

**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 : 05/10/2022

Date de visite le(s) : 05/10/2022	Adresse de visite : 5100 WEPION Route des Forts 18C
Agent-visiteur : D Kleinjung	Propriétaire :
Réf : SO27897	Demandeur: ENERSOL
EAN : 541449060021650168	Installateur : ENERSOL
	T.V.A. Installateur : BE0874.697.993
GRD : ORES	Compteur n° : 1SAG3100414309
	Index ϕ : 000248.727 (kWh) Index ϵ : 000504.541 (kWh)
	Injection : Index ϕ : 002440.763 (kWh) Index ϵ : 001063.299 (kWh)

RAPPORT DE CONTROLE D'UNE INSTALLATION ELECTRIQUE DOMESTIQUE A BASSE TENSION ET A TRES BASSE TENSION**Identification de l'objet :**

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 < 10 kVA L1 sec 7.112)☒ Contrôle de conformité avant mise en usage ☒ Livre 1 chap 6.4 ☐ avant le 01/06/2022.* (L1 sec 8.2.2)☐ Visite de contrôle ☐ L1 chap 6.5 (à partir du 01/06/2020)☐ 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 01/10/1981)☐ Visite de contrôle d'une installation électrique domestique ancien RGIE L1 sec 8.2.2 (à partir du 01/10/1981)☐ 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 HzProtection raccordement : ☒ existante : 40 A – ☐ à placer prévue max : A – selon devis GRDCâble alimentation tableau principal 4X10 mm², type : XVB Inter sec général : 40 A, ΔI_n : 300 mA, type : ☒ A ☐ B ☐ ACType prise de terre : Nature : boucle / ☐ Terre commune / Localisation du sectionneur de terre : Vide-ventilléNombre de tableaux : 2 ; Nombre de circuits term. : 1/2 ; Mesures : Ra = 7.39 Ω ; Ri = 295 M Ω des N° circuit(s) : Circuit PV**DESCRIPTION :** ☒ Voir plans de position & schémas visés ☐ voir annexes ☒ réf : SO27897du 05/10/2022 ☐ Voir croquis réalisés

PV : * (N) nouvelle (E) existante (R) emplacement

N	*/ Nb panneaux : 25 de 375	Wc / total : 9.375	Wc	P Total : 9.375	Wc	Compteur vert 1 N° :	Index :	(kWh)
	*/ Nb panneaux : de	Wc / total : 0	Wc			Compteur vert 2 N° :	Index :	(kWh)
	*/ Nb panneaux : de	Wc / total : 0	Wc			Compteur vert 3 N° :	Index :	(kWh)
Onduleur	P _{ac} (W)	I _{ac} (A)	Type / Marque	/ P Total : 8000 W	N° de série	Protection aval: type + I _n (A)		
N	*/ N° 1	5000	21.7	FRONIUS PRIMO 5.0-1	33333905	2P C25A		
N	*/ N° 2	3000	3.1	FRONIUS PRIMO 3.0-1	32473823	2P C16A		
	*/ N°							

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

Le client était absent lors de la visite de contrôle, il a néanmoins donné son accord pour la signature des documents par l'inspecteur

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 05/10/ 2047

☒ Le DDR général n'était pas 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 : Photos + Formulaire PV

Nom et visa de l'agent-visiteur :

Pour PROCONTROL ASBL

D Kleinjung

Nom et visa du demandeur:

ENERSOL

* selon les informations du client, l'installation a été réalisée avant le 01/06/2020

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-(07) – 11/04/2022

La reproduction de ce rapport n'est autorisée que sous sa forme intégrale et uniquement avec l'accord écrit de PROCONTROL.

SYSTÈME DE MISE À LA TERRE		
☐	BT100	Absence d'installation de mise à la terre, veuillez y remédier d'urgence (L1-5.4.2)
☐	BT101	Veuillez localiser le sectionneur de terre BT (L1-5.4.3.5).
☐	BT102	Veuillez placer un sectionneur de terre (barrette de sectionnement) (L1-5.4.3.5).
☐	BT103	Le sectionneur de terre est cassé et/ou corrodé, à remplacer (L1-5.4.3.5)
☐	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).
☐	BT105	La prise de terre est traversée par un courant de défaut, y remédier d'urgence (L1-4.2.3.1)
☐	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)
☐	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)
☐	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).
☐	BT110	La prise de terre commune a une valeur de résistance de dispersion inférieure ou égale à 30 Ohms. (L1-5.4.2.1c2)
☐	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).
☐	BT115	Dans les lieux domestiques, seuls les conducteurs de protection en cuivre sont admis (L1- 5.4.2.2).
☐	BT116	Le conducteur de terre isolé doit être de couleur jaune/vert (L1-5.1.6.2).
☐	BT117	Remplacer le conducteur isolé jaune/vert utilisé comme conducteur actif (L1-5.1.6.2).
☐	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)
☐	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).
☐	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).
☐	BT124	La continuité du conducteur PE doit absolument être garantie dans le temps : veuillez y remédier d'urgence (L1-5.4.3.6).
☐	BT125	Rupture de la continuité des conducteurs de protection : veuillez y remédier d'urgence (L1-5.4.3.6).
☐	BT126	Rupture de la continuité des liaisons équipotentielles principales : veuillez à y remédier d'urgence (L1-5.4.1.1)
☐	BT127	Veuillez réaliser et/ou compléter les liaisons équipotentielles principales. (L1-5.4.1.1)
☐	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)
☐	BT129	Les liaisons équipotentielles principales n'ont pas été localisées (L1-5.4.1.1)
☐	BT130	Rupture de la continuité des liaisons équipotentielles supplémentaires : veuillez y remédier d'urgence (L1-5.4.1.2)
☐	BT131	Veuillez réaliser et/ou compléter les liaisons équipotentielles supplémentaires. (L1-5.4.1.2)
☐	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)
☐	BT133	Les liaisons équipotentielles supplémentaires n'ont pas été localisées (L1-5.4.1.2)
☐	BT138	Rupture de liaison de terre sur les prises de courant (L1-5.4.2)
☐	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)
☐	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)
☐	BT141	Le DDR doit être placé en amont des canalisations de classe I (XFVB, EVAVB, ...) (L1-4.2.4.3a)
☐	BT142	Toutes les masses protégées par le même DDR doivent être interconnectées avec la même prise de terre (L1-4.2.4.3a).
☐	BT300	Les tableaux de répartition sont en matière incombustible, non hygroscopique et offrent une résistance mécanique suffisante. (L1-5.3.5.1a)
☐	BT301	Les tableaux de répartition et de manœuvre sont installés de manière à rendre aisés leur manœuvre, leur surveillance et leur entretien ainsi que l'accès au matériel électrique dans ces tableaux. (L1-5.3.5.1c)
☐	BT302	L'accès au tableau électrique doit être libre : veuillez y remédier (L1-5.3.5.1c)
☐	BT303	Les tableaux de répartition et de manœuvre sont repérés de manière claire, bien visible et indélébile (L1-3.1.3.3a)
☐	BT304	La tension d'alimentation doit être indiquée clairement de manière apparente sur chaque tableau de répartition et de manœuvre (L1-3.1.3.3a).
☐	BT310	Veuillez compléter le repérage des circuits (L1 3.1.3.1)
☐	BT311	Repérer les circuits de manière claire et durable (L1 3.1.3.1).
☐	BT312	Repérage des circuits incorrects : à remettre à jour (L1 3.1.3.1)
☐	BT315	Tableau BT à nettoyer et/ou à dépolir (L1 9.1.1.).
☐	BT317	Obturer presse-étoupe d'attente du tableau (L1 5.2.6.1)
☐	BT318	Obturer les entrées de câbles d'attente du tableau (L1 5.2.6.1)
☐	BT319	Intensité nominale de l'interrupteur général du tableau trop faible, à adapter (L1 4.4.3.2).
☐	BT320	La section des pontages doit correspondre au courant admissible I _z dans les canalisations (L1 4.4.1.5)
☐	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)
☐	BT323	Les appareils de protection et de manœuvre 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 manœuvre distincts (L1 5.3.5.1c)
DOSSIER		
☐	BT400	Plan schématique et/ou descriptif à mettre à jour (L1 3.1.2.1)
☐	BT401	Destination du circuit d'après le plan schématique incorrect : à modifier (L1 3.1.2.1)
☐	BT404	Toute installation électrique fait l'objet d'un ou plusieurs, schémas de circuits et plans de position (L1 3.1.2.1a)
☐	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.)
☐	BT414	Les schémas unifilaires et les plans de position doivent être signés et datés par les personnes mentionnées au L1 3.1.2.1a
☐	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 2.13. (L1 3.1.2.1a)
☐	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)
☐	BT417	La tension et la nature du courant doivent être mentionnées sur le schéma unifilaire. (L1 3.1.2.1a)
☐	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)
☐	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)
☐	BT422	Veuillez nous fournir les rapports de mise en service les deux derniers rapports périodiques de vos installations (L1 9.1.2).
CONTACT DIRECT		
☐	BT501	Le degré de protection des enveloppes et des obstacles est au moins égal à IPXX-B en BT (L1 4.2.2.3)
☐	BT502	La protection contre les chocs électriques par contacts directs n'est pas assurée (Obturer les ouvertures dans le cart de protection) (L1 4.2.2.3).
CONTACT INDIRECT		
☐	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).
☐	BT601	L'utilisation de machines et d'appareils électriques de classe 0 est interdite (L1 4.2.4.3a)
☐	BT602	Les masses du matériel électrique à basse tension de la classe I sont reliées au conducteur de protection (L1 4.2.4.3a)
☐	BT603	Des mesures adéquates sont prises pour que les bornes d'entrée du DDR soient inaccessibles (L1 4.2.4.3b)
☐	BT608	L'installation électrique doit être indépendante vis à vis des autres installations (L1 3.3.1.).
☐	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	
☐	BT702 Le matériel installé ne correspond pas aux facteurs d'influences externes présents.(L1 9.1.6 & 5.1.4).
☐	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).
☐	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)
☐	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	
☐	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)
☐	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)
☐	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)
☐	BT903 Les DDR ne fonctionnent pas en présence d'un courant de défaut, (L1-5.3.5.3k)
☐	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)
☐	BT905 Dans les installations électriques domestiques les circuits desservant les salles d'eau, les lessiveuses, les sèche-linge, les essoreuses et les lave-vaisselle doivent être protégés par un ou plusieurs DDR de maximum 30 mA (L1 4.2.4.3c).
☐	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)
☐	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 5.3.5.3j)
☐	BT908 Les DDR doivent assurer la coupure de tous les conducteurs actifs : phases et neutre (L1-5.3.5.3c).
☐	BT911 Veuillez adapter l'intensité nominale des disjoncteurs et/ou fusibles à la section et des canalisations (L1 4.4.1.5).
☐	BT912 Les disjoncteurs et/ou fusibles de protection sont surdimensionnés : à remplacer (L1 4.4.1.5).
☐	BT913 Circuits à équilibrer : les fusibles doivent être de la même intensité nominale (L1 4.4.1.5).
☐	BT914 L'indication de l'ampérage des fusibles et/ou disjoncteur n'est pas visible (L1 4.4.1.5).
☐	BT917 Dans les installations domestiques, les bases des fusibles doivent avoir des éléments de calibrage (L1 5.3.5.5.a).
☐	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).
☐	BT919 Fusibles shuntés à remplacer (L1 4.4.3.).
☐	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).
☐	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.)
☐	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)
☐	BT928 Le lave-linge, le lave-vaisselle, le sèche-linge, la cuisinière électrique, la plaque de cuisson électrique et le four électrique sont alimentés séparément par un circuit exclusivement dédié. (L1 5.2.1.2)
☐	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)
☐	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	
☐	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)
☐	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)
☐	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).
☐	BT1004 Le conducteur neutre doit être bleu (L1 5.1.6.2).
☐	BT1005 Les conducteurs bleus sont réservés au neutre sauf si le circuit ne comporte pas de conducteur neutre (L1 5.1.6.2).
☐	BT1006 Les conducteurs souples doivent être étamés ou pourvus de cosses à sertir (L1 5.3.5.5).
☐	BT1007 Raccords sucsés à remplacer par des borniers réglementaires (L1 1.4.1.1).
☐	BT1008 Les conduits doivent être conformes aux normes (L1 5.2.9.3).
☐	BT1009 Il est interdit de fixer directement une canalisation électrique sur une canalisation d'eau, de gaz, d'air comprimé ... (L1 5.2.8).
☐	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	
☐	BT1100 Valeur du niveau d'isolement insuffisante (inférieure à 0,5 MΩ) – y remédier (L1-6.4.5.1).
☐	BT1101 Isolement général d'installation électrique non mesuré : installation en service. Veuillez nous contacter dès qu'un contrôle est possible (L1-6.4.5.1).
☐	BT1102 Les mesures d'isolement ont été réalisées dans les limites des coupures de courant autorisées (L1-6.4.5.1).
INSTALLATION	
☐	BT1200 Il est interdit : de supprimer, d'altérer ou de détruire tout système de protection de l'installation électrique (L1 9.5.).
☐	BT1201 L'installation électrique doit être réalisée avec du matériel électrique sûr (L1 1.4.2.1).
☐	BT1202 Les installations électriques et non électriques doivent être disposées de manière à éviter toute influence mutuelle dangereuse (L1 3.3.1).
☐	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).
☐	BT1208 Isoler ou enlever les conducteurs qui sont déconnectés et/ou non utilisés (L1 1.4.2.1).
☐	BT1209 Câblage à replacer correctement dans les goulottes (L1 5.2.9.6).
☐	BT1211 Fixer correctement les câbles volants à l'aide d'attaches compatibles avec le câble (L1 5.2.9.5).
☐	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).
☐	BT1213 Presse-étoupe, entrées de câbles manquants : à placer (L1 5.2.6.1).
☐	BT1214 Prévoir un presse-étoupe adapté à la section du câble (L1 5.2.6.1).
☐	BT1215 Obstruer les entrées de câbles non utilisées (L1 5.2.6.1).
☐	BT1216 Réaliser les connexions dans des boîtes, boîtiers, armatures, pavillons de luminaire, selon les règles de l'art (L1 5.2.6.1).
☐	BT1217 Equipement à refixer dans son blochet (L1 5.3.5.2 & 5.3.5.4).
☐	BT1219 Equipement à refermer (L1 1.4.1.1).
☐	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)
☐	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)
☐	BT1222 Le nombre de socles de prises de courant simples ou multiples est limité à huit par circuit.(L1 5.3.5.2)
☐	BT1223 Absence de repérage sur les conducteurs en DC et/ou les conducteurs actifs en AC (L1 7.112.2)
☐	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)
☐	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)
☐	BT1226 Les prescriptions du livre 1 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	
☐	BT1300 Les installations ci-après, n'ont pas fait l'objet de ce contrôle :
☐	BT1301 Le test de fonctionnement du relais de découplage a été réalisé.
☐	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. 4ème 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.



NOTE D'INFORMATION

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>

1. OBJET DE LA DEMANDE cochez la/les case(s) concernée(s)

- (*) : hors période d'application du soutien financier solwatt ou qualiwatt (dans ce cas, se référer aux formulaires adhoc sur le site web www.cwape.be)

Code(s) EAN

EAN injection (uniquement si compteur réseau bidirectionnel (double sens) avec deux codes EAN)

Le demandeur est (cochez la case concernée):

- Remplir ce cadre que si d'application

COORDONNEES BANCAIRES (uniquement pour les particuliers (les sociétés n'ont pas droit au remboursement du tarif prosumer))
(les coordonnées bancaires seront utilisées uniquement dans le cadre du remboursement du tarif prosumer, merci de vérifier ces informations)

1

Formulaire de notification de mise en service pour une installation de production d'électricité de puissance $\leq 10,000$ kVA

4. L'INSTALLATION DE PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ

Données techniques de l'installation

DESCRIPTION DE L'INSTALLATION NOUVELLE OU EXISTANTE AVANT MODIFICATION			DESCRIPTION DE L'INSTALLATION APRES MODIFICATION		
Source de production	Puissance installée totale (kWc)	Puissance maximale de sortie (kVA)	Source de production	Puissance installée totale (kWc)	Puissance maximale de sortie (kVA)
Photovoltaïque	9,375	8	Photovoltaïque		
Eolien			Eolien		
Hydraulique			Hydraulique		
Cogénération			Cogénération		
Autre :			Autre :		
TOTAL	9,375	8	TOTAL		

En cas d'utilisation d'un ou plusieurs onduleurs , spécifier :			En cas d'utilisation d'un relais de découplage indépendant et/ou relais anti retour ou limiteur, spécifier :			
	Marque	type		Marque	type	Réglage [kVA]
Onduleur 1	FRONIUS	Primo 5	Relais découplage 1			
Onduleur 2	FRONIUS	Primo 3	Relais découplage 2			
Onduleur 3			Relais anti retour			

Les onduleurs et les relais doivent être agréés et réglés selon les prescriptions Synergrid (C10/26 , C10/21 , C10/25)

En cas d'utilisation de batteries de stockage , spécifier :			
	Marque	type	Capacité (W/h)
Installation 1			
Installation 2			

MODE DE COMPTABILISATION DE L'ENERGIE

- ☒ Compensation de l'électricité
- ☒ via compteur existant
 - ☐ via nouveau compteur double sens à installer (offre à établir par le GRD)
- ☐ Autoconsommation (pas d'injection sur le réseau)

Formulaire de notification de mise en service pour une installation de production d'électricité de puissance ≤ 10,000 kVA

VERSION 1.00 - 01/07/2018

En vigueur du 01/07/2018 jusqu'au ... (date du contrôle RGIE faisant foi)

5. CONTRÔLE DE L'ORGANISME AGRÉÉ

Nom de l'organisme agréé RGIE	Procontrol
Date de visite	05/10/2022
Installation conforme RGIE	OUI ☒ NON ☐

5.1. Relevés des index du ou des compteurs du Gestionnaire de Réseaux de Distribution

Dans tous les cas, un relevé des index de tous les compteurs doit être réalisé le jour de la visite de l'organisme agréé RGIE.

Dénomination (ex : heures pleines, heures creuses, exclusif nuit)	N° de série	Marque	Index
HEURES PLEINES 1.8.1	1SAG3100414309	SICONIA	000248.727 kWh
HEURES CREUSES 1.8.2			000504.541 kWh
INJECTION JOUR 2.8.1			002440.763 kWh
INJECTION NUIT 2.8.2			001063.299 kWh
EXCLUSIF NUIT	/	/	/ kWh

6. ANNEXES OBLIGATOIRES À JOINDRE À VOTRE DEMANDE

Les annexes ci-après sont à joindre obligatoirement au formulaire et n'exemptent pas le demandeur de compléter celui-ci. En cas d'annexe(s) manquante(s), la demande sera irrecevable.

Enfin, le GRD se réserve le droit de demander à tout moment des informations supplémentaires.

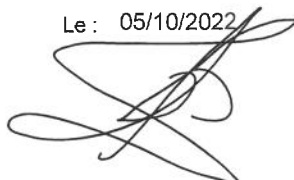
Veuillez cocher	Annexes à fournir :
☒ Annexe 1 :	Copie du <u>rapport de contrôle de conformité</u> au Règlement Général des Installations Électriques (RGIE) de votre installation de production d'électricité et de son raccordement au réseau par un organisme agréé (non obligatoire en cas de démantèlement total de l'installation)
☒ Annexe 2 :	<u>Schéma électrique unifilaire de l'entièreté de l'installation photovoltaïque</u> (y compris l'emplacement du compteur « réseau »), <u>validé et signé par l'organisme agréé (RGIE)</u> Le schéma unifilaire doit mentionner la section et la longueur entre le(s) onduleur(s) et le compteur réseau
☒ Annexe 3 :	<u>Photos datées et lisibles</u> des panneaux photovoltaïques posés définitivement, du ou des onduleurs et du ou des compteurs réseau (les photos doivent reprendre l'ensemble du compteur et pas seulement l'index)

Une fausse déclaration peut donner lieu, conformément aux articles 52 et suivants du décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité, à l'infliction d'amendes administratives ainsi qu'à des poursuites pénales.

Fait à : WEPION

Le : 05/10/2022

Le demandeur VAN NIEULAND-LEDOUX
(Signature¹)



Les informations/conditions sur le traitement des données à caractère personnel (RGPD) et sur la transmission de ces données à des fins statistiques auprès d'un autre organisme (CWAPE, DGO4) doivent être ajoutées au présent formulaire.

¹ Pour les personnes morales, la personne légalement habilitée à représenter l'entreprise

Client : VAN NIEULAND
Route des Forts 18C 5100 WEPION
EAN client : 541449060021650168
Installateur : Enersol – rue de Maestricht 70, 4651 BATTICE

Puissance installation 9,375 kWc

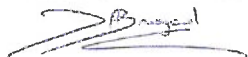
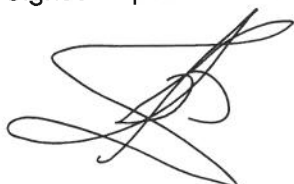


Schéma de position - Réf : SO27897 - V1 - 05/10/2022

25 modules BISOL de 375 Wc



Signature pour le client :



Dylan KLEINJUNG
Inspecteur en électricité

05/10/2022



PROCONTROL

ZI Bonne Fortune
Rue des Nouvelles Technologies 8
B-4460 GRACE HOLLOGNE
04/230.33.00
secretariat@pro-control.be



Schéma de principe unifilaire - Réf : SO27897 - V1 - 05/10/2022

Installation solaire PV de 9,375 KWc couplé au réseau avec 2 onduleurs

ADRESSE D'INSTALLATION:

Route des Forts 18C 5100
WEPION

25 modules BISOL de 375 Wc

Câble unipolaire à double
isolation - 4mm²-
Multi contact
Résistance UV - 1000V

Connecteurs
débrochables

Installation existante

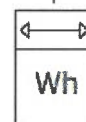
2 Onduleurs

-FRONIUS Primo 5
n°33333905
-FRONIUSPrimo 3
n°32473823
possédant un système automatique
de découplage réseau

Terre :

Signature pour le client :

Compteur réseau
n°1SAG310041430
9



Raccordement réseau 3x230V

INSTALLATEUR:

ENERSOL
ENERGY SOLUTIONS

Rue de Maestricht, 70,4651 BATTICE
BE 0874.697.993
Tél : 087/686822
e-mail : contact@enersol.be
www.enersol.be

B. Broyard

Dylan KLEINJUNG
Inspecteur en électricité

05/10/2022



PROCONTROL

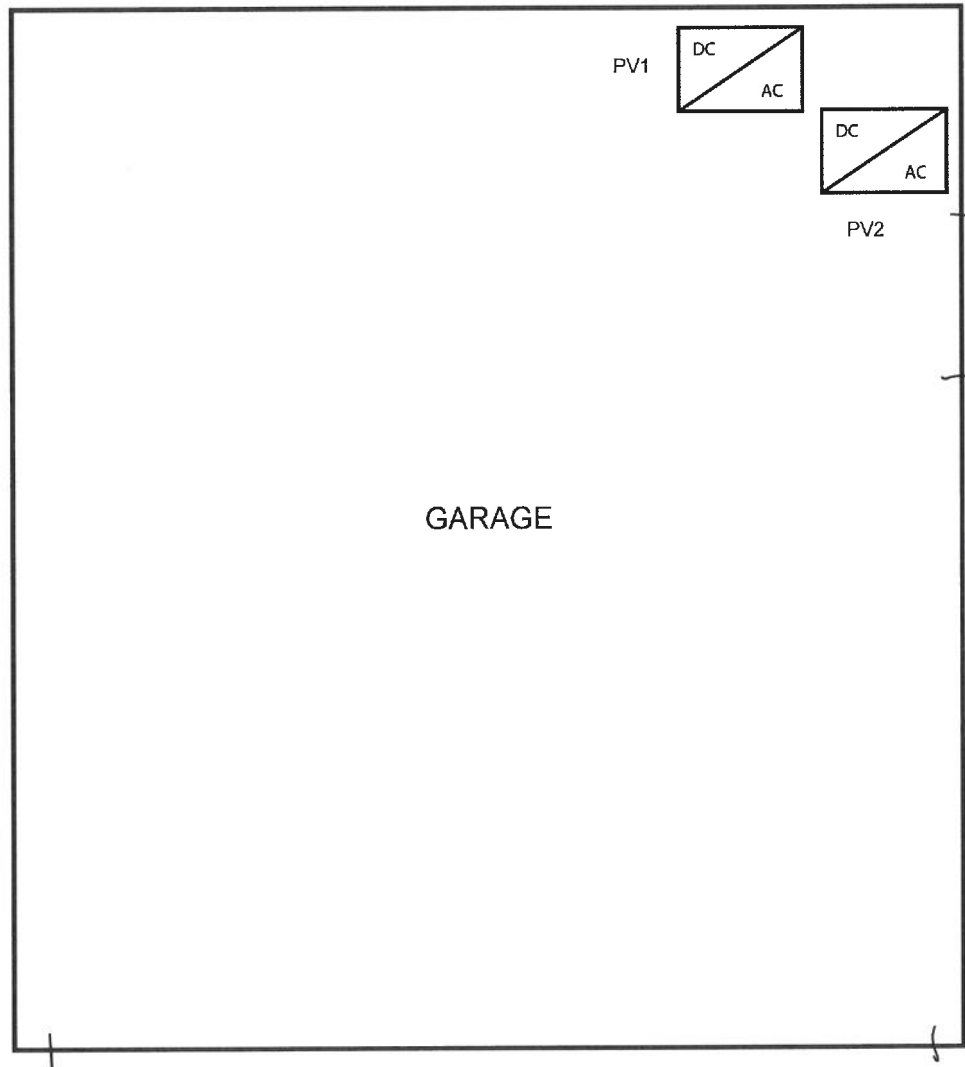
ZI Bonne Fortune
Rue des Nouvelles Technologies 8
B-4460 GRACE HOLLOGNE
04/230.33.00
secretariat@pro-control.be

PLANS DE POSITION

Réf : SO27897

- V1 - 05/10/2022

Adresse de visite : 5100 WEPION Route des Forts 18C



Signature pour le client :

- **Dylan KLEINJUNG**
Inspecteur en électricité

05/10/2022



PROCONTROL

ZI Bonne Fortune
Rue des Nouvelles Technologies 8
B-4460 GRACE HOLLOGNE
04/230.33.00
secretariat@pro-control.be

T211

SICONIA



19/180381 ON
CE M21 0071



OVC III

3 x 230 / 400 V ~ 50Hz

3 x 230 V ~ 50Hz

0,25 - 5 (100) A
-25°C / +55°C IP51
UC3



L1 L2 L3 P- P+ GP E MID NW Ψ



kWh

(B)

1000 imp/kWh

kvarh

(2)

1000 imp/kvarh



1.8.1 ⚙

2.8.1 ⚙

1.8.2 ⌚

2.8.2 ⌚

Sagemcom
CS 50001
92848 RUEIL CEDEX
FRANCE

253769484

2021



1SAG3100414309

LTE NB1

WM-BUS



T211

SICONIA



19/180381 ON
CE M21 0071



OVC III

3 x 230 / 400 V ~ 50Hz

3 x 230 V ~ 50Hz

0,25 - 5 (100) A

-25°C / +55°C IP51

UC3



L1 L2 L3 P₁ P₂ GP MID MW Ψ



kWh

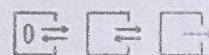


1000 imp/kWh

kvarh



1000 imp/kvarh



1.8.1 ⚙️

2.8.1 ⚙️

1.8.2 ⚙️

2.8.2 ⚙️

Sagemcom
CS 50001
92848 RUEIL CEDEX
FRANCE

253769484

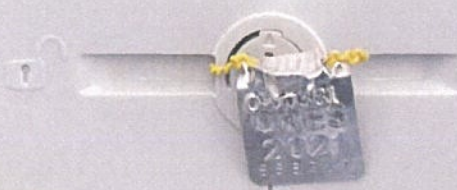
2021



1SAG3100414309

LTE NB1

WM-BUS



T211

SICONIA



19/180381 ON
CE M21 0071



OVC III

3 x 230 / 400 V ~ 50Hz

3 x 230 V ~ 50Hz

0,25 - 5 (100) A

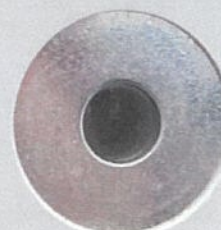
-25°C / +55°C

IP51

UC3



L1 L2 L3 P_o GP E MID NW Ψ



kWh



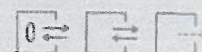
1000 Imp/kWh



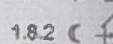
kvarh



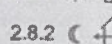
1000 Imp/kvarh



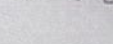
1.8.1



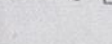
2.8.1



1.8.2



2.8.2



Sagemcom
CS 50001
92848 RUEIL CEDEX
FRANCE

253769484

2021



1SAG3100414309

LTE NB1

WM-BUS



T211

SICONIA



19/180381 ON
CE M21 0071



OVC III

3 x 230 / 400 V ~ 50Hz

3 x 230 V ~ 50Hz

0,25 - 5 (100) A

-25°C / +55°C

IP51

UC3



L1 L2 L3 P- P+ 0 → GP E MID NW W



kWh

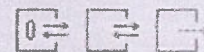
B

1000 imp/kWh

kvarh

2

1000 imp/kvarh



1.8.1

1.8.2

2.8.1

2.8.2

Segemcom
CS 50001
92848 RUEIL CEDEX
FRANCE

253769484

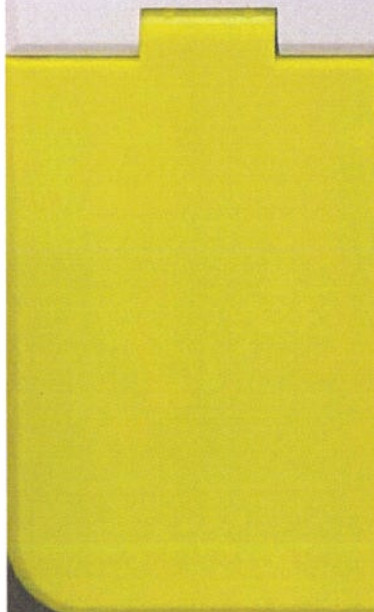
2021



1SAG3100414309

LTE NB1

WM-BUS

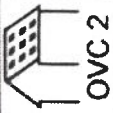


1 1012 1 2
 Energie injectee
 DAY 120827 40364
 YEAR 120827 40364
 TOTAL 120827 40364








Fronius Primo 5.0-1		 OVC 2  OVC 3
Model No.	4.710.063	
Part No.	33333905	

WLAN / LAN / Webserver

Demand response modes (DRM) 0, and 5-8 ready		AS/NZS 4777.2
Non-isolated inverter		
VDE 0126-1-1	CEI 0-21	
VDE-AR-N 4105	Safety Class 1	IP 65

UAC nom	220 V	230 V	240 V
fAC nom	50 / 60 Hz		
Grid	1~NPE		
IAC nom	22.7 A	21.7 A	20.8 A
IAC max	22.9 A		
Srated / Smax	5000 VA		
Pmax (cos φ=0.9)	4500 W		
cos φ	0.85-1 ind./cap.		
UDC mpp	240 - 800 V		
UDC max	1000 V		
IDC max +1 / IDC max +2	12.0 A / 12.0 A		
Isc pv	36.0 A		

STAN I

Energie injectee

DAY	9	101kWh	
YEAR	1999	100,5kWh	
TOTAL	1999	100,5kWh	

+

+

+





www.fronius.com

Model No.

Part No.

Ser. No.

CE



Fronius Primo 3.0-1

4,210,069

32473823

WLAN / LAN / Webserver

Demand response modes (DRM) 0, and 5-8 ready

Non-isolated inverter

AS/NZS 4777.2

CEI 0-21

Safety Class 1

IP 65



OVC 3



OVC 2

UAC nom	220 V	230 V	240 V
IAC nom	13.6 A	13.1 A	12.5 A
Gnd	13.6 A	13.1 A	12.5 A
IAC max	13.6 A	13.1 A	12.5 A
Rated / Smax	13.6 A	13.1 A	12.5 A
P max (cos $\phi=0.9$)	3000 VA	2700 W	2700 W
cos ϕ	0.85-1 ind/cap	0.85-1 ind/cap	0.85-1 ind/cap
UDC mpp	300-800 V	300-800 V	300-800 V
UDC max	1000 V	1000 V	1000 V
IDC max +1 / IDC max +2	120 A / 120 A	120 A / 120 A	120 A / 120 A
Isc pv	360 A	360 A	360 A