



PROCONTROL

Siège d'exploitation ZI Bonne Fortune
Rue des Nouvelles Technologies 8
B-4460 GRACE HOLLOGNE
T.V.A.: BE 0507 735 513
Tel : 04/230.33.00
E-Mail: secretariat@pro-control.be

Date d'émission : 13/07/2021

Date de visite le(s) : 13/07/2021	Adresse de visite : 5100 Namur, Rue de la Marjolaine 19		
Agent-visiteur : F Porcel	Propriétaire :		
Réf :	Demandeur: RENO SOLUTIONS		
EAN :	Installateur : RENO SOLUTIONS		
GRD : ORES	Compteur n° : 5665069	Index* ⚡ (kWh) : 21589,9	Index* ⚡ (kWh) : 91137,8
		Injection : Index* ⚡ (kWh) :	Index* ⚡ (kWh) :

RAPPORT DE CONTROLE D'UNE INSTALLATION ELECTRIQUE DOMESTIQUE A BASSE TENSION ET A TRES BASSE TENSION

Identification de l'objet : MISE EN USAGE INSTALLATION PHOTOVOLTAIQUE

Réglementation appliquée : LIVRE 1 de l'Arrêté Royal 08/09/2019

Appareils de mesure utilisés : Matériel standard attribué à l'agent-visiteur

Type de contrôle : Check-list : DTT-C-E-10 DTT-C-E-11 DTT-C-E-12 (photovoltaïque < 10Kva L1 sec 7.112)

Contrôle de conformité avant mise en usage Livre 1 chap 6.4 avant le 1er juin 2022.* (L1 sec 8.2.2)

Visite de contrôle L1 chap 6.5 (à partir du 1.6.2020)

Visite de contrôle d'une ancienne installation électrique domestique L1 sec 8.4.3

Visite de contrôle d'une ancienne installation électrique domestique L1 sec 8.2.1 (avant le 1.10.81)

Visite de contrôle d'une installation électrique domestique ancien RGIE L1 sec 8.2.2 (à partir du 1.10.81 L1)

Visite de contrôle pour renforcement et/ou changement compteur L1 sec 8.4.1 L1 sec 8.2.1

Visite de contrôle lors de la vente d'une unité d'habitation L1 sec 8.4.2

Type d'installation : nouvelle existante modification extension

Schéma liaison à la terre : TT

Type d'habitation : maison appartement parties communes résidentielles (sauf Locaux techniques)

Raccordement tension : 1N400 2X230 3X230 3N400 AC DC Fréquence : 50 Hz

Protection raccordement : existante: 20 A – à placer prévue max : A – selon devis GRD

Câble alimentation tableau principal 4X10 mm², type : VFVB Inter sec général : 63 A, Δ In (mA) 300 mA, type : A B AC

Type prise de terre : Nature : piquets / Terre commune / Localisation du sectionneur de terre : EXTERIEUR

Nombre de tableaux : 1 ; Nombre de circuits term. : 1 ; Mesures : Ra = 7,84 Ω ; Ri = 1,34 MΩ des N° circuit(s) : Ri Global

DESCRIPTION : Voir plans de position & schémas visés voir annexes réf : BADOUX du 13/07/2021 Voir croquis réalisés

PHOTOVOLTAÏQUE: Nb panneaux : 14 de 390 wc / Pc total : 5460 wc				Compteur vert N°:	Index :
N°	P _{ac} (W)	I _{ac} (A)	Type / Marque / P Total 4000 W	N° de série	Protection aval: type + I _n (A)
1	4000	6,5	Solar Edge SE4K	SJ5020-07E0C71B7-B2	16

DDR installés sont adaptés à la valeur de la résistance de dispersion de la prise de terre	<input checked="" type="checkbox"/> OK <input type="checkbox"/> Inf <input type="checkbox"/> Rem <input type="checkbox"/> SO
Protections installées contre les surintensités sont adaptées aux sections des circuits qu'elles protègent	<input checked="" type="checkbox"/> OK <input type="checkbox"/> Inf <input type="checkbox"/> Rem <input type="checkbox"/> SO
Exécution de l'installation électrique conformément aux plans et schémas	<input checked="" type="checkbox"/> OK <input type="checkbox"/> Inf <input type="checkbox"/> Rem <input type="checkbox"/> SO
Matériel installé correspond aux facteurs d'influences externes présents	<input checked="" type="checkbox"/> OK <input type="checkbox"/> Inf <input type="checkbox"/> Rem <input type="checkbox"/> SO
Protection contre les chocs électriques par contacts directs et indirects	<input checked="" type="checkbox"/> OK <input type="checkbox"/> Inf <input type="checkbox"/> Rem <input type="checkbox"/> SO
Continuité des liaisons équipotentielles principales, supplémentaires et des PE des Prises de courant et appareils de classe I	<input checked="" type="checkbox"/> OK <input type="checkbox"/> Inf <input type="checkbox"/> Rem <input type="checkbox"/> SO
Etat du matériel électrique fixe (fixations, détérioration,...)	<input checked="" type="checkbox"/> OK <input type="checkbox"/> Inf <input type="checkbox"/> Rem <input type="checkbox"/> SO
Contrôle visuel du matériel fixe ou installé à poste fixe ou mobile pouvant présenter des dangers pour les personnes et les biens	<input checked="" type="checkbox"/> OK <input type="checkbox"/> Inf <input type="checkbox"/> Rem <input type="checkbox"/> SO
Contrôle du fonctionnement des DDR par leur bouton test ou via un courant de défaut	<input checked="" type="checkbox"/> OK <input type="checkbox"/> Inf <input type="checkbox"/> Rem <input type="checkbox"/> SO

INFRACTIONS voir annexe DTT_INF_E_20 voir Liste ci-dessous Néant :

REMARQUES voir annexe DTT_INF_E_20 voir Liste ci-dessous Néant :

CONCLUSION : (devoirs du propriétaire, gestionnaire ou exploitant : voir page 2) Seules les parties visibles et accessibles de l'installation ont pu être vérifiées.

L'installation électrique est conforme aux prescriptions du Livre 1 de l'AR du 08/09/2019 concernant les installations électriques à basse tension et à très basse tension. La prochaine visite de contrôle est à effectuer dans le délai prescrit par le Livre 1. Avant le 13/07/ 2046

Le DDR général n'a pas été scellé. Les schémas, unifilaire(s) et de position, ont été visés et sont signés par les personnes intéressées.

L'installation électrique n'est pas conforme aux prescriptions du Livre 1 de l'AR du 08/09/2019 concernant les installations électriques à basse tension et à très basse tension. L'installation ne peut être mise en usage Les travaux nécessaires pour faire disparaître les infractions constatées pendant la visite de contrôle, doivent être exécutés sans retard et toutes mesures adéquates doivent être prises pour qu'en cas de maintien en service des installations, les infractions ne constituent pas un danger pour les personnes et les biens.

Une visite complémentaire est à exécuter par le même organisme avant le

Une nouvelle visite de contrôle est à exécuter par un organisme agréé au terme du délai de 18 mois prenant cours le jour de l'acte de vente.

Annexes au présent rapport : Néant Plans de position et Schémas DTT_INF_E_20 Autres : ANNEXE OA

Nom et visa de l'agent-visiteur :
Pour PROCONTROL ASBL
F Porcel

Nom et visa du demandeur :
RENO SOLUTIONS

* selon les informations du client, l'installation a été réalisée avant le 1/06/2020

Le modèle de document est validé via l'approbation du fichier « Liste des documents du SM » disponible chez le COQ.

DTT_R_E_10_FR –(06)– 28/06/2021

SYSTÈME DE MISE À LA TERRE		
<input type="checkbox"/>	BT100	Absence d'installation de mise à la terre, veuillez y remédier d'urgence (L1-5.4.2)
<input type="checkbox"/>	BT101	Veuillez localiser le sectionneur de terre BT (L1-5.4.3.5).
<input type="checkbox"/>	BT102	Veuillez placer un sectionneur de terre (barrette de sectionnement) (L1-5.4.3.5).
<input type="checkbox"/>	BT103	Le sectionneur de terre est cassé et/ou corrodé, à remplacer (L1-5.4.3.5)
<input type="checkbox"/>	BT104	Continuité entre l'amont et l'aval sur le sectionneur de terre ouvert, veuillez y remédier pour une mesure de terre possible. (L1 5.4.3.5).
<input type="checkbox"/>	BT105	La prise de terre est traversée par un courant de défaut, y remédier d'urgence (L1-4.2.3.1)
<input type="checkbox"/>	BT106	Le sectionneur de terre commun doit être repéré de manière durable et ineffaçable par un repérage mentionnant : « Prise de terre commune + adresses des installations concernées ». (L1-5.4.2.1-6)
<input type="checkbox"/>	BT107	Le schéma unifilaire et le plan de position de chaque installation électrique faisant usage d'une prise de terre commune doivent mentionner la présence d'une prise de terre commune et la localisation du sectionneur de terre commun. (L1-5.4.2.1-7)
<input type="checkbox"/>	BT109	La valeur de la résistance de dispersion de la prise de terre BT doit être de maximum 30 Ohms avec le placement d'un différentiel général de 300 mA (L1-4.2.4.3).
<input type="checkbox"/>	BT110	La prise de terre commune a une valeur de résistance de dispersion inférieure ou égale à 30 Ohms. (L1-5.4.2.1c2)
<input type="checkbox"/>	BT114	La section minimum du conducteur de terre, entre la prise de terre et le sectionneur-terre, doit être de 16 mm² si les conducteurs sont en cuivre et munis d'un revêtement les protégeant contre la corrosion, 25 mm² en cuivre nu, 50 mm² en aluminium ou acier (L1-5.4.2.2).
<input type="checkbox"/>	BT115	Dans les lieux domestiques, seuls les conducteurs de protection en cuivre sont admis (L1- 5.4.2.2).
<input type="checkbox"/>	BT116	Le conducteur de terre isolé doit être de couleur jaune/vert (L1-5.1.6.2).
<input type="checkbox"/>	BT117	Remplacer le conducteur isolé jaune/vert utilisé comme conducteur actif (L1-5.1.6.2).
<input type="checkbox"/>	BT118	les conducteurs de terre jaune/vert de câbles des circuits de départ doivent être raccordés à la barrette de terre du tableau BT : y remédier d'urgence (L1-4.2.3.2)
<input type="checkbox"/>	BT122	Les conducteurs de protection PE doivent être convenablement protégés contre les contraintes mécaniques et les effets chimiques et électrochimiques (L1-5.4.3.4).
<input type="checkbox"/>	BT123	Il est interdit d'interrompre le circuit de protection lors de l'enlèvement d'une machine ou d'un appareil (L1-5.4.3.6).
<input type="checkbox"/>	BT124	La continuité du conducteur PE doit absolument être garantie dans le temps : veuillez y remédier d'urgence (L1-5.4.3.6).
<input type="checkbox"/>	BT125	Rupture de la continuité des conducteurs de protection : veuillez y remédier d'urgence (L1-5.4.3.6).
<input type="checkbox"/>	BT126	Rupture de la continuité des liaisons équipotentielles principales : veuillez à y remédier d'urgence (L1-5.4.1.1)
<input type="checkbox"/>	BT127	Veuillez réaliser et/ou compléter les liaisons équipotentielles principales. (L1-5.4.1.1)
<input type="checkbox"/>	BT128	La section minimale de liaisons équipotentielles principales est au moins égale à la moitié de celle du plus gros conducteur PE de l'installation avec un minimum de 6 mm² (L1-5.4.1.1)
<input type="checkbox"/>	BT129	Les liaisons équipotentielles principales n'ont pas été localisées (L1-5.4.1.1)
<input type="checkbox"/>	BT130	Rupture de la continuité des liaisons équipotentielles supplémentaires : veuillez y remédier d'urgence (L1-5.4.1.2)
<input type="checkbox"/>	BT131	Veuillez réaliser et/ou compléter les liaisons équipotentielles supplémentaires. (L1-5.4.1.2)
<input type="checkbox"/>	BT132	La section minimale de liaisons équipotentielles supplémentaires est au moins égale à la moitié de celle du plus gros conducteur PE de l'installation avec un minimum de 4 mm² ou 2,5mm² sous protection mécanique (L1-5.4.1.2)
<input type="checkbox"/>	BT133	Les liaisons équipotentielles supplémentaires n'ont pas été localisées (L1-5.4.1.2)
<input type="checkbox"/>	BT138	Rupture de liaison de terre sur les prises de courant (L1-5.4.2)
<input type="checkbox"/>	BT139	Les prises de courant permettant d'alimenter des appareils de classe 1 doivent être munies d'une broche de terre (L1-4.2.4.3a)
<input type="checkbox"/>	BT140	Une liaison équipotentielle supplémentaire relie tous les éléments conducteurs étrangers et les masses du matériel électrique situés dans les volumes 0, 1, 1bis, 2 et 3 (L1-7.1.4.4)
<input type="checkbox"/>	BT141	Le DDR doit être placé en amont des canalisations de classe I (XFVB, EVAVB, ...) (L1-4.2.4.3a)
<input type="checkbox"/>	BT142	Toutes les masses protégées par le même DDR doivent être interconnectées avec la même prise de terre (L1-4.2.4.3a).
<input type="checkbox"/>	BT300	Les tableaux de répartition sont en matière incombustible, non hygroscopique et offrent une résistance mécanique suffisante. (L1-5.3.5.1a)
<input type="checkbox"/>	BT301	Les tableaux de répartition et de manoeuvre sont installés de manière à rendre aisés leur manoeuvre, leur surveillance et leur entretien ainsi que l'accès au matériel électrique dans ces tableaux. (L1-5.3.5.1c)
<input type="checkbox"/>	BT302	L'accès au tableau électrique doit être libre : veuillez y remédier (L1-5.3.5.1c)
<input type="checkbox"/>	BT303	Les tableaux de répartition et de manoeuvre sont repérés de manière claire, bien visible et indélébile (L1-3.1.3.3a)
<input type="checkbox"/>	BT304	La tension d'alimentation doit être indiquée clairement de manière apparente sur chaque tableau de répartition et de manoeuvre (L1-3.1.3.3a).
<input type="checkbox"/>	BT310	Veuillez compléter le repérage des circuits (L1 3.1.3.1)
<input type="checkbox"/>	BT311	Repérer les circuits de manière claire et durable (L1 3.1.3.1).
<input type="checkbox"/>	BT312	Repérage des circuits incorrects : à remettre à jour (L1 3.1.3.1)
<input type="checkbox"/>	BT315	Tableau BT à nettoyer et/ou à dépolir (L1 9.1.1.).
<input type="checkbox"/>	BT317	Obturer presse-étoupe d'attente du tableau (L1 5.2.6.1)
<input type="checkbox"/>	BT318	Obturer les entrées de câbles d'attente du tableau (L1 5.2.6.1)
<input type="checkbox"/>	BT319	Intensité nominale de l'interrupteur général du tableau trop faible, à adapter (L1 4.4.3.2).
<input type="checkbox"/>	BT320	La section des pontages doit correspondre au courant admissible I _z dans les canalisations (L1 4.4.1.5)
<input type="checkbox"/>	BT322	Dans les installations électriques des lieux domestiques, l'interrupteur-sectionneur général est d'une intensité nominale appropriée à l'installation sans être inférieure à 40 A. (L1 5.3.5.1b)
<input type="checkbox"/>	BT323	Les appareils de protection et de manoeuvre relatifs à des circuits dont l'énergie est soumise à des tarifs différents sont groupés sur des panneaux distincts, écartés les uns des autres de 10 cm au moins, ou dans des tableaux de répartition et de manoeuvre distincts (L1 5.3.5.1c)
DOSSIER		
<input type="checkbox"/>	BT400	Plan schématique et/ou descriptif à mettre à jour (L1 3.1.2.1)
<input type="checkbox"/>	BT401	Destination du circuit d'après le plan schématique incorrect : à modifier (L1 3.1.2.1)
<input type="checkbox"/>	BT404	Toute installation électrique fait l'objet d'un ou plusieurs, schémas de circuits et plans de position (L1 3.1.2.1a)
<input type="checkbox"/>	BT405	Les schémas, les plans et les documents reprennent de manière univoque le numéro, la version et la date de la version. (L1 3.1.2.)
<input type="checkbox"/>	BT414	Les schémas unifilaires et les plans de position doivent être signés et datés par les personnes mentionnées au L1 3.1.2.1a
<input type="checkbox"/>	BT415	Les symboles à utiliser pour établir les schémas unifilaires et les plans de position d'une installation électrique domestique sont mentionnés dans le chapitre 2.73. (L1 3.1.2.1a)
<input type="checkbox"/>	BT416	Pour les schémas unifilaires et les plans de position, chaque circuit élémentaire est identifié par une lettre majuscule de l'alphabet. Chaque point lumineux et chaque socle de prise de courant sont identifiés par un numéro donnant l'ordre dans lequel on rencontre ces éléments (L1 3.1.2.1a)
<input type="checkbox"/>	BT417	La tension et la nature du courant doivent être mentionnées sur le schéma unifilaire. (L1 3.1.2.1a)
<input type="checkbox"/>	BT418	Toute ancienne partie de l'installation électrique dont la réalisation sur place a été entamée avant le 1/10/1981 et figurant sur les schémas unifilaires est indiquée par un cartouche à l'intérieur duquel il est mentionné « partie ancienne ». (L1 3.1.2.1a)
<input type="checkbox"/>	BT419	Les schémas unifilaires reprennent au moins les canalisations électriques (type, section, nombre des conducteurs), les dispositifs de protection, les équipements, les machines et appareils fixes L1 3.1.2.2a)
<input type="checkbox"/>	BT422	Veuillez nous fournir les rapports de mise en service les deux derniers rapports périodiques de vos installations (L1 9.1.2).
CONTACT DIRECT		
<input type="checkbox"/>	BT501	Le degré de protection des enveloppes et des obstacles est au moins égal à IPXX-B en BT (L1 4.2.2.3)
<input type="checkbox"/>	BT502	La protection contre les chocs électriques par contacts directs n'est pas assurée (Obturer les ouvertures dans le carta de protection) (L1 4.2.2.3).
CONTACT INDIRECT		
<input type="checkbox"/>	BT600	Les mesures passives contre les contacts indirects ne sont pas assurées, placer le DDR dans un coffret de classe II en amont du TD de classe I (L1 4.2.4.3).
<input type="checkbox"/>	BT601	L'utilisation de machines et d'appareils électriques de classe 0 est interdite (L1 4.2.4.3a)
<input type="checkbox"/>	BT602	Les masses du matériel électrique à basse tension de la classe I sont reliées au conducteur de protection (L1 4.2.4.3a)
<input type="checkbox"/>	BT603	Des mesures adéquates sont prises pour que les bornes d'entrée du DDR soient inaccessibles (L1 4.2.4.3b)
<input type="checkbox"/>	BT608	L'installation électrique doit être indépendante vis à vis des autres installations (L1 3.3.1.).
<input type="checkbox"/>	BT609	Afin d'effectuer un contrôle complet, tout matériel électrique doit rester aisément accessible (L1 5.1.5.1).

FACTEURS D'INFLUENCES EXTERNES, CIRCUITS DE SECURITE ET CRITIQUE	
<input type="checkbox"/>	BT702 Le matériel installé ne correspond pas aux facteurs d'influences externes présents.(L1 9.1.6 & 5.1.4).
<input type="checkbox"/>	BT703 Le matériel électrique est disposé et installé de telle sorte que ne soit pas gênée la dissipation de la chaleur produite en service normal par ce matériel électrique (L1 5.1.1.2).
<input type="checkbox"/>	BT704 Le matériel électrique encastré dans des matériaux combustibles est pourvu d'une enveloppe en matériau non combustible, ignifugé, ou auto-extinguible ou complètement séparé de ces matériaux combustibles par des éléments en matériaux non combustibles, ignifugés, ou auto-extinguibles (L1 5.3.5.4c)
<input type="checkbox"/>	BT705 Le matériel électrique en montage apparent sur des matériaux combustibles est pourvu d'une enveloppe en matériau non combustible, ignifugé ou auto-extinguible; ou complètement séparé de ces matériaux combustibles par des éléments en matériaux non combustibles, ignifugés, ou auto-extinguibles (L1 4.3.3.5a)
PROTECTIONS	
<input type="checkbox"/>	BT900 Un DDR, dont le courant de fonctionnement est au maximum 300 milliampères, est au moins placé à l'origine de l'installation électrique..(L1-4.2.4.3.b)
<input type="checkbox"/>	BT901 Il est interdit de placer un dispositif de protection à courant différentiel résiduel de type A en amont d'un ou de plusieurs dispositifs de protection à courant différentiel qui ont une fonction de protection contre les défauts avec une composante continue totale de plus de 6mA.(L1-5.3.5.3a)
<input type="checkbox"/>	BT902 Le DDR placé en tête de l'installation a une intensité nominale au moins égale à 40 A de type A ou B, de 3000 A et 22,5 kA ² s.(L1-5.3.5.5e)
<input type="checkbox"/>	BT903 Les DDR ne fonctionnent pas en présence d'un courant de défaut. (L1-5.3.5.3k)
<input type="checkbox"/>	BT904 Veuillez vérifier le raccordement correct des DDR ou leur fonctionnement. En effet, le bouton test ne fait pas déclencher le DDR (L1-5.3.5.3k)
<input type="checkbox"/>	BT905 Dans les installations électriques domestiques les circuits desservant les salles d'eau, les lessiveuses, les sèche-linge, les lave-vaisselle doivent être protégés par un ou plusieurs DDR de maximum 30 mA (L1 4.2.4.3c).
<input type="checkbox"/>	BT906 Les dispositifs de protection à courant différentiel résiduel qui ne sont pas à sécurité positive sont interdits dans les lieux domestiques.(L1-5.3.5.3.h)
<input type="checkbox"/>	BT907 Il est interdit de compromettre la sécurité qu'offre un DDR, notamment en pontant par une liaison les bornes d'entrée et les bornes de sortie du DDR (L1 5.3.5.3i)
<input type="checkbox"/>	BT908 Les DDR doivent assurer la coupure de tous les conducteurs actifs : phases et neutre (L1-5.3.5.3c).
<input type="checkbox"/>	BT911 Veuillez adapter l'intensité nominale des disjoncteurs et/ou fusibles à la section et des canalisations (L1 4.4.1.5).
<input type="checkbox"/>	BT912 Les disjoncteurs et/ou fusibles de protection sont surdimensionnés : à remplacer (L1 4.4.1.5).
<input type="checkbox"/>	BT913 Circuits à équilibrer : les fusibles doivent être de la même intensité nominale (L1 4.4.1.5).
<input type="checkbox"/>	BT914 L'indication de l'ampérage des fusibles et/ou disjoncteur n'est pas visible (L1 4.4.1.5).
<input type="checkbox"/>	BT917 Dans les installations domestiques, les bases des fusibles doivent avoir des éléments de calibrage (L1 5.3.5.5.a).
<input type="checkbox"/>	BT918 Il y a changement de section, prévoir une protection de surintensité ou bien protéger en amont pour la section la plus faible (L1 4.4.3.1).
<input type="checkbox"/>	BT919 Fusibles shuntés à remplacer (L1 4.4.3.).
<input type="checkbox"/>	BT920 Veuillez adapter l'intensité nominale des DDR : soit à l'intensité nominale du dispositif de protection à maximum de courant situé en amont des DDR ; soit à la somme des intensités nominales des circuits situés en aval du DDR (L1 4.4.3.2).
<input type="checkbox"/>	BT922 L'indication du pouvoir de coupure du disjoncteur et/ou fusible est effacée et non visible : à vérifier et à remplacer si inexistante (L1 5.3.5.5.)
<input type="checkbox"/>	BT927 Chaque appareil ou machine (mobile) à poste fixe d'une puissance nominale supérieure ou égale à 2600 W est alimenté séparément par un circuit exclusivement dédié. (L1 5.2.1.2)
<input type="checkbox"/>	BT928 Le lave-linge, le lave-vaisselle, le sèche-linge, la cuisinière électrique, la taque de cuisson électrique et le four électrique sont alimentés séparément par un circuit exclusivement dédié. (L1 5.2.1.2)
<input type="checkbox"/>	BT929 Les dispositifs de protection contre les surintensités ont un pouvoir de coupure minimal de 3000 A (marquage 3000 entouré par un rectangle pour les petits disjoncteurs) et les disjoncteurs de première ligne en aval du dispositif de protection de branchement, à l'exception des disjoncteurs à broches, sont pourvus d'un marquage conforme pour la classe de limitation d'énergie 3; (L1 5.3.5.5)
<input type="checkbox"/>	BT930 Veuillez adapter la section de conducteurs afin de garantir le courant admissible dans cette canalisation conformément au tableau 4.11 (L1 4.4.1.5)
CANALISATIONS	
<input type="checkbox"/>	BT1000 Les conducteurs isolés et les câbles installés séparément ont au moins la caractéristique F1 ou au moins la classe Eca (L1 5.2.7.2)
<input type="checkbox"/>	BT1001 Les conducteurs isolés et les câbles installés en faisceaux ou en nappe ont au moins la caractéristique F2 ou au moins la classe Cca (L1 5.2.7.3)
<input type="checkbox"/>	BT1003 La section des conducteurs des circuits alimentant des socles de prises de courant ou des circuits mixtes doit être de minimum 2,5 mm ² : y remédier (L1 5.2.1.2).
<input type="checkbox"/>	BT1004 Le conducteur neutre doit être bleu (L1 5.1.6.2).
<input type="checkbox"/>	BT1005 Les conducteurs bleus sont réservés au neutre sauf si le circuit ne comporte pas de conducteur neutre (L1 5.1.6.2).
<input type="checkbox"/>	BT1006 Les conducteurs souples doivent être étamés ou pourvus de cosses à sertir (L1 5.3.5.5).
<input type="checkbox"/>	BT1007 Raccords sucs à remplacer par des borniers réglementaires (L1 1.4.1.1).
<input type="checkbox"/>	BT1008 Les conduits doivent être conformes aux normes (L1 5.2.9.3).
<input type="checkbox"/>	BT1009 Il est interdit de fixer directement une canalisation électrique sur une canalisation d'eau, de gaz, d'air comprimé, ... (L1 5.2.8.).
<input type="checkbox"/>	BT1010 Les canalisations électriques ne sont pas placées parallèlement au-dessous des canalisations pouvant donner lieu à des condensations (telles que canalisations d'eau, de vapeur ou de gaz...) (L1 5.2.8.)
ISOLEMENT	
<input type="checkbox"/>	BT1100 Valeur du niveau d'isolement insuffisante (inférieure à 0,5 MΩ) – y remédier (L1-6.4.5.1).
<input type="checkbox"/>	BT1101 Isolement général de l'installation électrique non mesuré : installation en service. Veuillez nous contacter dès qu'un contrôle est possible (L1-6.4.5.1).
<input type="checkbox"/>	BT1102 Les mesures d'isolement ont été réalisées dans les limites des coupures de courant autorisées (L1-6.4.5.1).
INSTALLATION	
<input type="checkbox"/>	BT1200 Il est interdit : de supprimer, d'altérer ou de détruire tout système de protection de l'installation électrique (L1 9.5).
<input type="checkbox"/>	BT1201 L'installation électrique doit être réalisée avec du matériel électrique sûr (L1 1.4.2.1).
<input type="checkbox"/>	BT1202 Les installations électriques et non électriques doivent être disposées de manière à éviter toute influence mutuelle dangereuse (L1 3.3.1).
<input type="checkbox"/>	BT1205 Dans les traversées de planches, la protection des canalisations contre les dégradations mécaniques et l'écoulement des liquides doit être assurée jusqu'au ras du sol fini (L1 5.2.1.5).
<input type="checkbox"/>	BT1208 Isoler ou enlever les conducteurs qui sont déconnectés et/ou non utilisés (L1 1.4.2.1).
<input type="checkbox"/>	BT1209 Câblage à replacer correctement dans les goulottes (L1 5.2.9.6).
<input type="checkbox"/>	BT1211 Fixer correctement les câbles volants à l'aide d'attaches compatibles avec le câble (L1 5.2.9.5).
<input type="checkbox"/>	BT1212 Revoir la gaine du câble ou le conduit des conducteurs coupé trop court et améliorer l'introduction du câble dans le matériel (L1 5.2.6.1).
<input type="checkbox"/>	BT1213 Presse-étoupe, entrées de câbles manquants : à placer (L1 5.2.6.1).
<input type="checkbox"/>	BT1214 Prévoir un presse-étoupe adapté à la section du câble (L1 5.2.6.1).
<input type="checkbox"/>	BT1215 Obstruer les entrées de câbles non utilisées (L1 5.2.6.1).
<input type="checkbox"/>	BT1216 Réaliser les connexions dans des boîtes, boîtiers, armatures, pavillons de luminaire, ... selon les règles de l'art (L1 5.2.6.1).
<input type="checkbox"/>	BT1217 Equipement à refixer dans son blochet (L1 5.3.5.2 & 5.3.5.4).
<input type="checkbox"/>	BT1219 Equipement à refermer (L1 1.4.1.1).
<input type="checkbox"/>	BT1220 Les prises de courant avec uniquement des contacts de terre latéraux ne peuvent pas être installées dans les installations domestiques et/ou dans les installations non-domestiques sans personnel averti (BA4) ou qualifié (BA5).(L1 5.3.5.2)
<input type="checkbox"/>	BT1221 En cas d'influence externe (AD2 à AD8), l'axe des alvéoles des socles de prises de courant se trouve à une hauteur d'au moins 0,25 m au-dessus du sol fini. (L1 5.3.5.2)
<input type="checkbox"/>	BT1222 Le nombre de socles de prises de courant simples ou multiples est limité à huit par circuit.(L1 5.3.5.2)
<input type="checkbox"/>	BT1223 Absence de repérage sur les conducteurs en DC et/ou les conducteurs actifs en AC (L1 7.112.2)
<input type="checkbox"/>	BT1224 Absence des panneaux d'avertissement des dangers liés à l'électricité, complétés par les indications suivantes: « Ne pas déconnecter en charge » et « Installation électrique toujours sous tension » ou équivalentes, placées en des endroits judicieux (L1 7.112.2)
<input type="checkbox"/>	BT1225 Les machines et appareils fixes et les ensembles d'appareillage à basse tension doivent être repérés de manière claire, bien visible et indélébile par des repérages individuels (L1 3.1.3.2)
<input type="checkbox"/>	BT1226 Les prescriptions du livre I sous-section 7.1.5.3b relatives au matériel électrique placé dans le volume 2 « salle de bain » ne sont pas remplis (L1 7.1.5.3b)
REMARQUES	
<input type="checkbox"/>	BT1300 Les installations ci-après, n'ont pas fait l'objet de ce contrôle :
<input type="checkbox"/>	BT1301 Le test de fonctionnement du relais de découplage a été réalisé.
<input type="checkbox"/>	BT1302 Le bien était meublé/habité lors de notre passage

LIVRE 1 Partie 9. Prescriptions générales à observer par les personnes

Section 9.1.2. Devoirs du propriétaire, gestionnaire ou exploitant dans les installations domestiques

Le propriétaire, le gestionnaire ou l'exploitant d'une installation électrique domestique détient le dossier de l'installation électrique établi en deux exemplaires. Le dossier de l'installation électrique domestique comporte :

1. le ou les schémas unifilaires de l'installation électrique;
2. le ou les plans de position de l'installation électrique;
3. le ou les rapports de contrôle de conformité de l'installation électrique dont question au *chapitre 6.4.*;
4. éventuellement, le ou les rapports de visite de contrôle de l'installation électrique dont question au *chapitre 6.5.*;
5. éventuellement, les documents établissant que le matériel électrique offre les garanties de sécurité que doivent présenter certaines machines, appareils et canalisations électriques;
6. éventuellement les mêmes documents que repris sous les *points 1., 2., 3. et 5.*, si une modification importante ou une extension importante a été faite à l'installation électrique;
7. éventuellement, la ou les descriptions succinctes de toute modification ou extension, qui ne peut être qualifiée d'importante, qui auraient été apportées à l'installation électrique.

En ce qui concerne les installations photovoltaïques domestiques à basse tension visées au *chapitre 7.112.*, le dossier de l'installation électrique comporte aussi :

1. les notices d'utilisation de l'installation (fonctionnement et maintenance);
2. les consignes de sécurité relatives à l'intervention sur l'installation et son utilisation;
3. les références et les caractéristiques techniques du matériel installé (marque, modèle, puissance,...)

Le propriétaire, le gestionnaire ou l'exploitant d'une installation électrique est tenu :

1. d'en assurer ou d'en faire assurer l'entretien;
2. de prendre toutes mesures adéquates pour que les dispositions du présent Livre soient en tout temps observées;
3. de transmettre au nouveau propriétaire, gestionnaire ou exploitant le dossier de l'installation électrique;
4. de mettre à la disposition du locataire éventuel une copie du dossier de l'installation électrique;
5. d'aviser immédiatement le fonctionnaire préposé à la surveillance du Service Public Fédéral ayant l'Energie dans ses attributions de tout accident survenu aux personnes et du, directement ou indirectement, à la présence d'installations électriques.

Section 9.1.3. Installations en infraction lors du contrôle de conformité ou de la visite de contrôle

Sous-section 9.1.3.1. Contrôle de conformité

Aucune installation ou partie d'installation électrique pour laquelle des infractions au présent Livre sont constatées lors du contrôle de conformité ne peut être mise en usage. Pour le cas visé à la *sous-section 6.4.7.3. 4eme alinéa* dont le contrôle de conformité a été réalisé après la mise en usage, les travaux nécessaires pour faire disparaître les infractions constatées au moment du contrôle de conformité sont exécutés sans retard et toutes les mesures adéquates sont prises pour qu'en cas de maintien en service de l'installation lesdites infractions ne constituent pas un danger pour les personnes et les biens.

Sous-section 9.1.3.2. Visite de contrôle

Les travaux nécessaires pour faire disparaître les infractions constatées au moment de la visite de contrôle périodique sont exécutés sans retard et toutes les mesures adéquates sont prises pour qu'en cas de maintien en service de l'installation, lesdites infractions ne constituent pas un danger pour les personnes et les biens.

En outre pour les installations domestiques :

- la vérification de la disparition des infractions sera constatée par l'organisme agréé qui a réalisé la visite de contrôle;
- le Service Public Fédéral ayant l'Energie dans ses attributions est informé dans un délai d'un an par l'organisme agréé qui a effectué la visite de contrôle, de l'existence d'infractions au cas où il n'est pas donné suite à la remise en ordre de l'installation.

Section 9.1.4. Installations en infraction lors de la visite de contrôle d'une ancienne installation domestique

Les prescriptions de la sous-section 9.1.3.2. sont d'application lorsque les infractions sont constatées lors des visites de contrôle effectuées en vertu des sections 8.4.1. et 8.4.3. et lors de la nouvelle visite de contrôle effectuée en vertu de la section 8.4.2.

Section 9.1.5. Localisation des canalisations électriques souterraines

Le propriétaire d'une canalisation électrique souterraine est, en tout temps, à même de tenir à disposition les plans des canalisations souterraines, ou à défaut, de donner les indications nécessaires pour localiser celle-ci. Il le fait dans un délai de sept jours ouvrables, à partir de la réception de la demande qui lui est adressée à cet effet, à quiconque est autorisé à exécuter les travaux dans le voisinage du câble.

Section 6.4.7. Cas spécifiques de contrôle de conformité avant mise en usage

Sous-section 6.4.7.3. Modification ou extension

Toute modification importante ou extension importante d'une installation à basse ou très basse tension alternative ou continue fait l'objet d'un contrôle de conformité aux prescriptions du présent Livre avant la mise en usage de ladite modification ou extension. Ce contrôle de conformité est limité à la partie ajoutée ou modifiée de l'installation. Toute modification ou extension ayant un impact sur la partie non modifiée doit être mentionnée dans le rapport de contrôle. Cette partie non modifiée doit faire l'objet d'un contrôle de conformité en ce qui concerne les caractéristiques modifiées.



Article 276bis du Règlement général sur les installations électriques *Devoirs du vendeur et de l'acheteur lors de la vente d'une habitation équipée d'une ancienne installation électrique*

■ Dès que le compromis est signé :

Quels sont les devoirs du vendeur/notaire :

- Le vendeur doit remettre le PV de la visite de contrôle et ses annexes au notaire afin que celui-ci l'ajoute dans le dossier de la vente ;
 - Le notaire doit faire mentionner dans l'acte de vente les points suivants :
 - la date du PV de la visite de contrôle
 - le fait de la remise du PV de la visite de contrôle à l'acheteur
- Si le PV de la visite de contrôle est négatif (installation non-conforme) :**
- l'obligation pour l'acheteur de communiquer son identité et la date de l'acte de vente à l'organisme de contrôle agréé qui a exécuté la visite de contrôle de l'installation électrique.

■ Dès que l'acte de vente est signé

Quels sont les devoirs de l'acheteur :

- L'acheteur doit détenir le dossier de l'installation électrique (schémas, PV, ...) en deux exemplaires ;

Si le PV de la visite de contrôle est positif (installation conforme) :

- L'acheteur doit laisser réaliser la prochaine visite de contrôle soit suivant le délai repris sur le PV de la visite de contrôle (maximum 25 ans après la date de la visite de contrôle) soit en cas de modification ou extension importante de l'installation électrique.

Si le PV de la visite de contrôle est négatif (installation non-conforme)

- L'acheteur doit informer l'organisme de contrôle agréé qui a exécuté la visite de contrôle de l'installation électrique de son identité, de la date de l'acte de vente et du PV concerné ;
- Après la communication à l'organisme de contrôle, il reçoit automatiquement 18 mois à dater de l'acte de vente pour remettre en ordre l'installation électrique ;
- L'acheteur peut choisir un autre organisme de contrôle pour laisser réaliser le recontrôle dans le délai des 18 mois (vérification conformité de l'installation).

Pour de plus amples informations

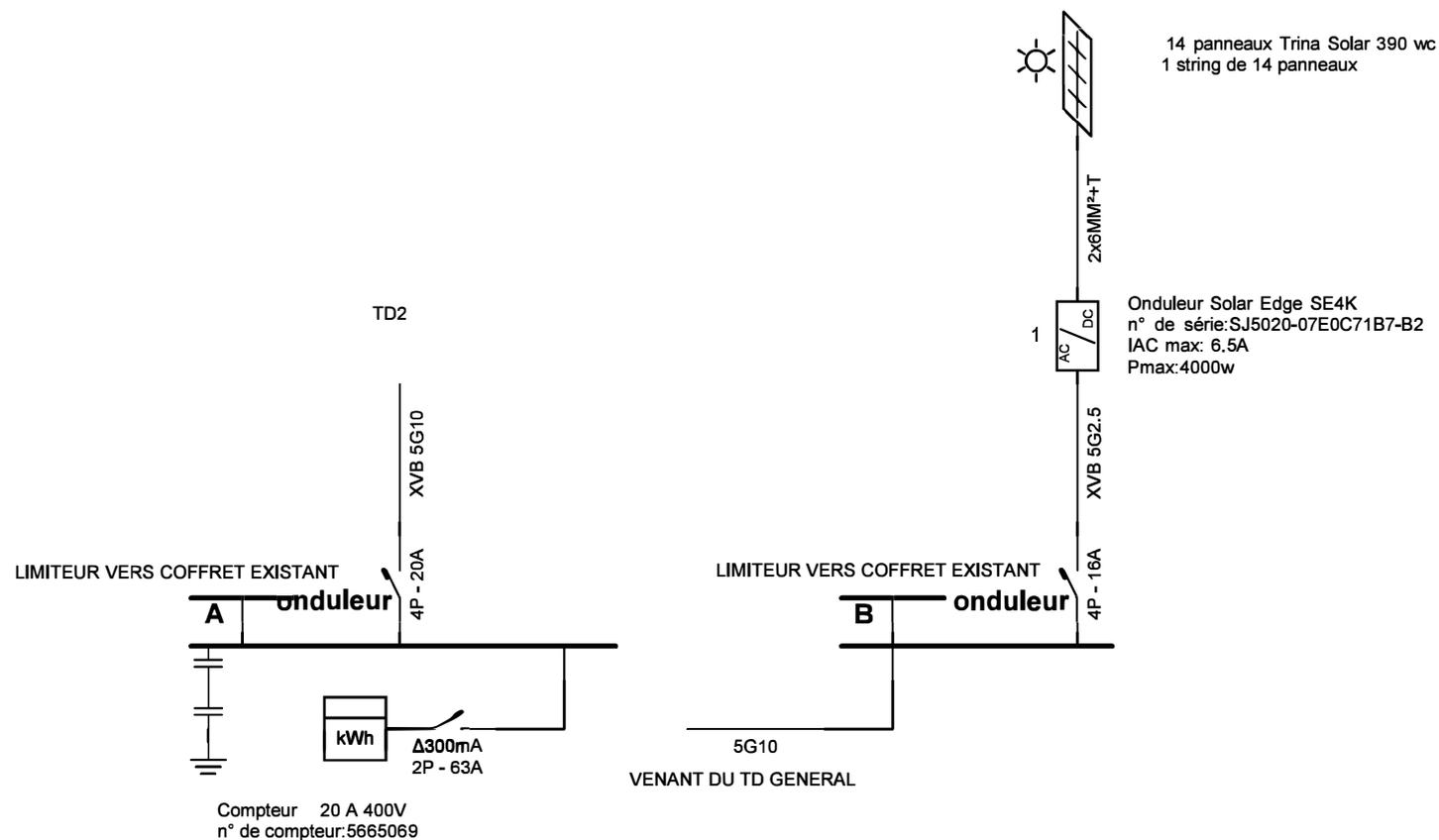
SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Direction générale de l'Energie – Division infrastructure et contrôles Adresse : Avenue du roi Albert II 16 1000 Bruxelles

Tél. : 0800 120 33 / E-mail : gas.elec@economie.fgov.be

<https://economie.fgov.be>

Puissance total wc 5525



VAleur de la terre ohm 10

F.PORCEL
PROCONTROL
LE 13/07/2021

Adresse de l'installation électrique

de la Marjolaine 19
5100 Namur
Tél.: - GSM: -
Fax: -
e-mail: -

Installateur

Reno-Solutions
Boulevard de l'Ourthe 20
4032 Chênée
Tél.: 043677221 GSM: -
Fax: 043677231
e-mail: info@reno-solutions.be
BE0829094335

p. 1/4
Schéma unifilaire

3 x 400V + N ~ 50Hz

version 1 fait par jle

AC / DC
onduleur1



buanderie

F.PORCEL
PROCONTROL
LE 13/07/2021

Adresse de l'installation électrique

de la Marjolaine 19
5100 Namur
Tél.: - GSM: -
Fax: -
e-mail: -

Installateur

Reno-Solutions
Boulevard de l'Ourthe 20
4032 Chênée
Tél.: 043677221 GSM: -
Fax: 043677231
e-mail: info@reno-solutions.be
BE0829094335

p. 2/4
Schéma de position

3 x 400V + N ~ 50Hz

version 1 fait par jle le



F.PORCEA
PROCCNTROL
LE 18/07/2021

Adresse de l'installation électrique

de la Marjolaine 19
5100 Namur
Tél.: - GSM: -
Fax: -
e-mail: -

Installateur

Reno-Solutions
Boulevard de l'Ourthe 20
4032 Chênée
Tél.: 043677221 GSM: -
Fax: 043677231
e-mail: info@reno-solutions.be
BE0829094335

p. 3/4
Schéma de position

3 x 400V + N ~ 50Hz

version 1 fait par jle le

A:

onduleur:

B:

Adresse de l'installation électrique

de la Marjolaine 19
5100 Namur
Tél.: - GSM: -
Fax: -
e-mail: -

Installateur

Reno-Solutions
Boulevard de l'Ourthe 20
4032 Chênée
Tél.: 043677221 GSM: -
Fax: 043677231
e-mail: info@reno-solutions.be
BE0829094335

p. 4/4
Liste des circuits

3 x 400V + N ~ 50Hz

version 1 fait par jle le

solar  SE4K
Photovoltaic Inverter

Max DC Voltage	950Vdc
Operating Voltage Range	680 – 950Vdc
Max Input Current	7Adc
Max Output Power	4000VA
Nom Operating Voltage	220/230Vac, L – N
Max Output Current	380/400Vac, L – L
Nom Operating Frequency	6.5Aac, RMS
Power Factor Range	50/60Hz
Protective Class	+ / - 0.9 to 1
Enclosure	I
VDE – AR – N – 4105	IP65

Isolate on – site generator at _____
Isolate main supply at _____
Wi – Fi Password: w1KMe92F
Activation: L9y0 Jkji SBrm 6aAq 50K7 wDui rKU =

WiFi MAC:
28:B7:7C:12:91:96
ZigBee MAC:



WARNING: Do not work on this
equipment if it is isolated
both mains and on – site
generation supplies

SE4K – RW0TEBNN4
SJ5020 – 07E0C71B7 – B2

ISKRA
KRAJINA

T22CD

220/380 V



10(40) A



TYPE T22CD

Nº 5665069

ISKRA
KRANJ

C-120 tr/kWh

50 Hz

1985

MADE IN YUGOSLAVIA

I

2 1 5 8 9 , 9

kWh

II

9 1 1 3 7 , 0

Preliminary

Vertex S

BACKSHEET MONOCRYSTALLINE MODULE

PRODUCT: TSM-DE09.05

PRODUCT RANGE: 380-395W

395W+

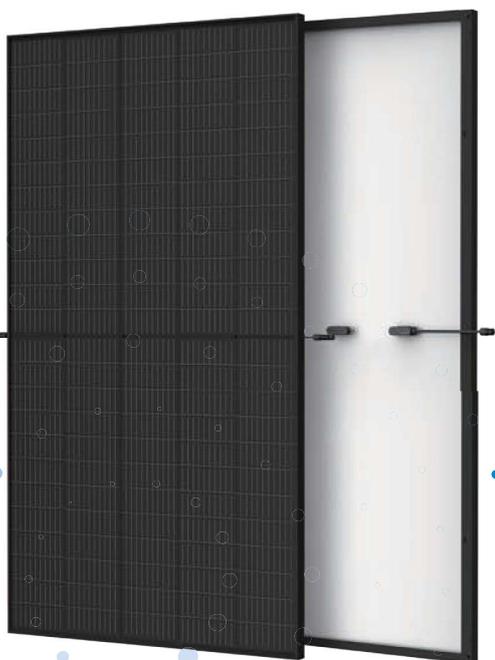
MAXIMUM POWER OUTPUT

0~+5W

POSITIVE POWER TOLERANCE

20.5%

MAXIMUM EFFICIENCY



Outstanding Visual Appearance

- Designed with aesthetics in mind
- Excellent cell color control by dedicated cell blackening treatment and machine selection.
- Thinner wires that appear all black at a distance



Small in size, big on power

- Small form factor. Generate a huge amount of energy even in limited space.
- Up to 395W, 20.5% module efficiency with high density interconnect technology
- Multi-busbar technology for better light trapping effect, lower series resistance and improved current collection
- Reduce installation cost with higher power bin and efficiency
- Boost performance in warm weather lower temperature coefficient (-0.34%) and operating temperature



Universal solution for residential and C&I rooftops

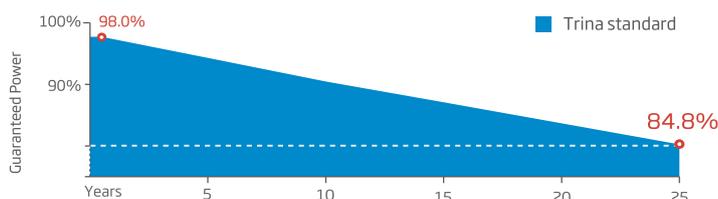
- Designed for compatibility with existing mainstream optimizers, inverters and mounting systems
- Perfect size and low weight. Easy for handling. Economy for transporting
- Diverse installation solutions. Flexible for system deployment



High Reliability

- 15 year product warranty
- 25 year performance warranty with lowest degradation;
- Minimized micro-cracks with innovative non-destructive cutting technology
- Ensured PID resistance through cell process and module material control
- Mechanical performance up to 6000 Pa positive load and 4000 Pa negative load

Trina Solar's Backsheet Performance Warranty



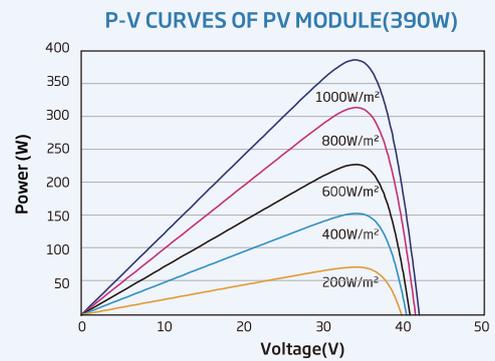
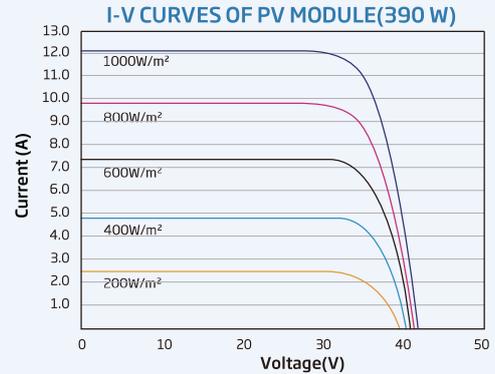
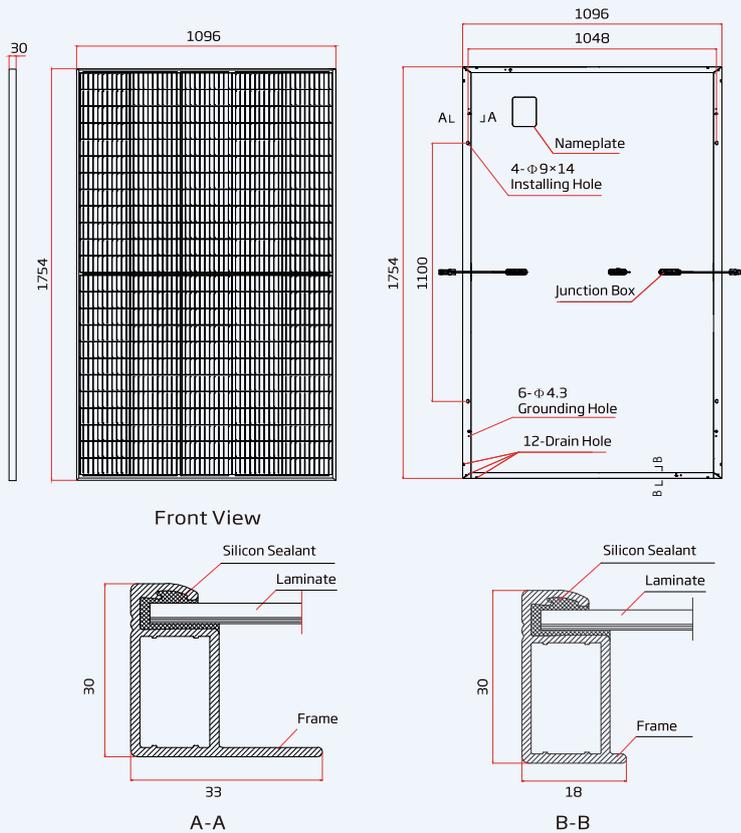
Comprehensive Products and System Certificates



IEC61215/IEC61730/IEC61701/IEC62716
 ISO 9001: Quality Management System
 ISO 14001: Environmental Management System
 ISO14064: Greenhouse Gases Emissions Verification
 ISO45001: Occupational Health and Safety Management System



DIMENSIONS OF PV MODULE(mm)



ELECTRICAL DATA (STC)

Parameter	380	385	390	395
Peak Power Watts-P _{MAX} (Wp)*	380	385	390	395
Power Tolerance-P _{MAX} (W)	0 ~ +5			
Maximum Power Voltage-V _{MPP} (V)	33.4	33.6	33.8	34.0
Maximum Power Current-I _{MPP} (A)	11.38	11.46	11.54	11.62
Open Circuit Voltage-V _{OC} (V)	40.4	40.6	40.8	41.0
Short Circuit Current-I _{SC} (A)	12.00	12.07	12.14	12.21
Module Efficiency η _m (%)	19.8	20.0	20.3	20.5

STC: Irradiance 1000W/m², Cell Temperature 25°C, Air Mass AM1.5. *Measuring tolerance: ±3%.

ELECTRICAL DATA (NOCT)

Parameter	286	290	294	298
Maximum Power-P _{MAX} (Wp)	286	290	294	298
Maximum Power Voltage-V _{MPP} (V)	31.4	31.6	31.8	31.9
Maximum Power Current-I _{MPP} (A)	9.12	9.18	9.24	9.32
Open Circuit Voltage-V _{OC} (V)	38.0	38.2	38.4	38.6
Short Circuit Current-I _{SC} (A)	9.67	9.73	9.78	9.84

NOCT: Irradiance at 800W/m², Ambient Temperature 20°C, Wind Speed 1m/s.

MECHANICAL DATA

Solar Cells	Monocrystalline
No. of cells	120 cells
Module Dimensions	1754×1096×30 mm (69.06×43.15×1.18 inches)
Weight	21.0 kg (46.3 lb)
Glass	3.2 mm (0.13 inches), High Transmission, AR Coated Heat Strengthened Glass
Encapsulant material	EVA/POE
Backsheet	Black-White
Frame	30mm(1.18 inches) Anodized Aluminium Alloy
J-Box	IP 68 rated
Cables	Photovoltaic Technology Cable 4.0mm ² (0.006 inches ²), Portrait: 280/280 mm(11.02/11.02 inches) Landscape: 1100/1100 mm(43.31/43.31 inches)
Connector	MC4 EV02 / TS4*

*Please refer to regional datasheet for specified connector.

TEMPERATURE RATINGS

NOCT(Nominal Operating Cell Temperature)	43°C (±2°C)
Temperature Coefficient of P _{MAX}	-0.34%/°C
Temperature Coefficient of V _{OC}	-0.25%/°C
Temperature Coefficient of I _{SC}	0.04%/°C

MAXIMUM RATINGS

Operational Temperature	-40~+85°C
Maximum System Voltage	1500V DC (IEC)
Max Series Fuse Rating	20A

WARRANTY

15 year Product Workmanship Warranty
25 year Power Warranty
2% first year degradation
0.55% Annual Power Attenuation

(Please refer to product warranty for details)

PACKAGING CONFIGURATION

Modules per box: 36 pieces
Modules per 40' container: 936 pieces

Onduleur triphasé

SE3K - SE10K

ONDULEURS



Spécifiquement conçus pour fonctionner avec les optimiseurs de puissance

- // Niveau sonore adapté à l'environnement résidentiel - Pas de ventilateur externe
- // Onduleur avec mise en service rapide et facile directement depuis un smartphone grâce à SolarEdge SetApp
- // Rendement supérieur (98%)
- // Compact, le plus léger de sa catégorie et facile à installer
- // Supervision intégrée au niveau du module
- // Communication à Internet via Ethernet ou Sans Fil (Wi-Fi, passerelle ZigBee, cellulaire)
- // IP65 – Installation en extérieur et intérieur
- // Onduleur de tension fixe pour des chaînes plus longues
- // Gestion intelligente de l'énergie

/ Onduleur triphasé

SE3K-SE10K⁽¹⁾

	SE3K ⁽²⁾	SE4K ⁽²⁾	SE5K	SE6K ⁽²⁾	SE7K	SE8K	SE9K	SE10K	UNITS
Applicable aux onduleurs avec les codes articles suivants	SEXK-XXXTXBXX4								
SORTIE									
Puissance nominale de sortie AC	3000	4000	5000	6000	7000	8000	9000	10000	VA
Puissance maximum de sortie AC	3000	4000	5000	6000	7000	8000	9000	10000	VA
Tension de sortie AC - phase à phase / phase à neutre (nominal)	380 / 220 ; 400 / 230								Vac
Tension de sortie AC - plage phase à neutre	184 - 264,5								Vac
Fréquence AC	50/60 ± 5								Hz
Intensité maximum continue de sortie (par phase)	5	6,5	8	10	11,5	13	14,5	16	A
Réseaux pris en charge - triphasé	3 / N / PE (Avec Neutre)								
Monitoring utilitaire, protection d'ilotage, facteur de puissance configurable, seuils configurables par pays	Oui								
ENTREE									
Puissance DC maximum (Module STC)	4050	5400	6750	8100	9450	10800	12150	13500	W
Sans transformateur, sans mise à la terre	Oui								
Tension d'entrée maximum	900								Vdc
Tension d'entree DC nominale	750								Vdc
Intensité d'entrée maximum	5	7	8,5	10	12	13,5	15	16,5	Adc
Protection contre l'inversion de polarité	Oui								
Détection de défaut de mise à la terre	Sensibilité de 700kΩ								
Rendement maximum de l'onduleur	98								%
Rendement pondéré européen	96,7	97,3	97,3	97,3	97,4	97,6	97,5	97,6	%
Consommation nocturne	< 2,5								W
FONCTIONNALITES SUPPLEMENTAIRES									
Interfaces de communication prises en charge ⁽³⁾	RS485, Ethernet, Zigbee (en option), Wi-Fi (nécessite une antenne) ⁽⁴⁾ , réseau cellulaire (en option)								
Gestion intelligente de l'énergie	Limitation d'exportation, Home Energy Management (Device Control)								
Mise en service de l'onduleur	Avec l'application mobile SetApp grâce au Wi-Fi local intégré								
CONFORMITES									
Sécurité	IEC-62103 (EN50178), IEC-62109								
Standards de connexion au réseau ⁽⁵⁾	VDE 0126-1-1, VDE-AR-N-4105, AS-4777, G83 / G59								
Emissions	IEC61000-6-2, IEC61000-6-3, IEC61000-3-11, IEC61000-3-12, FCC partie 15 classe B								
RoHS	Oui								
SPECIFICATIONS									
Sortie AC	Diamètre du presse-étoupe 15-21								mm
Entrée DC	2 paires de MC4								
Dimensions (LxPxH)	540 x 315 x 191								mm
Poids	18,9								kg
Plage de température de fonctionnement	-40 - +60 ⁽⁶⁾								°C
Refroidissement	Ventilateur interne								
Bruit	< 40								dBA
Caractéristiques nominales de protection	IP65 - Extérieur et intérieur								
Montage	Support de fixation fourni								

⁽¹⁾ Ces spécificités s'appliquent aux onduleurs de référence SEXK-xx00Exxxx

⁽²⁾ Pour les modèles de puissance plus élevée veuillez vous référer à : <http://www.solaredge.com/files/pdfs/products/inverters/se-three-phase-inverter-extended-power-datasheet-fr.pdf>

⁽³⁾ Disponible dans certains pays ; veuillez vous référer à la page Certification sur notre site de téléchargement : <http://www.solaredge.com/groups/support/downloads>

⁽⁴⁾ Consulter les fiches techniques - Catégorie Communication dans la zone de téléchargement pour connaître les spécifications de nos solutions de communications: <http://www.solaredge.com/groups/support/downloads>

⁽⁵⁾ La connexion Wi-Fi nécessite une antenne externe. Pour plus d'informations, veuillez consulter: <https://www.solaredge.com/sites/default/files/se-wif-zigbee-antenna-datasheet.pdf>

⁽⁶⁾ Pour tout autre document veuillez vous référer à la page Certification sur notre site de téléchargement: <http://www.solaredge.com/groups/support/downloads>

⁽⁷⁾ Pour les informations sur le dé-rating, veuillez vous référer à : <https://www.solaredge.com/sites/default/files/se-temperature-derating-note.pdf>