en appuyant sur la touche ON/OFF
- 2. Notez la présence de l'icône « X » en haut à droite de l'écran pour identifier l'absence d'unité distante SOLAR03 active et connectée à l'instrument. Sinon, exécutez la commande « **Dissocier** » de l'unité active actuelle (voir § 6.2)
- 3. Connectez l'instrument au module/chaîne de test comme indiqué dans la Fig. 57. En particulier, connecter le pôle négatif sortant du module/chaîne aux bornes **P2, C2** et le pôle positif sortant du module/chaîne aux bornes **P1, C1**



Fig. 57: Connexion pour test IVCK sans unité à distance

- 4. Dans le cas de modules **Monoface**, l'écran de la Fig. 58 est présent à l'écran. Les paramètres suivants sont affichés :
  - > Tension VPN entre le pôle positif et négatif de la chaîne
  - Température du module avec indication « - - »
  - Rayonnement du module avec indication « - - »
  - Indication du module PV actuellement sélectionné
  - > Références terminaux C1, P1, C2, P2 connectés sur l'instrument



| IV CHECK | C1 P1 C2 P2<br>0000 | 15.17.05 2   | 7/07/2023 🗙 📋 |
|----------|---------------------|--------------|---------------|
|          | v                   | P-N          |               |
|          | 605                 | 5 V          |               |
|          | Temp, Module        | Irradiation  |               |
| >        | ==== °C             |              | W/m2          |
|          |                     |              |               |
|          |                     |              |               |
|          | Module: SPV         | 355-R601W/MC |               |
|          |                     |              |               |
| Menu     | Règlages            | Help         | Start         |

Fig. 58: Écran initial de test IVCK sans unité distante sur les modules Monoface

- 5. Dans le cas de modules **Biface**, l'écran de la Fig. 59 est présent à l'écran. Les paramètres suivants sont affichés :
  - > Tension VPN entre le pôle positif et négatif de la chaîne
  - Température du module avec indication « - - »
  - Rayonnement partie avant du module avec indication « - - »
  - Rayonnements partie arrière du module avec indication « - - »
  - Indication du module PV actuellement sélectionné
  - > Références terminaux C1, P1, C2, P2 connectés sur l'instrument

| IV CHECK     |               | 15.17.05 27  | 7/07/2023 🗙 📋 |
|--------------|---------------|--------------|---------------|
|              | VF            | P-N          |               |
|              | 760           | V            |               |
| $\rangle$    |               |              |               |
| Temp. Module | Irradiatio    | n Irradi     | ance arrière  |
| °C           | W/            | /m2 = =      | = = W/m2      |
|              | Module: JKM56 | 0N-72HL4-BDV |               |
| Menu         | Règlages      | Help         | Start         |

Fig. 59: Écran initial test IVCK sans unité distante sur modules Biface

- 6. Appuyer sur la touche « **Règlages** » (référence modules Monoface). L'écran suivant est affiché dans la Fig. 60. Les paramètres suivants sont indiqués :
  - Valeurs Voc\_avg et lsc\_avg du module actuellement sélectionné
  - Paramètres de la chaîne de test à programmer
  - Icône pour enregistrer les paramètres et revenir à l'écran principal ou l'icône pour quitter sans enregistrer

| F | RÉGLAGE IVCK       |    |              | 15.17.    | 05 27/07    | 7/2023 | Xü   |  |
|---|--------------------|----|--------------|-----------|-------------|--------|------|--|
|   | Module P           | V  |              |           |             |        |      |  |
|   | SPV355-R60L        | NN | 1G           | Num       | . Mod.      | 15     |      |  |
|   | Voc_avg 0.0        | )  | V            | N. St     | ring Paral. | 1      |      |  |
|   | lsc_avg <b>0.0</b> | 0  | A            | Temp      | o. Mode     | Auto   | ,    |  |
| P |                    |    |              | Tol. ±    | : Voc [%]   | 5      |      |  |
|   |                    |    | Tol. ±       | : Isc [%] | 5           |        |      |  |
|   |                    |    |              |           |             |        | _ [, |  |
|   |                    |    |              |           |             |        |      |  |
|   | Module PV          |    | Réinitial. A | vg        | SOLAR03     | 3      |      |  |

Fig. 60: Définition des paramètres test IVCK

- Appuyez sur la touche « Module PV » pour changer le module PV en cours d'examen. L'instrument ouvre la section BD dans laquelle vous pouvez sélectionner un nouveau module dans la liste de la section BD (voir § 6.3)
- 8. <u>Faites glisser vers la droite ou la gauche</u> chacune des 5 roulettes disponibles afin de définir la valeur souhaitée des paramètres suivants :
  - > Num. Mod -> réglage nombre de modules de la chaîne à l'examen (max 60)
  - N. String Paral. → réglage du nombre de chaînes en parallèle (max 5). Le paramètre « 1 » indique la présence d'une seule chaîne
  - ➤ Temp. Mode → réglage du mode de mesure de la température du module. Les options suivantes sont disponibles : Auto (température calculée par l'instrument sur la base de la mesure de Voc pas de sonde connectée et option recommandée), Mes. (température mesurée par sonde PT305 connectée à l'unité distante SOLAR03)
  - ➤ Tol. ± Voc [%] → réglage de la tolérance en pourcentage dans la mesure de la Voc dans le champ : 1 % ÷ 20 % (typique 5 %)
  - ➤ Tol. ± Isc [%] → réglage de la tolérance en pourcentage dans la mesure de l'Isc dans le champ : 1 % ÷ 20 % (typique 10 %)
- 9. Appuyez sur la touche « Réinitial. Avg » pour réinitialiser les valeurs moyennes des paramètres Voc\_avg et lsc\_avg (valeurs moyennes de Voc et lsc dans les 10 tests précédemment enregistrés) avant de commencer une nouvelle mesure. La page-écran suivante est affichée :



Fig. 61 : Réinitialisation des valeurs moyennes Voc et lsc dans le test IVCK

10.Appuyez sur la touche 💙 pour confirmer ou sur la touche 💻 pour quitter sans



# ATTENTION

À la pression de la touche **START/STOP** (ou **Start** à l'écran), l'instrument peut fournir plusieurs messages d'erreur (voir § 6.4.6) et, en conséquence, ne pas effectuer le test. Contrôler et éliminer, si possible, les causes des problèmes avant de continuer

11. Appuyer sur la touche START/STOP (ou Start à l'écran) pour activer le test. En l'absence de conditions d'erreur, l'instrument affiche l'icône « <sup>I</sup>/<sub>2</sub> » avec le message « Mesure... » pendant quelques instants. L'essai peut prendre jusqu'à environ 20 secondes en fonction de la tension à vide et des paramètres des modules. À la fin du test, l'écran suivant (pour plus de commodité, il sera fait <u>référence aux modules</u>monofaces) est affiché à l'écran en cas de résultat positif du test :



Fig. 62 : Exemple de résultat positif test IVCK – Valeurs OPC 12. En cas de résultat **négatif**, l'écran suivant est affiché :



Fig. 63 : Exemple de résultat négatif test IVCK – Valeurs OPC

- 13. Dans les écrans ci-dessus, les paramètres suivants sont indiqués :
  - Modèle du module en cours d'essai
  - Les valeurs moyennes de Voc et lsc calculées comme moyenne des valeurs correspondantes à OPC sur les 10 derniers tests mémorisés et enregistrés. Si le nombre d'essais est <10, la moyenne est calculée sur le nombre d'essais disponibles. Le premier test affichera « - » dans le champ « valeurs moyennes » car il n'y a pas de preuves antérieures sur lesquelles calculer la moyenne</p>
  - Résultats de la mesure calculés dans les conditions OPC
- 14. Appuyer 🛅 pour enregistrer la mesure (voir § 7.1) ou l'icône 🗺 pour quitter





- Sur la page des résultats apparaissent les valeurs moyennes de Voc et Isc. Ces valeurs contiennent les valeurs moyennes de Voc et d'Isc dans les conditions OPC calculées en moyenne mobile sur les 10 derniers essais précédemment mémorisés. Si l'utilisateur a effectué et mémorisé un nombre d'essais <10 ou a réinitialisé les valeurs moyennes, la moyenne affichée au cours de l'essai N+1 sera celle calculée sur les N valeurs disponibles
- Dans ce mode d'utilisation de l'instrument, les valeurs moyennes précédemment calculées revêtent une importance particulière. Si vous commencez une nouvelle campagne de mesure avec des variations significatives du rayonnement ou de la température, il est recommandé de réinitialiser (commande « Réinitial. Avg » les valeurs moyennes de référence, puis de les recalculer sur la base de nouvelles mesures. Les valeurs moyennes sont toujours réinitialisées si l'utilisateur modifie le nombre de modules et/ou de chaînes

15.Pour l'interprétation des résultats de mesure, voir le § 6.6.5

#### 6.6.3. Mesure IVCK avec unité distante SOLAR03 en connexion directe

Les mesures de rayonnement et de température (si l'instrument est réglé en mode de mesure de la température « Mes. ») <u>via l'unité distante SOLAR03 directement</u> <u>connectée en connexion Bluetooth à l'instrument</u>, sont recommandées en cas de conditions de rayonnement instables ou de nécessité de comparaison avec les valeurs nominales du module déclarées par le fabricant. Dans ce cas l'instrument fournit directement les résultats des mesures @STC.

# ATTENTION

- La tension maximale entre les entrées P1, C1, P2 et C2 est de 1 500VCC. Ne pas mesurer les tensions qui dépassent les limites exprimées dans ce manuel
- Ne testez pas les modules ou les chaînes PV connectés au convertisseur CC/CA



- Le courant maximal autorisé par l'instrument est de 40A
- La norme IEC/EN62446-1 exige d'effectuer les mesures chaîne par chaîne. Même si l'instrument est conçu pour gérer le courant de démarrage pour des chaînes simples ou parallèles, il est recommandé de tester une chaîne à la fois selon les prescriptions de la norme
- 1. Allumer l'instrument en appuyant sur la touche ON/OFF
- 2. Allumez l'unité distante SOLAR03, associez-la et connectez-la à l'instrument comme indiqué au § 6.2. Noter la présence de l'icône « 🖥 » en haut à droite de l'écran
- 3. Connecter l'instrument et l'unité distante SOLAR03 au module/chaîne de test comme indiqué dans la Fig. 64. En particulier :
  - Connecter le pôle négatif sortant du module/chaîne aux bornes P2, C2 et le pôle positif sortant du module/chaîne aux bornes P1, C1
  - ➤ Dans le cas des modules Monoface →, placer la cellule de référence HT305 sur le plan frontal du module (F) et à l'entrée « INP1 » et éventuellement la sonde de température PT305 à l'entrée « INP4 »
  - Dans le cas de modules Biface →, placer les 3 cellules de référence HT305 sur le plan avant du module (F), sur la partie arrière supérieure (BT=BackTop) et sur la partie arrière inférieure (BB=BackBottom Connecter la cellule de référence frontale (F) à l'entrée « INP1 », la cellule de référence BT à l'entrée « INP2 », la cellule de référence BB à l'entrée « INP3 » et éventuellement la sonde de température PT305 à l'entrée « INP4 » de l'unité à distance. nnement frontal équivalente (Irreq) qui correspond u rayonnement sur le seul plan frontal qui produit les mêmes effets que le rayonnement détecté sur les deux faces en tenant compte du coefficient de Biface (φ) du module selon la relation suivante :

$$Irr_{Eq} = Irr_{F} + \varphi \times Irr_{R}$$

Fig. 64: Connexion avec l'unité à distance SOLAR03 sur des modules Monoface et Biface



- 4. Dans le cas de modules **Monoface**, l'écran de la Fig. 65 est présent à l'écran. Les paramètres suivants sont affichés :
  - > Tension VPN entre le pôle positif et négatif de la chaîne
  - > Température du module (avec sonde PT305 connectée)
  - > Rayonnement du module mesuré par la cellule de référence HT305
  - Indication du module PV actuellement sélectionné
  - > Références terminaux C1, P1, C2, P2 connectés sur l'instrument

| IV CHECK             |             | 15.17.05 27 | 7/07/2023 🗄 📋 |  |  |  |  |
|----------------------|-------------|-------------|---------------|--|--|--|--|
|                      | V           | P-N         |               |  |  |  |  |
|                      | 605         | V           |               |  |  |  |  |
|                      | Town Module | Irradiation |               |  |  |  |  |
| N                    | ==== °C     | 928.4 W/m2  |               |  |  |  |  |
|                      |             |             |               |  |  |  |  |
|                      |             |             |               |  |  |  |  |
|                      |             |             |               |  |  |  |  |
| Module: SPR-318EWHTD |             |             |               |  |  |  |  |
| Menu                 | Règlages    | Help        | Start         |  |  |  |  |

Fig. 65: Écran initial de test IVCK sans unité distante sur les modules Monoface

- 5. Dans le cas de modules **Biface**, l'écran de la Fig. 66 est présent à l'écran. Les paramètres suivants sont affichés :
  - > Tension VPN entre le pôle positif et négatif de la chaîne
  - > Température du module (avec sonde PT305 connectée)
  - > Rayonnement partie avant du module mesuré par la cellule de référence HT305
  - > Rayonnement arrière du module mesuré par les cellules de référence HT305



# ATTENTION

Le paramètre « **Irradiance arrière** » indique **la valeur minimale** entre les rayonnements mesurés par les cellules HT305 dans la partie arrière basse (BB) et arrière haute (BT) du module

- Indication du module PV actuellement sélectionné
- > Références terminaux C1, P1, C2, P2 connectés sur l'instrument

| IV CHECK                  |                                             | 15.17.05 27   | 7/07/2023 目 | Ü |  |  |  |  |
|---------------------------|---------------------------------------------|---------------|-------------|---|--|--|--|--|
|                           | VI                                          | P-N           |             |   |  |  |  |  |
|                           | 760                                         | V             |             |   |  |  |  |  |
| N                         |                                             |               |             |   |  |  |  |  |
| Temp. Module              | Temp. Module Irradiation Irradiance arrière |               |             |   |  |  |  |  |
| °C                        | <b>930.2</b> W/m2 <b>347.5</b> W/m2         |               |             |   |  |  |  |  |
| Module: JKM560N-72HL4-BDV |                                             |               |             |   |  |  |  |  |
| Мерц                      | Règlages                                    | Pàglagas Holp |             |   |  |  |  |  |
| wond                      | i togidges                                  | riop          | Otart       |   |  |  |  |  |

Fig. 66: Écran initial test IVCK sans unité distante sur modules Biface



- 6. Appuyer sur la touche « **Règlages** » (référence modules Monoface). L'écran suivant est affiché dans la Fig. 67. Les paramètres suivants sont indiqués :
  - Références Voc et lsc (@STC) du module actuellement sélectionné
  - > Paramètres de la chaîne de test à programmer
  - Icône vous pour enregistrer les paramètres et revenir à l'écran principal ou l'icône pour quitter sans enregistrer

| RÉGLA     | GE IVCK  |   |            | 15.17.0  | 5 27/07/20 | 23 🗄 📋 |
|-----------|----------|---|------------|----------|------------|--------|
| Mod       | dule PV  |   |            |          |            |        |
| SPR-      | 318EWHTD |   | Num. Mc    | od.      | 15         |        |
| Voc       | 64.7     | V | N. String  | . Paral. | 1          |        |
| Isc       | 6.20     | A | Temp. M    | ode      | Auto       |        |
| /         |          |   | Tol. ± Vo  | c [%]    | 5          |        |
|           |          |   | Tol. ± Isc | [%]      | 5          |        |
|           |          |   |            |          |            |        |
|           |          |   |            |          |            |        |
| Module PV |          |   | SOLAR03    |          |            |        |

Fig. 67: Définition des paramètres de mesure de la courbe I-V

- Appuyez sur la touche « Module PV » pour changer le module PV en cours d'examen. L'instrument ouvre la section BD dans laquelle vous pouvez sélectionner un nouveau module dans la liste de la section BD (voir § 6.3)
- 8. Faites défiler vers la droite ou la gauche chacune des 5 roulettes disponibles afin de définir la valeur souhaitée des paramètres suivants :
  - > Num. Mod → réglage nombre de modules de la chaîne à l'examen (max 60)
  - N. String Paral. → réglage du nombre de chaînes en parallèle (max 5). Le paramètre « 1 » indique la présence d'une seule chaîne globale
  - ➤ Temp. Mode → réglage du mode de mesure de la température du module. Les options suivantes sont disponibles : Auto (température calculée par l'instrument sur la base de la mesure de Voc pas de sonde connectée et option recommandée), Mes. (température mesurée par sonde PT305 connectée à l'unité distante SOLAR03)
  - ➤ Tol. ± Voc [%] → réglage de la tolérance en pourcentage dans la mesure de la Voc dans le champ : 1 % ÷ 20 % (typique 5 %)
  - ➤ Tol. ± Isc [%] → réglage de la tolérance en pourcentage dans la mesure de l'Isc dans le champ : 1 % ÷ 20 % (typique 5 %)
- 9. Monter la tige sur le disque de l'accessoire M304 et la maintenir appuyée sur le plan du module. <u>Vérifier</u> <u>que l'ombre de la tige projetée sur le</u> <u>disque tombe dans le « cercle</u> <u>concentrique limite » à l'intérieur du</u> <u>disque lui-même (voir figure sur le</u> <u>côté)</u>. Dans le cas contraire les mesures effectuées par l'instrument NE doivent pas être considérées comme fiables. Répéter les opérations à d'autres moments de la journée





# ATTENTION

À la pression de la touche **START/STOP** (ou **Start** à l'écran), l'instrument peut fournir plusieurs messages d'erreur (voir § 6.4.6) et, en conséquence, ne pas effectuer le test. Contrôler et éliminer, si possible, les causes des problèmes avant de continuer

10. Appuyer sur la touche START/STOP (ou Start à l'écran) pour activer le test. En l'absence de conditions d'erreur, l'instrument affiche l'icône « <sup>I</sup>/<sub>2</sub> » avec le message « Mesure... » pendant quelques instants. L'essai peut prendre jusqu'à environ 20 secondes en fonction de la tension à vide et des paramètres des modules. L'écran suivant (pour plus de commodité, il sera fait <u>référence aux modules</u> Monoface) est affiché à l'écran en cas de résultat positif du test



Fig. 68 : Exemple de résultat positif test IVCK – Valeurs STC

11. En cas de résultat négatif, l'écran suivant est affiché :



Fig. 69 : Exemple de résultat négatif test IVCK – Valeurs STC

- 12. Dans les écrans ci-dessus, les paramètres suivants sont indiqués :
  - Modèle du module en cours d'essai
  - Valeurs nominales du module examiné telles que définies dans la base de données interne (voir § 6.3)
  - Résultats de la mesure calculés aux conditions STC
  - Icônes , Icônes ,
- 13. Appuyez sur l'icône \Xi pour enregistrer la mesure (voir § 7.1) ou sur l'icône 🖛 pour quitter sans enregistrer
- 14. Pour l'interprétation des résultats de mesure, voir le § 6.6.5

#### 6.6.4. Mesure IVCK avec unité distante SOLAR03 en enregistrement synchrone

Les mesures d'irradiation et de température (si l'instrument est réglé en mode de mesure de température «Mis») <u>via l'unité à distante SOLAR03 connectée en enregistrement</u> <u>synchrone à l'instrument</u> sont recommandées si des conditions d'irradiation instables sont présentes, <u>en présence d'obstacles qui pourraient interrompre la connexion.</u> <u>Bluetooth</u>, et il est nécessaire de comparer avec les valeurs nominales du module déclarées par le fabricant.

De cette manière, l'unité distante active SOLAR03 doit être connectée via Bluetooth uniquement au DÉBUT et à la FIN des opérations et NON PENDANT les mesures d'irradiation et de température elles-mêmes. L'instrument fournit les résultats des mesures @OPC sans résultat puis effectue la traduction @STC automatique et simultanée seulement après le transfert des données de l'unité distante à la fin de l'enregistrement et la reconnexion ultérieure.

## ATTENTION

 La tension maximale entre les entrées P1, C1, P2 et C2 est de 1 500VCC. Ne pas mesurer les tensions qui dépassent les limites exprimées dans ce manuel



- Ne testez pas les modules ou les chaînes PV connectés au convertisseur CC/CA
- Le courant maximal autorisé par l'instrument est de 40A
- La norme IEC/EN62446-1 exige d'effectuer les mesures chaîne par chaîne. Même si l'instrument est conçu pour gérer le courant de démarrage pour des chaînes simples ou parallèles, il est recommandé de tester une chaîne à la fois selon les prescriptions de la norme
- 1. Allumer l'instrument en appuyant sur la touche ON/OFF
- Connectez l'instrument au module/chaîne testé comme indiqué sur la Fig. 70 (Modules Monoface) ou la Fig. 71 (Modules Biface). En particulier, connectez le pôle négatif sortant du module/string aux bornes P2, C2 et le pôle positif sortant du module/chaîne aux bornes P1, C1



Fig. 70: Utilisation avec SOLAR03 en enregistrement synchrone sur modules Monoface



Fig. 71: Utilisation avec SOLAR03 en enregistrement synchrone sur modules Biface

## <u>Étape 1</u>

- 3. Rapprochez l'unité distante SOLAR03 de l'instrument comme indiqué sur la Fig. 70 ou la Fig. 71 côté gauche
- 5. Appuyez sur la touche « **Start/Stop** » pour démarrer un enregistrement sur l'unité distante connectée. L'écran suivant est affiché :

| SOLAR03                                                                                                |                                                      |                    | 15.17.05 2 | 7/07/2023 🗄 📋 |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------|------------|---------------|
| SOLAR03                                                                                                | 23070001                                             | Connecté           | Inactif    | <b>~</b>      |
| SOLAR03 - SN<br>Fw: 1.00 - Hw:<br>Statut: Inactif<br>Batterie: 53%<br>Mémoire libre:<br>N. mesures à s | I: 23070<br>1.00 C<br>0jours 2heur<br>synchroniser:0 | ommencer l'enregis | trement?   | <b>(</b>      |
| Près                                                                                                   | Désa                                                 | grément            | Annuler    | Start/Stop    |

Fig. 72 : Activation de l'enregistrement sur l'unité distante – Étape 1

6. Appuyez sur la touche voir pour confirmer ou sur la touche voir pour quitter sans procéder. L'enregistrement est effectué avec une numérisation de 1 seconde non modifiable et le message « REC » apparaît à l'écran de l'unité distante pour indiquer l'opération en cours

| S                                                          | OLAR03                                   |         |          | 15  | 17.05 | 27/07 | /2023    | REC | Ü |
|------------------------------------------------------------|------------------------------------------|---------|----------|-----|-------|-------|----------|-----|---|
|                                                            | SOLAR03 23                               | 3070001 | Connecté | Re  | c.    | •     |          |     |   |
|                                                            |                                          |         |          |     |       |       |          |     |   |
|                                                            |                                          |         |          |     |       |       | <b>—</b> |     |   |
| )                                                          | SOLADO3 - SNI- 2                         | 3070001 |          |     |       |       |          |     |   |
| ľ                                                          | Fw: 1.00 - Hw: 1.0                       |         |          |     |       | •     |          |     |   |
|                                                            | Statut: Enreg. en cours<br>Batterie: 53% |         |          |     |       |       |          | Π   |   |
| Mémoire libre: 0jours 2heur<br>N. mesures à synchroniser:0 |                                          |         |          |     |       |       | 1        | C   |   |
|                                                            |                                          | 1       |          |     |       |       |          |     |   |
|                                                            | Près                                     | Désag   | rément   | Ann | uler  |       | Start/S  | top |   |

Fig. 73 : Activation de l'enregistrement sur l'unité à distance – Étape 2

7. L'icône et le message « **Rec.** » sont affichés à l'écran et le message « REC » est présent à l'écran de l'unité distante

## <u>Étape 2</u>

- <u>Amener l'unité à distance à proximité des modules</u> et connecter les sondes d'irradiation/température (si nécessaire) comme indiqué dans la Fig. 70 ou la Fig. 71 – côté central. En particulier :
  - ➤ Dans le cas des modules Monoface →, placer la cellule de référence HT305 sur le plan frontal du module (F) et à l'entrée « INP1 » et éventuellement la sonde de température PT305 à l'entrée « INP4 »
  - Dans le cas de modules Biface →, placer les 3 cellules de référence HT305 sur le plan avant du module (F), sur la partie arrière supérieure (BT=BackTop) et sur la partie arrière inférieure (BB=BackBottom) du module. Connecter la cellule de référence frontale (F) à l'entrée « INP1 », la cellule de référence BT à l'entrée « INP2 », la cellule de référence BB à l'entrée « INP3 » et éventuellement la sonde de température PT305 à l'entrée « INP4 » de l'unité à distance. Conformément à la norme IEC/EN60904-1-2, l'instrument calcule la valeur de rayonnement frontal équivalente (Irreq) qui correspond u rayonnement sur le seul plan frontal qui produit les mêmes effets que le rayonnement détecté sur les deux faces en tenant compte du coefficient de Biface (φ) du module selon la relation suivante :

$$Irr_{Eq} = Irr_F + \varphi \times Irr_R$$

- 9. Une fois l'enregistrement démarré sur l'unité à distance SOLAR03, le maintien de la connexion Bluetooth n'est plus nécessaire. Le maintien de la connexion ne permettra que d'avoir immédiatement le résultat de l'essai sans attendre la fin de la campagne de mesures
- 10. Dans le cas de modules **Monoface**, l'écran de la Fig. 74 est présent à l'écran. Les paramètres suivants sont affichés :
  - > Tension VPN entre le pôle positif et négatif de la chaîne
  - Température du module avec indication « - - »
  - Rayonnement du module avec indication « - - »
  - > Indication du module PV actuellement sélectionné
  - > Références terminaux C1, P1, C2, P2 connectés sur l'instrument



Fig. 74: Test IVCK avec SOLAR03 en enregistrement synchrone en module Monoface



- 11. Dans le cas de modules **Biface**, l'écran de la Fig. 75 est présent à l'écran. Les paramètres suivants sont affichés :
  - > Tension VPN entre le pôle positif et négatif de la chaîne
  - > Température du module avec indication « - - »
  - Rayonnement partie avant du module avec indication « - - »
  - Rayonnements partie arrière du module avec indication « - »
  - Indication du module PV actuellement sélectionné
  - > Références terminaux C1, P1, C2, P2 connectés sur l'instrument



Fig. 75: Test IVCK avec SOLAR03 en enregistrement synchrone en module Biface

- 12. Appuyer sur la touche « **Règlages** » (référence modules Monoface). L'écran suivant est affiché dans la Fig. 76. Les paramètres suivants sont indiqués :
  - > Références Voc e Isc (@STC) du module actuellement sélectionné
  - Paramètres de la chaîne de test à programmer
  - Icône vous pour enregistrer les paramètres et revenir à l'écran principal ou l'icône pour quitter sans enregistrer

| R | ÉGLAGE IVCK | (          |        | 15.17.       | 05 27/07/2 | 023 X 🖥 📋 |
|---|-------------|------------|--------|--------------|------------|-----------|
|   | Module P    | V          |        |              |            |           |
|   | SPR-318EWHT | ГD         | Num    | Mod.         | 15         |           |
|   | Voc 64.     | <b>7</b> V | N. St  | ring. Paral. | 1          |           |
|   | lsc 6.20    | <b>D</b> A | Temp   | . Mode       | Auto       |           |
| 1 |             |            | Tol. ± | Voc [%]      | 5          |           |
|   |             |            | Tol. ± | Isc [%]      | 5          |           |
|   |             |            |        |              |            |           |
|   |             |            |        |              |            |           |
|   | Module PV   |            |        | SOLAR0       | 3          |           |

Fig. 76: Définition des paramètres test IVCK

- 13.Appuyez sur la touche « **Module PV** » pour changer le module PV en cours d'examen. L'instrument ouvre la section DB dans laquelle vous pouvez sélectionner un nouveau module dans la liste de la section DB (voir § 6.3)
- 14. Faites défiler vers la droite ou la gauche chacune des 5 roulettes disponibles afin de définir la valeur souhaitée des paramètres suivants :

- ➤ Num. Mod → réglage nombre de modules de la chaîne à l'examen (max 60)
- ➤ N. String Paral. → réglage du nombre de chaînes en parallèle (max 5). Le paramètre « 1 » indique la présence d'une seule chaîne globale
- ➤ Temp. Mode → réglage du mode de mesure de la température du module. Les options suivantes sont disponibles : Auto (température calculée par l'instrument sur la base de la mesure de Voc pas de sonde connectée et option recommandée), Mes. (température mesurée par sonde PT305 connectée à l'unité distante SOLAR03)
- ➤ Tol. ± Voc [%] → réglage de la tolérance en pourcentage dans la mesure de la Voc dans le champ : 1 % ÷ 20 % (typique 5 %)
- ➤ Tol. ± Isc [%] → réglage de la tolérance en pourcentage dans la mesure de l'Isc dans le champ : 1 % ÷ 20 % (typique 5 %)
- 15.Monter la tige sur le disque de l'accessoire M304 et la maintenir appuyée sur le plan du module. <u>Vérifier</u> <u>que l'ombre de la tige projetée sur le</u> <u>disque tombe dans le « cercle</u> <u>concentrique limite » à l'intérieur du</u> <u>disque lui-même (voir figure sur le</u> <u>côté)</u>. Dans le cas contraire les mesures effectuées par l'instrument NE doivent pas être considérées comme fiables. Répéter les opérations à d'autres moments de la journée



# ATTENTION

- À la pression de la touche START/STOP (ou Start à l'écran), l'instrument peut fournir plusieurs messages d'erreur (voir § 6.4.6) et, en conséquence, ne pas effectuer le test. Contrôler et éliminer, si possible, les causes des problèmes avant de continuer
- Les réglages effectués sur les paramètres de contrôle de l'instrument peuvent être modifiés à tout moment même pendant l'enregistrement
- 16.Appuyer sur la touche START/STOP (ou Start à l'écran) pour activer les tests. En l'absence de conditions d'erreur, l'instrument affiche l'icône « <sup>I</sup>/<sub>2</sub> » avec le message « Mesure... » pendant quelques instants. L'essai peut prendre jusqu'à environ 20 secondes en fonction de la tension à vide et des paramètres des modules. À la fin du test, l'instrument affichera <u>uniquement les valeurs mesurées à OPC sans les références des valeurs de rayonnement et de température du module</u> (voir Fig. 77) et il faut attendre la fin de la session de test et la <u>synchronisation ultérieure</u> avec l'unité distante SOLAR03 pour obtenir le résultat final (valeurs @ STC) des tests effectués, comme indiqué dans la suivante :



| IV   | CHECK                    |                                           |                         |                         | 1              | 5.17.05 2                    | 7/07/20              | 23 🗙 📋 |
|------|--------------------------|-------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------|------------------------------|----------------------|--------|
| >    | Pa<br>Voc<br>Isc<br>Nmod | aram. de<br>60.<br>5.0<br>1x <sup>°</sup> | test<br>6 V<br>2 A<br>1 | Vo<br>Isc<br>Irr<br>T N | F<br>c<br>Mod. | Résultat-OPC<br>61.2<br>5.12 | V<br>A<br>W/m2<br>°C |        |
|      |                          |                                           | Module                  | e: SPR                  | R-318EW        | HTD                          |                      |        |
| Menu |                          |                                           |                         | Help                    |                | Start                        |                      |        |

Fig. 77: Résultat mesure test IVCK @OPC avec enregistrement synchrone

17.Appuyez sur l'icône 🗂 pour enregistrer les mesures @OPC dans la mémoire interne (voir § 7.1) ou sur l'icône 🖛 pour quitter sans enregistrer

## <u>Étape 3</u>

- 18. À la fin de la session d'essais, débrancher l'unité distante SOLAR03, la ramener à proximité de l'instrument (voir la Fig. 70 ou la Fig. 71 côté droit) et vérifiez la reconnexion automatique avec l'instrument
- 19. Appuyer sur la touche « **SOLAR03** » pour accéder à la section de contrôle et de gestion de l'unité distante SOLAR03 (voir § 6.2)
- 20. Appuyez sur la touche « **Start/Stop** » pour **terminer** l'enregistrement en cours. La pageécran suivante s'affiche à l'écran

| SOLAR03                         |                                  |                  | 15.17.05 2 | 7/07/2023 🛛 🗃 📋 |
|---------------------------------|----------------------------------|------------------|------------|-----------------|
| SOLAR03                         | 23070001                         | Connecté         | Reg.       | <b>1</b>        |
|                                 |                                  |                  |            |                 |
|                                 |                                  | <u> </u>         |            |                 |
|                                 | NI: 02070                        | (                | ✓          |                 |
| FW: 1.00 - HV                   | V: 1.02                          | Arrête d'enregis | trer?      |                 |
| Statut: Enreg.<br>Batterie: 53% | en cours                         |                  |            |                 |
| Mémoire libre:                  | : 0jours 2heur<br>synchroniser:0 |                  |            |                 |
| N. mesures a                    |                                  |                  |            |                 |
| Près                            | Désa                             | grément          | Annuler    | Start/Stop      |

Fig. 78 : Fin de l'enregistrement en cours sur l'unité distante

- 21. Appuyez sur la touche 🗹 pour confirmer ou sur la touche 💻 pour quitter sans procéder
- 22. La synchronisation des mesures @OPC en attente, la traduction des valeurs @STC et la sauvegarde ultérieure sont effectuées **automatiquement** par l'instrument. Le paramètre **«N. mesures à synchroniser»** doit prendre la valeur **«** 0 **»** une fois les opérations terminées
- 23. Appuyez sur l'icône 🕑 en présence d'erreurs pour réactiver la synchronisation
- 24. Accéder à la zone de mémoire (voir § 7.2) pour rappeler les mesures enregistrées
|   | ATTENTION                                                                                                                                                                                                    |  |  |  |  |  |  |  |
|---|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|--|--|--|--|--|
|   | L'instrument traduit les valeurs @OPC en valeurs @STC lorsque les conditions suivantes se produisent :                                                                                                       |  |  |  |  |  |  |  |
|   | <ul> <li>Tension Voc &gt; Voc minimum = 15V</li> </ul>                                                                                                                                                       |  |  |  |  |  |  |  |
| • | • Valeurs d'irradiation frontal (valable également pour les modules Biface)                                                                                                                                  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | jugées <b>supérieures</b> au seuil minimum fixé sur l'instrument (>100W/m <sup>2</sup> ) et<br><b>stables</b> (variation entre le début et la fin de la campagne de mesures <b>±20</b><br>W/m <sup>2</sup> ) |  |  |  |  |  |  |  |
|   | <ul> <li>Tension en circuit ouvert Voc mesurée conformément à la valeur attendue<br/>indiquée dans la fiche technique du modul</li> </ul>                                                                    |  |  |  |  |  |  |  |
|   | <ul> <li>Valeur de température du module comprise dans l'échelle : -40°C ÷ 100°C</li> </ul>                                                                                                                  |  |  |  |  |  |  |  |

• Valeur du courant de court-circuit **Isc > Iscmin = 0.2A** 

25. Pour l'interprétation des résultats de mesure, voir le § 6.6.5

### 6.6.5. Interprétation des résultats de mesure

En général, le résultat d'un test IVCK sur la mesure de Voc et lsc est déterminé par les rapports suivants

### Mesures sans unité distante (pas d'irradiation et de température)

Notez les paramètres suivants:

VocMoy → valeur moyenne de la tension à vide calculée lors des 10 dernières mesures IscMoy → valeur moyenne courant de court-circuit calculé lors des 10 dernières mesures Voc (Tol+) = Tol%(+)Voc \* VocMoy → Valeur de tolérance positive sur la Voc Voc (Tol-) = Tol%(-)Voc \* VocMoy → Valeur de tolérance négative sur la Voc Isc (Tol+) = Tol%(+)Isc \* IscMoy → Valeur de tolérance positive sur l'Isc Isc (Tol-) = Tol%(-)Isc \* IscMoy → Valeur de tolérance négative sur l'Isc

 $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$  Voc  $\rightarrow$  Erreur instrumentale maximale déclarée sur la Voc @OPC (voir § 10.1)

 $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$  Isc  $\rightarrow$  Erreur instrumentale maximale déclarée sur l'Isc @ OPC (voir § 10.1)

Les paramètres de contrôle suivants sont calculés par l'instrument:

 $\mathcal{E}_{Mes}$ **Voc** = Voc (@OPC) – VocMoy  $\rightarrow$  Erreur sur la mesure de Voc @ OPC

 $\mathcal{E}_{Mes}$ Isc = Isc (@OPC) – IscMoy  $\rightarrow$  Erreur sur la mesure de Isc @ OPC

Les conditions suivantes sur les paramètres du résultat de la mesure sont gérées:

| Ν | CONDITION                                                                                                                              | RESULTAT |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| 1 | > - Voc (ToI-) + $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$ Voc ≤ $\mathcal{E}_{\text{Mes}}$ Voc ≤ Voc (ToI+) - $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$ Voc |          |
|   | > - Isc (ToI-) + $\mathcal{E}_{Instrum}$ Isc ≤ $\mathcal{E}_{Mes}$ Isc ≤ Isc (ToI+) - $\mathcal{E}_{Instrum}$ Isc                      |          |
| 2 | ➤ - Voc (Tol-) ≤ E <sub>Mes</sub> Voc ≤ Voc (Tol+)                                                                                     |          |
| 2 | > - Isc (ToI-) ≤ $\mathcal{E}_{Mes}$ Isc ≤ Isc (ToI+)                                                                                  |          |
| 3 | ➤ - Voc (Tol-) - E <sub>Instrum</sub> Voc ≤ E <sub>Mes</sub> Voc ≤ Voc (Tol+) + E <sub>Instrum</sub> Voc                               |          |
| Ŭ | > - Isc (ToI-) - $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$ Isc ≤ $\mathcal{E}_{\text{Mes}}$ Isc ≤ Isc (ToI+) + $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$ Isc | •        |
| 4 | Aucune des relations (1), (2) et (3) n'est vérifiée                                                                                    | *        |



### Mesures aved unité distante (avec irradiation et température)

Notez les paramètres suivants:

VocNom  $\rightarrow$  valeur nominal de la tension à vide Voc (déclaré par le fabricant) IscNom  $\rightarrow$  valeur nominal courant de court-circuit Isc (déclaré par le fabricant) Voc (Tol+) = Tol%(+)Voc \* VocNom  $\rightarrow$  Valeur de tolérance positive sur la Voc Voc (Tol-) = Tol%(-)Voc \* VocNom  $\rightarrow$  Valeur de tolérance négative sur la Voc Isc (Tol+) = Tol%(+)Isc \* IscNom  $\rightarrow$  Valeur de tolérance positive sur l'Isc Isc (Tol-) = Tol%(-)Isc \* IscNom  $\rightarrow$  Valeur de tolérance négative sur l'Isc

 $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$ Voc  $\rightarrow$  Erreur instrumentale maximale déclarée sur la Voc @OPC (voir § 10.1)

 $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$  lsc  $\rightarrow$  Erreur instrumentale maximale déclarée sur l'Isc @ OPC (voir § 10.1)

Les paramètres de contrôle suivants sont calculés par l'instrument:

 $\mathcal{E}_{Mes}$ Voc = Voc (@STC) – VocNom  $\rightarrow$  Erreur sur la mesure de Voc @ STC

 $\mathcal{E}_{Mes}$  Isc (@STC) – IscNom  $\rightarrow$  Erreur sur la mesure de Isc @STC

NOTA: valeurs Voc (@STC) et lsc (@STC) sont obtenues conformément à IEC/EN60891

| Les | conditions suivantes sur les paramètres du résultat de la mesure sont gér                                                              | rées:    |
|-----|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| Ν   | CONDITION                                                                                                                              | RESULTAT |
| 1   | > - Voc (ToI-) + $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$ Voc ≤ $\mathcal{E}_{\text{Mes}}$ Voc ≤ Voc (ToI+) - $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$ Voc |          |
|     | > - Isc (ToI-) + $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$ Isc ≤ $\mathcal{E}_{\text{Mes}}$ Isc ≤ Isc (ToI+) - $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$ Isc |          |
| 2   | > - Voc (Tol-) ≤ $\mathcal{E}_{Mes}$ <b>Voc</b> ≤ Voc (Tol+)                                                                           | *        |
| ٢   | $\succ$ - lsc (Tol-) ≤ $\mathcal{E}_{Mes}$ lsc ≤ lsc (Tol+)                                                                            |          |
| 3   | ➤ - Voc (ToI-) - EInstrumVoc ≤ EMesVoc ≤ Voc (ToI+) + EInstrumVoc                                                                      | ~        |
| 5   | ➤ - Isc (ToI-) - E <sub>Instrum</sub> Isc ≤ E <sub>Mes</sub> Isc ≤ Isc (ToI+) + E <sub>Instrum</sub> Isc                               | •        |
| 4   | Aucune des relations (1), (2) et (3) n'est vérifiée                                                                                    |          |

#### Tolérance du fabricant du module sur Voc et Isc



### Exemple d'application (mesure avec unité distante)

- Nom du module: LR5-54HIH-410M (fabricant LONGI)
- > Type de module: Monoface
- > Tension nominal à vide déclarée (@STC): 37.3V
- Courant nominal de court-circuit déclaré (@ STC): 13.88A
- Tolérance Voc: ±5%
- Tolérance Isc: ±10%
- Irradiance frontale mesurée: 577 W/m<sup>2</sup>
- Température des modules (@STC): 25°C
- Tension à vide Voc calculée par l'instrument (@STC): 37.1V
- Courant de court-circuit Isc calculé par l'instrument (@STC): 10.53A

Voc (Tol+) = Tol%(+)Voc \* VocNom = 0.05 \* 37.3V = 1.9VVoc (Tol-) = Tol%(-)Voc \* VocNom = 0.05 \* 37.3V = 1.9VIsc (Tol+) = Tol%(+)Isc \* IscNom → = 0.1 \* 13.88 = 1.39AIsc (Tol+) = Tol%(-)Isc \* IscNom → = 0.1 \* 13.88 = 1.39A

 $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$  Voc = ±(37.1 \* 0.04 + 0.2) = ±1.7V

 $\mathcal{E}_{\text{Instrum}}$  Isc = ±(10.53 \* 0.04 + 0.02) = ±0.44A

 $\mathcal{E}_{Mes}$ **Voc** = Voc (@STC) - VocNom = 37.1 - 37.3 = - 0.2V

 $\mathcal{E}_{Mes}$ Isc = Isc (@STC) - IscNom = 10.53 - 13.88 = - 3.35A

Conditions de comparaison :

Tension Voc  $\rightarrow$  -1.9 + 1.7  $\leq$  - 0.2  $\leq$  1.9 – 1.7  $\rightarrow$  Condition 1 vérifiée  $\rightarrow$  **Résultat** Courant Isc  $\rightarrow$  -1.39 + 0.44  $\leq$  -3.35  $\leq$  1.39 – 0.44  $\rightarrow$  Condition 1 NON vérifiée Courant Isc  $\rightarrow$  -1.39  $\leq$  -3.35  $\leq$  1.39  $\rightarrow$  Condition 2 NON vérifiée Courant Isc  $\rightarrow$  -1.39 - 0.44  $\leq$  -3.35  $\leq$  1.39 + 0.44  $\rightarrow$  Condition 3 NON vérifiée Courant Isc  $\rightarrow$  Condition 4 vérifiée  $\rightarrow$  **Résultat** 

# 7. MEM – MÉMORISATION DES RÉSULTATS

L'instrument permet de mémoriser un **maximum de 9999** résultats de mesure (courbes I-V ou tests IVCK). Les résultats des tests peuvent être organisés et regroupés dans une structure similaire à celle de l'installation photovoltaïque testée en les associant **à jusqu'à 3 niveaux** différents de marqueurs pour chacun des emplacements de mémoire utilisés, afin de détailler la position correspondant à la mesure. Par exemple, un lieu testé comme « Installation XX », « Chaîne YY », « Module « ZZ » peut être inséré en mémoire et associé à la mesure qui vient d'être effectuée

## 7.1. STOCKAGE DES MESURES

 <u>Avec la mesure disponible à l'écran</u>, appuyez sur l'icône <sup>1</sup> pour démarrer le processus de sauvegarde. <u>En cas de première sauvegarde (mémoire vide), il est nécessaire</u> <u>de définir un marqueur de premier niveau</u> et l'écran suivant est affiché à l'écran



2. Appuyez sur la touche 💙 pour confirmer. La page suivante s'affiche à l'écran :



Fig. 80 : Enregistrement du résultat de mesure – Étape 2

 L'instrument propose une liste de marqueurs prédéfinis possibles que vous pouvez sélectionner. Utiliser le clavier virtuel alphanumérique pour définir une nouvelle chaîne de marqueur (ex : « USINE A ») (max 250 marqueurs) et appuyez sur la touche (ENTRÉE) pour confirmer. Le nom défini apparaît dans la liste des marqueurs mis en évidence en bleu, comme le montre la figure suivante



| IV | MEM.    |         | 15.17.05 27 | /07/2023 | X | Ü |
|----|---------|---------|-------------|----------|---|---|
|    | USINE A |         |             |          |   |   |
| >  |         |         |             |          |   |   |
|    | Neuf    | Annuler |             |          |   |   |

Fig. 81 : Enregistrement du résultat de mesure – Étape 3

4. <u>Avec le marqueur de premier niveau mis en surbrillance</u>, appuyez sur la touche « **Neuf** » pour définir un nom éventuel d'un marqueur de **deuxième niveau**. L'écran suivant est affiché :



Fig. 82 : Enregistrement du résultat de mesure – Étape 4

| IV | MEM.                |         | 15.17.05 27 | //07/2023 X 📋 |
|----|---------------------|---------|-------------|---------------|
|    | Liste des Identifia | ints    |             |               |
|    | USINE A             |         |             |               |
|    | CHAÎNE 1            |         |             |               |
|    |                     |         |             |               |
|    | Neuf                | Annuler |             |               |

Fig. 83 : Enregistrement du résultat de mesure – Étape 5



| IV | MEM.                |     |      |    |      |   |   | 15. | 17. | 05 | 27 | /07 | /20 | 23 | X | Ü |
|----|---------------------|-----|------|----|------|---|---|-----|-----|----|----|-----|-----|----|---|---|
|    | Liste des Identifia | nts | мс   | DU | LE X | ( |   |     |     |    |    |     |     |    |   |   |
|    | USINE A             |     |      |    |      |   |   |     |     |    |    |     |     |    |   |   |
|    | CHAÎNE 1            |     |      |    |      |   |   |     |     |    |    |     |     |    |   |   |
|    |                     |     |      |    |      |   |   |     |     |    |    |     |     |    |   |   |
|    |                     |     | Q    | w  | Е    | R | Т | Y   | U   | I  | 0  | Р   | 1   |    |   |   |
| ſ  |                     |     | A    | s  | D    | F | G | н   | J   | κ  | L  | :   | ;   |    |   |   |
|    |                     |     |      |    | z    | x | С | v   | в   | N  | м  | K   | x   |    |   |   |
|    |                     |     | 12   | 23 | (    | D |   |     |     |    |    | •   | _   |    |   |   |
|    | Neuf                | An  | nule | r  |      |   |   |     |     |    |    |     |     |    |   |   |

Fig. 84 : Enregistrement du résultat de mesure – Étape 6

|    | 15.17.05 27 | 7/07/2023 X 📋 |
|----|-------------|---------------|
| ts |             |               |
|    |             |               |
|    |             |               |
|    |             |               |
|    |             |               |
|    |             |               |
|    |             |               |
|    |             |               |
|    |             |               |
|    |             |               |
| t  | S           | S             |

8. Appuyez sur l'icône « 🗲 » pour quitter la section. L'écran suivant est présent à l'écran



| IV MEM.             | 15.17.05 27/07/2023 🗙 📋 |
|---------------------|-------------------------|
| Identif.            | Liste mesures           |
| └▶ USINE A          |                         |
| └ <b>→</b> CHAÎNE 1 |                         |
| L→ MODULE X         |                         |
| /                   |                         |
|                     |                         |
| Neuf                |                         |

Fig. 86 : Enregistrement du résultat de mesure – Conclusion

- 9. Appuyez à nouveau sur l'icône pour **terminer l'enregistrement** de la mesure sous le marqueur mis en surbrillance en bleu (ex : « MODULE X » de troisième niveau) et revenir à l'écran principal de la mesure
- 10. Si vous souhaitez définir un nouveau marqueur de premier niveau, appuyez sur la touche « **Nouveau niveau 1** » affichée dans l'écran suivant :

| IV MEM.             |               | 15.17.05 27/07/2 | 023 X 📋 |
|---------------------|---------------|------------------|---------|
| Identif.            |               | Liste mesures    |         |
| L► USINE A          |               |                  |         |
| └ <b>→</b> CHAÎNE 1 |               |                  |         |
| → MODULE X          | (             |                  |         |
| Neuf                | Nouveau nivea | u 1              |         |

Fig. 87: Définition nouveau marqueur de premier niveau

11. Utiliser le clavier virtuel comme décrit dans les points précédents

|   |   | ATTENTION                                                                                                                               |
|---|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   | • | Le nombre maximum de marqueurs de premier niveau pouvant être définis,                                                                  |
|   |   | pour chaque langue, est de <b>250</b>                                                                                                   |
| • | • | Le nombre maximum de mesures pouvant être enregistrées sous n'importe quel niveau de marqueur est de <b>500</b>                         |
|   | • | Le nombre maximum de nœuds dans l'arbre de mesure (somme de tous les niveaux de premier, deuxième et troisième ordre) est de <b>999</b> |
|   | • | Le nombre maximum de strings pouvant être insérées dans la liste des                                                                    |

marqueurs réutilisables est de 250

## 7.2. RAPPEL DES RESULTATS A L'ECRAN

1. Appuyez sur l'icône « **Mémoire** » du menu général pour rappeler les données à l'écran. Un exemple d'écran suivant est affiché à l'écran

| IV MEM.             |   | 15.17.05                       | 27/07/20 | 23 X 📋      |
|---------------------|---|--------------------------------|----------|-------------|
| Identif.            |   | Liste mesures                  | N° de m  | esures: 246 |
| L USINE A           | • | 211 - IVCurve                  |          |             |
| L→ CHAÎNE 1         | 8 | 212 - IVCurve                  |          |             |
| MODULE X            | ŏ | 213 - IVCurve<br>214 - IVCurve |          |             |
|                     | × | 215 - IVCurve                  |          |             |
| L> SANYO            | 8 | 216 - IVCK<br>217 - IVCK       |          |             |
| SPR-X21             |   |                                |          |             |
| L→ SPR-318E         |   |                                |          |             |
| Annuler Annuler tou | t | Annuler identifian             | t Voir   | la mesure   |

Fig. 88: Rappel des résultats à l'écran

- Appuyer sur le marqueur souhaité sur le côté gauche de l'écran. Dans la partie droite, les mesures enregistrées en dessous sont affichées en plus de la location de mémoire considérée.
- 3. Les indications suivantes sont possibles :
  - $\succ$   $\checkmark$   $\rightarrow$  Résultat mesure courbe I-V ou test IVCK **correct** (résultat OK)
  - >  $\checkmark$  Aésultat mesure courbe I-V ou test IVCK incorrect (résultat non OK)
  - >  $\bigcirc$  → Résultat test courbe I-V ou test IVCK corrigé à moins erreur instrumentale
  - $\succ$   $\stackrel{\bigstar}{\rightarrow}$  Résultat mesure I-V ou test IVCK incorrect à moins d'erreur instrumentale
  - >  $\bigcirc$   $\rightarrow$  Résultat test courbe I-V ou IVCK sans valeurs @STC (valeurs @OPC)
- 4. Sélectionnez une mesure en la mettant en surbrillance en bleu et appuyez sur la touche « Voir la mesure » pour la rappeler à l'écran. Dans le cas de la Fig. 88 l'écran suivant, il est montré par rapport à la mesure de courbe I-V :

| IV | MEM.        | Ő             |         |        |      | 15.17.05 2   | 7/07/2 | 023 🗟 📋 |
|----|-------------|---------------|---------|--------|------|--------------|--------|---------|
|    | Valeur ST   | ГС            | • • • • |        |      |              |        |         |
|    |             | Valeur nomina | I       |        |      | Résultat-STC |        |         |
|    | Pmax        | 318.0         | W       | Pm     | nax  | 319.3        | W      |         |
|    | Δ <b>Ρ%</b> | -3/+5         | %       | ΔP     | %    | 0.4          | %      |         |
|    | Voc         | 64.7          | V       | Vo     | C    | 64.3         | V      |         |
| 1  | Vmpp        | 54.6          | V       | Vm     | рр   | 52.6         | V      |         |
|    | Impp        | 5.82          | А       | Imp    | ор   | 6.07         | А      |         |
|    | lsc         | 6.20          | А       | lsc    |      | 6.47         | А      |         |
|    |             |               |         |        |      |              |        |         |
|    |             |               | Modul   | e: SPR | -318 | EWHTD        |        |         |
|    |             |               | Courant |        |      | Help         |        |         |

Fig. 89 : Rappel des résultats mesure courbe I-V – Valeurs @STC

5. Appuyer sur la touche « **Courant** » pour afficher la courbe I-V @STC. La page-écran suivante est affichée :



Fig. 90 : Rappel des résultats mesure courbe I-V – Courbe actuelle @STC

6. Appuyez sur la touche « **Power** » pour afficher la courbe de puissance de la courbe I-V @STC comme indiqué dans la figure suivante :



Fig. 91 : Rappel des résultats mesure courbe I-V – Courbe puissance @STC

7. Faites défiler l'écran vers la droite pour afficher les valeurs @OPC. L'écran suivant est affiché :

| IV | MEM.      |               |         |        |        | 15.17.05 2   | 7/07/20 | 23 🗄 📋 |
|----|-----------|---------------|---------|--------|--------|--------------|---------|--------|
|    | Valeur OF | PC            | 00.0    |        |        |              |         |        |
|    |           | Param. de tes | t       |        |        | Résultat-OPC |         |        |
|    | Nmod      | 1x1           |         | Irr    |        | 252.9        | W/m2    |        |
|    | Anné      | 10            |         | Pm     | nax    | 71.4         | W       |        |
|    | Perf.     | 0.0           | %       | TN     | /lod.  | 47.1         | °C      |        |
|    |           |               |         | Vo     | С      | 56.0         | V       |        |
|    |           |               |         | Vm     | прр    | 46.5         | V       |        |
|    |           |               |         | Im     | рр     | 1.54         | А       |        |
|    |           |               |         | Isc    | :      | 1.66         | А       |        |
|    |           |               | Modul   | e: SPF | R-318E | WHTD         |         |        |
|    |           |               | Courant |        |        | Help         |         |        |

Fig. 92 : Rappel des résultats de la mesure de la courbe I-V – Valeurs @OTC

8. Appuyez sur la touche « **Courant** » pour afficher la courbe I-V @OPC. La page-écran suivante est affichée :





Fig. 93 : Rappel des résultats mesure courbe I-V – Courbe actuelle @OPC

9. Appuyez sur la touche « **Power** » pour afficher la courbe de puissance @OPC. La pageécran suivante est affichée :



Fig. 94 : Rappel des résultats mesure courbe I-V – Courbe puissance @OPC

10.Appuyez sur l'icône « 🔙 » pour revenir à l'écran principal

11. En cas de rappel à l'écran des résultats des tests IVCK, l'écran suivant est affiché :

| IV | MEM                |                                       |        | <sup>22</sup>             | 15.17.05 2                                        | 7/07/20             | 23 目 📋 |
|----|--------------------|---------------------------------------|--------|---------------------------|---------------------------------------------------|---------------------|--------|
|    | Voc<br>Isc<br>Nmod | Param. de test<br>64.7<br>6.20<br>1x1 | V<br>A | Voc<br>Isc<br>Irr<br>T Mc | Résultat-STC<br>64.5<br>6.18<br>931.5<br>od. 49.2 | V<br>A<br>W/m2<br>℃ |        |
|    |                    |                                       | Module | : SPR-                    | 318EWHTD                                          |                     |        |
|    |                    |                                       |        |                           | Help                                              |                     |        |

Fig. 95 : Rappel des résultats des tests IVCK @STC

### 7.3. EFFACEMENT DES RESULTATS

- 1. Appuyer sur l'icône « **Mémoire** » du menu général pour rappeler les données à l'écran (voir la Fig. 88)
- 2. Sélectionnez (mettez en surbrillance en bleu) un test présent sur l'écran et appuyez sur la touche « **Annuler** ». Le message suivant est affiché à l'écran :



Fig. 96 : Suppression d'un résultat de mesure

- 3. Appuyer sur la touche vonfirmer la suppression de la mesure ou sur la touche pour sortir sans procéder
- 4. Appuyez sur la touche « **Annuler tout** » pour effacer toutes les mesures présentes en mémoire. Le message suivant est affiché à l'écran :

| IV MEM.             |               | 15.17.05 27         | 7/07/2023 X 📋      |
|---------------------|---------------|---------------------|--------------------|
| Identif.            | Lis           | ste mesures         | N° de mesures: 246 |
| └ <b>→</b> USINE A  |               | 211 - IVCurve       |                    |
| └ <b>→</b> CHAÎNE 1 |               | 212 - IVCurve       |                    |
| └► MODULE X         |               |                     |                    |
| USINE B             | Annuler toute | s les mesures ?     |                    |
| L► SANYO            |               | ZTT - IVCK          |                    |
| L→ SPR-X21          |               |                     |                    |
| L→ SPR-318E         |               |                     |                    |
| Annuler             | Annuler tout  | Annuler identifiant | Voir la mesure     |

Fig. 97 : Effacement de toute la mémoire interne

- 5. Appuyez sur la touche voltage pour confirmer la suppression de toute la mémoire interne ou sur la touche pour quitter sans procéder
- 6. Sélectionnez (mettez en surbrillance en bleu) un marqueur présent sur l'écran et appuyez sur la touche « **Annuler identifiant** ». Le message suivant est affiché à l'écran



| IV MEM.             | 15.17.05 2            | 7/07/2023 X 📋      |
|---------------------|-----------------------|--------------------|
| Identif.            | Liste mesures         | N° de mesures: 246 |
| └▶ USINE A          | 🥩 211 - IVCurve       |                    |
| └→ CHAÎNE 1         | 8 212 - IVCurve       |                    |
| └→ MODULE X         |                       |                    |
|                     | nnular identifiant?   |                    |
| L SANYO             |                       |                    |
| SPR-X21             |                       |                    |
| L→ SPR-318E         |                       |                    |
| Annuler Annuler tou | t Annuler identifiant | Voir la mesure     |

Fig. 98 : Suppression d'un marqueur interne

7. Appuyer sur la touche vous pour confirmer la suppression du marqueur **ainsi que les éventuelles mesures qui y sont incluses** ou sur la touche pour quitter sans procéder

IV MEM.

L USINE A

→ USINE B

Neuf

└→ CHAÎNE 1

└→ MODULE X

SANYO

→ SPR-X21

Identif.

### 7.3.1. Situations anormales

| 15.17.05                             | 27/07/2023 X 📋                                                                                                                             |
|--------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Liste mesures                        | N° de mesures: 246                                                                                                                         |
| 🥑 211 - IVCurve                      |                                                                                                                                            |
| 🔋 🤫 212 - IVCurve                    |                                                                                                                                            |
| 6                                    |                                                                                                                                            |
| ller l'identifiant de siveeu inférie |                                                                                                                                            |
| 217 - IVCK                           |                                                                                                                                            |
|                                      |                                                                                                                                            |
|                                      |                                                                                                                                            |
| out Annuler identifia                | nt Voir la mesure                                                                                                                          |
|                                      | 15.17.05         Liste mesures         211 - IVCurve         212 - IVCurve         Iter l'identifiant de niveau inférie         217 - IVCK |

Liste mesures

🖌 211 - IVCurve

🙁 212 - IVCurve

5 217 - IVCK

15.17.05 27/07/2023 🗙

N° de mesures: 246

Si vous souhaitez supprimer un marqueur de premier niveau mis en évidence dans lequel des mesures sont présentes, l'instrument n'effectue pas l'opération et affiche le message figurant sur la figure ci-contre. d'abord tous Retirer les marqueurs de niveau inférieur

Avec le mot « **Marqueurs** » en surbrillance, si vous essayez de supprimer un marqueur, l'instrument affiche le message figurant sur la figure ci-contre et n'effectue pas l'opération. **Sélectionner un marqueur** valide

| └ <b>→</b> SPR-318E |                      |          |                  |        |          |              |
|---------------------|----------------------|----------|------------------|--------|----------|--------------|
| Annuler             | Annuler Annuler tout |          |                  | ifiant | Voir     | la mesure    |
| IV MEM.             |                      |          | 15.17.           | 05 27  | /07/20   | 23 X 📋       |
| Identif.            |                      | Li       | ste mesures      |        | N° de me | esures: 0000 |
| └► USINE A          |                      |          |                  |        |          |              |
| L→ CHAÎNE 1         |                      |          |                  |        |          |              |
| MODULE :            | Aucun i              | identif. | plus de niveau 3 |        |          |              |

Aucun identifiants sélectionné

Avec le marqueur de troisième niveau sélectionné, en appuyant sur la touche « **Neuf** », l'instrument affiche l'image sur le côté et n'effectue pas l'opération. Il n'est pas possible de définir des marqueurs au-delà du troisième niveau



| IV MEM.     | 15.17.05                                              | 27/07/2023 X 📋     |
|-------------|-------------------------------------------------------|--------------------|
| Identif.    | Liste mesures                                         | N° de mesures: 765 |
| L→ USINE A  | 🥑 211 - IVCurve                                       |                    |
| └→ CHAÎNE 1 | 😮 212 - IVCurve                                       |                    |
|             |                                                       |                    |
| USINE B     | esures pour un identifiant                            |                    |
| L→ SANYO    | 217 - IVCK                                            |                    |
| SPR-X21     | 218 - IVCurve                                         |                    |
| L→ SPR-318E | <ul><li>219 - IVCurve</li><li>220 - IVCurve</li></ul> |                    |
| Neuf        |                                                       |                    |

Si, pendant la sauvegarde, on essaie d'associer une mesure à un marqueur dans lequel le nombre maximum de mesures possibles est présent (**max 500**), l'instrument affiche le message indiqué dans la figure de côté et n'effectue pas l'opération. Téléchargez les mesures sur le PC et supprimez-les avant de les enregistrer à nouveau

# 8. CONNEXION DE L'INSTRUMENT A UN PC

La connexion entre l'ordinateur et l'instrument se fait via un port USB-C (voir la Fig. 2) avec l'utilisation du câble C2010 fourni ou via une connexion WiFi. Le choix du type de connexion doit être effectué dans le logiciel de gestion HTAgorà



# ATTENTION

Pour effectuer le transfert de données vers un ordinateur, il est nécessaire d'avoir préalablement installé le logiciel de gestion HTAgorà téléchargeable sur le site **www.ht-instruments.com** 

### Connexion via câble USB-C

- 1. Allumer l'instrument en appuyant sur la touche ON/OFF
- 2. Connectez l'instrument à l'ordinateur à l'aide du câble USB-C C2010 fourni
- 3. Utiliser les commandes du logiciel de gestion HTAgorà pour activer le transfert de données

### Connexion via WiFi

- 1. Allumer l'instrument en appuyant sur la touche ON/OFF
- Appuyez sur l'icône « Réglages » dans le menu général et faites glisser la molette correspondant à la fonction « WiFi » dans la position « ON » comme indiqué dans l'écran suivant

| R | ÉGLAGES            |            | 15.      | 17.05 27 | /07/2023 X 📋 |
|---|--------------------|------------|----------|----------|--------------|
|   | Langue             | 1          | Français |          |              |
|   | Min. Irradiation   |            | 700      | W/m2     |              |
|   | Arrêt automatique  |            | 10       | min.     |              |
| 5 | Contraste          |            | 20       | %        |              |
|   | Son clès           |            | ON       |          |              |
|   | WiFi               |            | ON       |          |              |
|   | Tourn. Aff.        |            | OFF      |          |              |
|   |                    |            |          |          |              |
| R | éinit. Arch.Module | Date/Heure |          |          |              |

- Fig. 99 : Activation de la connexion WiFi
- 3. Appuyez sur l'icône 🗹 pour enregistrer le paramètre. L'icône « 🔝 » est affichée en haut à droite de l'écran
- 4. Activer la connexion WiFi sur l'ordinateur cible (ex : à l'aide d'une clé WiFi installée et connectée à un port USB). Sélectionner et connecter le réseau WiFi mis à disposition par l'instrument dans les paramètres « Connexions réseau » → « Réseaux sans fil » sur l'ordinateur
- 5. Utiliser les commandes du logiciel de gestion HTAgorà pour activer le transfert de données

## 9. MAINTENANCE

### 9.1. ASPECTS GENERAUX

Lors de l'utilisation et de la conservation, respecter les recommandations énumérées dans ce manuel afin d'éviter d'éventuels dommages ou dangers pour l'opérateur. Ne pas utiliser l'instrument dans des environnements caractérisés par une humidité ou des températures en dehors des conditions environnementales indiquées au § 10.3. Ne pas exposer directement en plein soleil. Toujours éteindre l'instrument après utilisation. Si vous prévoyez de ne pas l'utiliser pendant une longue période, retirez les batteries pour éviter les fuites de liquides qui pourraient endommager les circuits internes.

## 9.2. REMPLACEMENT OU RECHARGE DES BACTERIESET INTERNES

Lorsque le symbole de batterie déchargée « 🖵 » apparaît à l'écran, remplacez-les (en cas d'utilisation de batteries alcalines) ou rechargez-les (en cas d'utilisation de batteries rechargeables NiMH).

## ATTENTION

- Seuls des techniciens qualifiés peuvent effectuer cette opération. Avant d'effectuer cette opération, assurez-vous d'avoir retiré tous les câbles des bornes d'entrée
- Pour recharger les batteries, <u>utilisez uniquement le bloc d'alimentation</u> <u>HT</u> fourni afin d'éviter d'endommager l'instrument
- Remplacez les piles mortes dans un <u>délai maximum de 10 minutes</u>. Sinon, l'instrument risque de perdre la date/heure interne qui devra être réinitialisée.

### Remplacement des piles internes

- 1. Éteindre l'instrument
- 2. Retirer les câbles des bornes d'entrée
- 3. Dévisser la vis de fixation du couvercle du compartiment (voir Fig. 1 partie 6) et le retirer
- 4. Retirez toutes les batteries alcalines et remplacez-les par des autres du même type (voir § 10.2) en respectant les polarités indiquées (voir Fig. 3)
- 5. Remettre le couvercle du compartiment à piles en place et le fixer avec la vis
- 6. Ne pas jeter les piles usagées dans l'environnement. Utiliser les conteneurs spécialement prévus pour leur élimination

### Recharger les piles internes

La recharge complète des batteries doit toujours être effectuée en utilisant l'alimentation externe fournie. L'alimentation externe recharge les batteries <u>avec l'instrument allumé et</u> <u>éteint. Ne rechargez pas les piles alcalines</u>. Procédez comme suit :

- 1. Retirer les câbles des bornes d'entrée
- Déplacer vers la droite la glissière présente sur les entrées (voir Fig. 1 partie 9) afin de rendre disponible l'entrée « Ext P.Supply »
- 3. Allumer l'instrument
- Insérer le bloc d'alimentation externe sur l'instrument et le connecter au secteur. Le symbole « V » est présent en haut à droite de l'écran pour indiquer le processus en cours de charge des batteries internes
- 5. Procéder au rechargement jusqu'à l'affichage de l'icône « 📕 » au retrait du bloc d'alimentation externe

## 9.3. NETTOYAGE DE L'INSTRUMENT

Utiliser un chiffon doux et sec pour nettoyer l'instrument. N'utilisez jamais de chiffons humides, de solvants, d'eau, etc

## **10. SPECIFICATIONS TECHNIQUES**

### **10.1. CARACTERISTIQUES TECHNIQUES**

Incertitude indiquée comme ±[%lecture + (num. dgt\* résolution)] à 23°C ± 5°C, <80%RH

### FONCTION MULTIMÈTRE

#### DMM – Tension CC

| Echelle [V] | Résolution [V] | Incertitude                |
|-------------|----------------|----------------------------|
| 3 ÷ 1500    | 1              | $\pm$ (1.0%lecture + 2dgt) |

### MESURES DE COURBE I-V ET TEST IVCK

#### I-V, IVCK : Tension CC (@ OPC)

| Echelle [V]   | Résolution [V] | Incertitude (*) |
|---------------|----------------|-----------------|
| 15,0 ÷ 1500,0 | 0.1            | ±(0,2 %Voc)     |

(\*) Conformément à la norme IEC/EN60904-1 ; Les mesures partent pour VDC > 15V et capacité du module <30µF

#### I-V, IVCK : Courant CC (@ OPC)

| Echelle [A] |                                   |         | Résolution [A]                       | Incertitude (*) |
|-------------|-----------------------------------|---------|--------------------------------------|-----------------|
|             | 0,20 ÷ 40,00                      |         | 0.01                                 | ±(0,2 %lsc)     |
| 1           | *) Conformánant à la norma IEC/EN | 600044. | learnin 024 at consolté du module 20 |                 |

(\*) Conformément à la norme IEC/EN60904-1 ; Iscmin = 0.2A et capacité du module <30µF

#### I-V : Puissance CC (@ OPC) (VCC > 30V)

| Echelle [W]     | Résolution [W] | Incertitude                |
|-----------------|----------------|----------------------------|
| 50 ÷ 9999       | 1              | (1.0) (least use 1.6 dat)  |
| 10.00k ÷ 59.99k | 0.01k          | $\pm$ (1.0%)ecture + 6dgt) |

Tension VCC ≥ 30V et capacité du module <30µF

#### I-V, IVCK : Tension CC (@ STC)

| Echelle [V]  | Résolution [V] | Incertitude                |
|--------------|----------------|----------------------------|
| 3,0 ÷ 1500,0 | 0.1            | $\pm$ (4.0%lecture + 2dgt) |

#### I-V, IVCK : Courant CC (@ STC)

| Echelle [A]  | Résolution [A] | Incertitude                |
|--------------|----------------|----------------------------|
| 0,20 ÷ 40,00 | 0.01           | $\pm$ (4.0%lecture + 2dgt) |

#### I-V : Puissance CC @ STC (rapportée à 1 module)

| Echelle [W] | Résolution [W] | Incertitude                |
|-------------|----------------|----------------------------|
| 50 ÷ 9999   | 1              | $\pm$ (4.0%lecture + 2dgt) |

Capacité du module <30µF



### ATTENTION

L'instrument effectue des mesures de courbe I-V et des tests IVCK même <u>sur</u> des modules PV avec une efficacité > 19%



# 10.2. CARACTERISTIQUES GENERALES

## Normes de référence

| Sécurité instrument :<br>EMC :<br>Documentation technique :<br>Sécurité accessoires de mesure :<br>Mesures:<br>Température des modules (Auto) :<br>Environnement d'utilisation EMC :<br>Isolation :<br>Degré de pollution :<br>Catégorie de mesure : | IEC/EN61010-1, IEC/EN61010-2-030<br>IEC/EN61326-1<br>IEC/EN61187<br>IEC/EN61010-031<br>IEC/EN60891, IEC/EN60904-1-2 (courbes I-V)<br>IEC/EN62446, IEC/EN60904-1-2 (test IVCK)<br>IEC/EN60904-5<br>portable, classe A, groupe 1<br>double isolation<br>2<br>CAT III 1500VCC, max 1500VCC entre les entrées                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Radio<br>Conformité aux directives RED:                                                                                                                                                                                                              | ETSI EN300328, ETSI EN301489-1,<br>ETSI EN301489-17                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| Capacités de mesure                                                                                                                                                                                                                                  | 6,5 MWh/heure (@Voc=1500V,Isc=40A - 108 tests/heure) aucun refroidissement requis, quelle que soit la température ambiante                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| Affichage, mémoire et interface or<br>Type d'écran :<br>Type de mémoire :<br>Base de données interne :<br>Données mémorisables :                                                                                                                     | rdinateur<br>TFT couleurs, écran tactile capacitif, 7", 800x480pxl<br>Carte mémoire, max 32GB (non extensible)<br>ca. 63.000 modules enregistrables<br>9999 test IVCK ou courbes I-V                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| Interface PC:<br>Interface avec SOLAR03 :                                                                                                                                                                                                            | USB-C et WiFi<br>connexion Bluetooth (jusqu'à 100m espace libre)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| Alimentation interne :<br>Alimentation externe :<br>Consommation :<br>Indication batterie déchargée :<br>Temps de recharge :<br>Vie de la batterie (@ 0°C ÷ 40°C) :                                                                                  | <ul> <li>8x1.5V batteries alcalines type AA LR06 ou</li> <li>8x1.2V batteries rechargeables NiMH type AA</li> <li>alimentation externe 100-415VCA/15VCC, 50/60Hz</li> <li>CAT IV 300V (utiliser uniquement l'accessoire HT)</li> <li>8W</li> <li>symbole « a saffiché à l'écran</li> <li>environ 4 heures</li> <li>8 heures dans les conditions suivantes :</li> <li>&gt; Capacité des batteries : 2000mAh</li> <li>&gt; Tension de chaîne PV : 800V</li> <li>&gt; Cycles de travail : 80mesures/heure</li> <li>&gt; Instrument connecté pour 30s/mesure</li> <li>&gt; Instrument déconnecté pour 15s/mesure</li> </ul> |
| Auto-extinction :                                                                                                                                                                                                                                    | 1 ÷ 10 min sélectionnable (désactivable)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| <u>Caractéristiques mécaniques</u><br>Dimensions (L x I x H)<br>Poids (piles incluses) :<br>Protection mécanique :                                                                                                                                   | 336 x 300 x 132mm<br>5,5kg<br>IP40 (mallette ouverte), IP67 (mallette fermée)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |

### **10.3. CONDITIONS ENVIRONNEMENTALES D'UTILISATION**

Température de référence : Température d'utilisation : Humidité relative admise : Température de conservation : Humidité de conservation : Altitude d'utilisation maximale : 23°C ± 5°C -10°C ÷ 50°C <80%RH -20°C ÷ 60°C <80%RH 2000m

Cet instrument est conforme aux exigences de la Directive Européenne Basse Tension 2014/35/EU (LVD), de la Directive EMC 2014/30/EU et de la Directive RED 2014/53/EU

Cet instrument est conforme aux exigences de la directive européenne 2011/65/EU (RoHS) et de la directive européenne 2012/19/EU (WEEE)

### 10.4. ACCESSOIRES

Voir liste de colisage jointe



ATTENTION

Seuls les accessoires fournis avec l'instrument garantissent la conformité avec les normes de sécurité. Ils doivent être en bon état et, si nécessaire, remplacés à l'identique

## 11.1. MESURE DE LA CARACTERISTIQUE I-V

L'instrument est conçu pour effectuer des tests et des mesures sur **des modules PV** formés par un nombre approprié de **cellules PV** afin de détecter leur caractéristique I-V (Courant-Tension) qui les identifient de manière constructive, sur la base de la norme de référence IEC/EN60891

Les tests peuvent être effectués à la fois sur des modules individuels et sur une **chaîne PV** (ensemble de modules PV), dont l'ensemble constitue ce qu'on appelle communément un « générateur photovoltaïque », partie intégrante d'une installation PV monophasée ou triphasée

### 11.1.1. Aspects théoriques de la mesure de la caractéristique I-V

Sur le plan théorique, le test de la caractéristique I-V se déroule de la manière suivante :

- L'instrument effectue la mesure de la caractéristique I-V sur le module qui lui est connecté, en plus de la mesure du rayonnement et de la température du module
- Le résultat de la mesure est automatiquement « déplacé » dans les conditions standard STC (Standard Test Condition) de rayonnement égale à 1 000W/m<sup>2</sup> et de température du module égale à 25°C. Pour obtenir des résultats de précision conformes à ce qui est indiqué dans ce manuel, il est recommandé de respecter les spécifications indiquées dans le § 10.1
- Le contrôle est effectué entre la puissance nominale maximale, avec la marge de tolérance en pourcentage déclarée par le fabricant du module et insérée dans le type de module précédemment sélectionné sur l'instrument (voir § 6.3.1), et la valeur mesurée
- Si le contrôle est dans la marge de tolérance déclarée, le résultat de l'essai sera « OK » ou « PAS OK » dans le cas contraire, ce qui signifie que le module PV ne répond pas aux exigences déclarées par le fabricant (voir § 6.4.5)

### 11.2. ERREURS TYPIQUES SUR LA MESURE DE COURBE I-V

| Mesures                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Événement                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Solution                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Mesure correcte           7.0           6.0           5.0           4.0           3.0           2.0           1.0           0           10           20           3.0           6.0           5.0           4.0           3.0           2.0           1.0           0           10           20           3.0           0           1.0           0           1.0           0           1.0           0           1.0           0           1.0           0           1.0           0           1.0           0           1.0           0           1.0           1.0           1.0           1.0           1.0           1.0           1.0           1.0           1.0           1.0           1.0           1.0           < | <ul> <li>La courbe mesurée extrapolée aux conditions STC (bleu) est conforme à la courbe idéale du fabricant (noir)</li> <li>Capteur de rayonnement orienté différemment de la chaîne testée</li> <li>Réflexions sur le capteur de</li> </ul>                                                                               | <ul> <li>Aucune erreur, enregistrez<br/>les données et effectuez des<br/>tests sur une autre chaîne</li> <li>Orienter correctement le<br/>capteur de rayonnement</li> <li>Configurer correctement</li> </ul>                                                                                                              |
| 6.0<br>5.0<br>4.0<br>3.0<br>2.0<br>1.0<br>0 10 20 30 40 50 60                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <ul> <li>rayonnement</li> <li>Mauvaise sélection du module dans<br/>la configuration du système PV</li> <li>Pollution de l'environnement sur le<br/>module (saleté, neige, débris)</li> <li>Obstructions à moyenne distance<br/>(ombrages)</li> <li>Vieillissement</li> </ul>                                               | l'instrument Nettoyer les modules Enlever les obstructions Vérifier les modules contre l'ombrage, l'humidité, etc. Remplacer les modules endommagés                                                                                                                                                                       |
| Isc trop haute           7.0           6.0           5.0           4.0           3.0           2.0           1.0           0         10           20           0         10           20         30           40         50                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | <ul> <li>Capteur de rayonnement orienté<br/>différemment de la chaîne testée</li> <li>Réflexions sur le capteur de<br/>rayonnement</li> <li>Saleté sur le capteur de<br/>rayonnement</li> <li>Mauvaise sélection du module dans<br/>la configuration du système PV</li> <li>Capteur de rayonnement<br/>endommagé</li> </ul> | <ul> <li>Orienter correctement le capteur de rayonnement</li> <li>Nettoyer le capteur de rayonnement</li> <li>Enlever les obstructions</li> <li>Contrôler les modules de l'ombrage, de l'humidité, etc.</li> <li>Vérifier les réglages sur l'instrument</li> <li>Remplacer le capteur de rayonnement endommagé</li> </ul> |
| Tension à vide trop basse           7.0           6.0           5.0           4.0           3.0           2.0           1.0           0           0           10         20           30           0                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | <ul> <li>Mesure de basse température</li> <li>Sélection incorrecte du nombre de<br/>modules dans la configuration du<br/>système PV</li> <li>Diodes de dérivation court-<br/>circuitées</li> </ul>                                                                                                                          | <ul> <li>Brancher correctement le thermocouple dans le logement typique du module</li> <li>Sélectionner le mode AUTO</li> <li>Configurer correctement l'instrument</li> <li>Remplacer les modules endommagés</li> </ul>                                                                                                   |
| Rapport Impp/Isc bas<br>7.0<br>6.0<br>5.0<br>4.0<br>3.0<br>2.0<br>1.0<br>0.0<br>0 10 20 30 40 50 60                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | <ul> <li>Saleté sur les modules</li> <li>Problèmes d'ombrage</li> <li>Correspondance incorrecte des courants</li> <li>Dégradation de la résistance shunt de la cellule</li> </ul>                                                                                                                                           | <ul> <li>Nettoyer les modules</li> <li>Supprimer l'ombrage sur les modules</li> <li>Vérifier la correspondance des courants</li> <li>Remplacer les modules endommagés</li> </ul>                                                                                                                                          |

| Dennert Vmnn/Vee feible                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 7.0         6.0           5.0                                                                                           | Chute de tension sur les cables des chaînes de modules PV                                                                                                                                                                                                                          | <ul> <li>Verifier les cables, les connecteurs, les contacts et les connexions des chaînes</li> <li>Vérifier la longueur et la section des câbles de connexion</li> <li>Vérifier la présence de connexions incorrectes ou d'oxydations sur les modules endommagés</li> </ul> |
| Marches dans la courbe I-V<br>7.0<br>6.0<br>5.0<br>4.0<br>3.0<br>2.0<br>1.0<br>0.0<br>0 10 20 30 40 50 60               | <ul> <li>Ombrage petit ou partiel d'un<br/>module de la chaîne dans la mesure</li> <li>Reflets</li> <li>Pollution environnementale<br/>accidentelle sur les modules (saleté,<br/>neige, débris, etc.)</li> <li>Rupture de cellules ou de verre</li> <li>Parties brûlées</li> </ul> | <ul> <li>Enlever les obstructions</li> <li>Répéter le test après avoir<br/>enlevé les ombres</li> <li>Supprimer les reflets</li> <li>Nettoyer les modules</li> <li>Vérifier la correspondance<br/>des courants</li> <li>Remplacer les modules<br/>endommagés</li> </ul>     |
| Courbe I-V non linéaire<br>7.0<br>6.0<br>5.0<br>4.0<br>3.0<br>2.0<br>1.0<br>0.0<br>0.0<br>0.0<br>0.0<br>0.0<br>0.0<br>0 | <ul> <li>Rayonnement instable pendant la mesure</li> <li>Ombrage des modules selon un motif inégal</li> <li>Rayonnement bas pendant la mesure</li> </ul>                                                                                                                           | <ul> <li>Répéter le test dans des conditions de ciel serein</li> <li>Répéter la mesure avec un rayonnement minimum de 700W/m<sup>2</sup> (IEC/EN60891)</li> </ul>                                                                                                           |



### 11.3. CALCUL DU PERTE DE PERFORMANCE POURCENTAGE ANNUEL

Les fabricants fournissent des informations sur le pourcentage de **perte de performances annuelle** sur un certain nombre **d'années de service** dans les fiches techniques des modules photovoltaïques. Ces indications sont normalement représentées avec une fonction linéaire comme celle montrée dans la Fig. 23 ou seulement comme une description textuelle qui doit être correctement interprétée afin de définir la situation susmentionnée dans l'instrument.

Sur la base de ces informations, avec une programmation appropriée des paramètres internes **Perf.@An1, Perf.@An2, Anné@Perf1, Anné@Perf2** dans la section DB (voir § 6.3), l'instrument prend en compte l'effet de décroissance dans l'évaluation de la résultat final de la mesure de la courbe I-V comme indiqué au § 6.4.5



Portez une attention particulière à la programmation des paramètres **Perf.@An1, Perf.@An2, Anné@Perf1** et **Anné@Perf2** afin d'éviter <u>d'éventuels résultats négatifs incorrects dans les résultats</u> des mesures de la courbe I-V

ATTENTION

En général, la dégradation des performances % est calculé par l'instrument sur la base de la relation suivante :

 $DecadPrest\% = \frac{Perf.@An1-Perf.@An2}{Anné@Perf2-Anné@Perf1}$ [1]

La relation [1] est déterminée en fonction des caractéristiques présentes dans la fiche technique du module PV. Quelques exemples sont fournis ci-dessous afin d'établir des idées

### Exemple 1 → paramètres déterminés avec description textuelle de la fiche technique

La fiche technique d'un fabricant se lit comme suit :

(...) avec la garantie de rendement linéaire, XXXXXXX garantit une réduction progressive maximale du rendement de **0,7% par an** pendant **25 ans**, une nette valeur ajoutée par rapport à la garantie scalaire standard du secteur (...)

Dans cette situation, les données disponibles sont:

- DecadPrest% annuel = 0.7%
- > Perf.@An1 =  $100\% 0.7\% = 99.3\% \rightarrow$  Performances du module après 1 an de service
- Anné@Perf1 = 1
- ➢ Perf.@An2 = 82.5% → Performances du module après 25 ans de service disponible auprès de formule inverse de [1]
- Anné@Perf2 = 25

Avec les données obtenues à partir du texte, la relation [1] fournit le **DecadPrest% = 0,7%** qui sera la valeur calculée et prise en compte par l'outil

**Conclusion**  $\rightarrow$  les paramètres à régler sur l'instrument sont les suivants :

Perf.@An1 = 99.3% Anné@Perf1 = 1 Perf.@An2 = 82.5% Anné@Perf2 = 25

### Exemple 2 → paramètres déterminés par courbe à partir de 0 ans

La fiche technique présente la courbe ci-dessous en plus des informations suivantes :

Dégradation annuelle moyenne inférieure à 0,3% de la 2ème année à la 30ème année



Dans cette situation, les données disponibles sont:

- DecadPrest% annuel = 0.3% (déclaré)
- ➢ Perf.@An1 = 100.0% → Performance du module en année 0
- > Anné@Perf1 = 0
- > Perf.@An2 = 90.3%  $\rightarrow$  Performances du module après 30 ans de service (du graphique)
- Anné@Perf2 = 30

Avec les données obtenues à partir du graphique, la relation [1] fournit le **DecadPrest% =** 0,32% qui sera la valeur calculée et prise en compte par l'instrument

**Conclusion**  $\rightarrow$  les paramètres à régler sur l'instrument sont les suivants :

Perf.@An1 = 100.0% Anné@Perf1 = 0 Perf.@An2 = 90.3% Anné@Perf2 = 30

### Exemple 2 → paramètres déterminés par courbe à partir de 1 ans

La fiche technique suivante présente la courbe relative à un module Bifacial



Dans cette situation, les données disponibles sont:

- DecadPrest% annuel = 0.45% (du graphique)
- ➢ Perf.@An1 = 98.0% → Performance du module en année 1
- Anné@Perf1 = 1
- > Perf.@An2 = 84.95%  $\rightarrow$  Performances du module après 30 ans de service (du graphique)
- Anné@Perf2 = 30

Avec les données obtenues à partir du graphique, la relation [1] fournit le **DecadPrest% =** 0,45% qui sera la valeur calculée et prise en compte par l'instrument

**Conclusion**  $\rightarrow$  les paramètres à régler sur l'instrument sont les suivants :

Perf.@An1 = 98.0% Anné@Perf1 = 1 Perf.@An2 = 84.95% Anné@Perf2 = 30

### **12. ASSISTANCE**

### 12.1. CONDITIONS DE GARANTIE

Cet instrument est garanti contre tout défaut de matériel ou de fabrication, conformément aux conditions générales de vente. Pendant la période de garantie, toutes les pièces défectueuses peuvent être remplacées, mais le fabricant se réserve le droit de réparer ou de remplacer le produit.

Si l'instrument doit être retourné au service après-vente ou à un revendeur, le transport est à la charge du Client. L'expédition doit, en tout état de cause, être convenue au préalable. Le produit retourné doit toujours être accompagné d'un rapport qui établit les raisons du retour de l'instrument. Pour l'envoi, n'utiliser que l'emballage d'origine ; tout dommage causé par l'utilisation d'emballages non originaux sera débité au client. Le fabricant décline toute responsabilité pour les dommages provoqués à des personnes ou à des biens.

La garantie n'est pas appliquée dans les cas suivants :

- Toute réparation et/ ou remplacement d'accessoires ou de piles (non couverts par la garantie).
- Toute réparation pouvant être nécessaire en raison d'une mauvaise utilisation de l'instrument ou son utilisation avec des outils non compatibles.
- Toute réparation pouvant être nécessaire en raison d'un emballage inapproprié.
- Toute réparation pouvant être nécessaire en raison d'interventions sur l'instrument réalisées par une personne sans autorisation.
- Modifications réalisées sur l'instrument sans l'autorisation expresse du fabricant.
- Utilisation non présente dans les caractéristiques de l'instrument ou dans le manuel d'utilisation.

Le contenu de ce manuel ne peut être reproduit sous aucune forme sans l'autorisation du fabricant.

Nos produits sont brevetés et leurs marques sont déposées. Le fabricant se réserve le droit de modifier les caractéristiques des produits ou les prix, si cela est dû à des améliorations technologiques.

### 12.2. ASSISTANCE

Si l'instrument ne fonctionne pas correctement, avant de contacter le service d'assistance, veuillez vérifier l'état de la batterie et des câbles de test, et les remplacer si besoin en est. Si l'instrument ne fonctionne toujours pas correctement, vérifier que la procédure d'utilisation est correcte et qu'elle correspond aux instructions données dans ce manuel. Si l'instrument doit être renvoyé au service après-vente ou à un revendeur, le transport est à la charge du client. L'expédition devra, en tout état de cause, faire l'objet d'un accord préalable. Le produit retourné doit toujours être accompagné d'un rapport qui établit les raisons du retour de l'instrument. Pour l'envoi, n'utiliser que l'emballage d'origine, tout dommage causé par l'utilisation d'emballages non originaux sera débité au Client



HT ITALIA SRL Via della Boaria, 40 48018 – Faenza (RA) – Italy T +39 0546 621002 | F +39 0546 621144 M ht@ht-instruments.com | www.ht-instruments.it

WHERE WE ARE



### HT INSTRUMENTS SL

C/ Legalitat, 89 08024 Barcelona – Spain T +34 93 408 17 77 | F +34 93 408 36 30 M info@htinstruments.es | www.ht-instruments.com/es-es/

#### HT INSTRUMENTS GmbH

Am Waldfriedhof 1b D-41352 Korschenbroich – Germany T +49 (0) 2161 564 581 | F +49 (0) 2161 564 583 M info@ht-instruments.de | www.ht-instruments.de