



# Smart Sustain Company

Centrale photovoltaïque au sol

Couddes 41700

41- Loir et Cher

0,999 Mwc – 2 hectares maximum

---

2025

Document confidentiel SSC



SSC

# Le projet

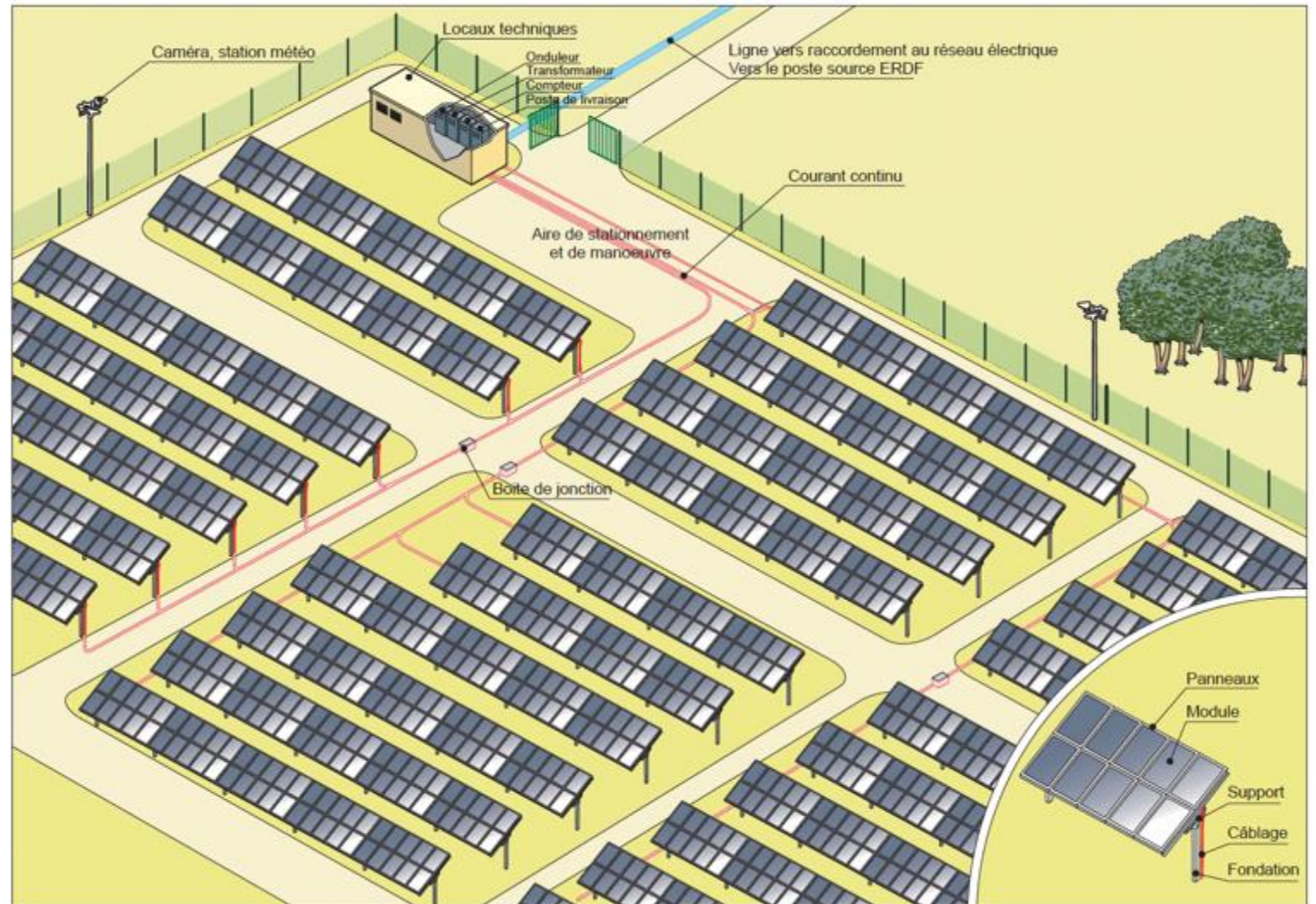
---

- Le projet :
  - Installation et exploitation d'une centrale photovoltaïque au sol (Puissance < 1MWc) sur la commune de Couddes(41)
- Durée de la phase d'installation de la centrale : 6 mois
- Durée d'exploitation : 40 ans
- Terrassement pour aplanir le site : aucun
- Libre écoulement des eaux
- Rappel de l'utilisation actuelle du site : herbage et plantation de peupliers qui vont être coupés
- Installation d'une clôture grillagée de protection
- Un chemin d'accès empierré perméable de 5 m maximum sera créé afin d'accéder au site
- Adaptation du calendrier des travaux en dehors des périodes les plus sensibles pour la faune, d'août à fin février.

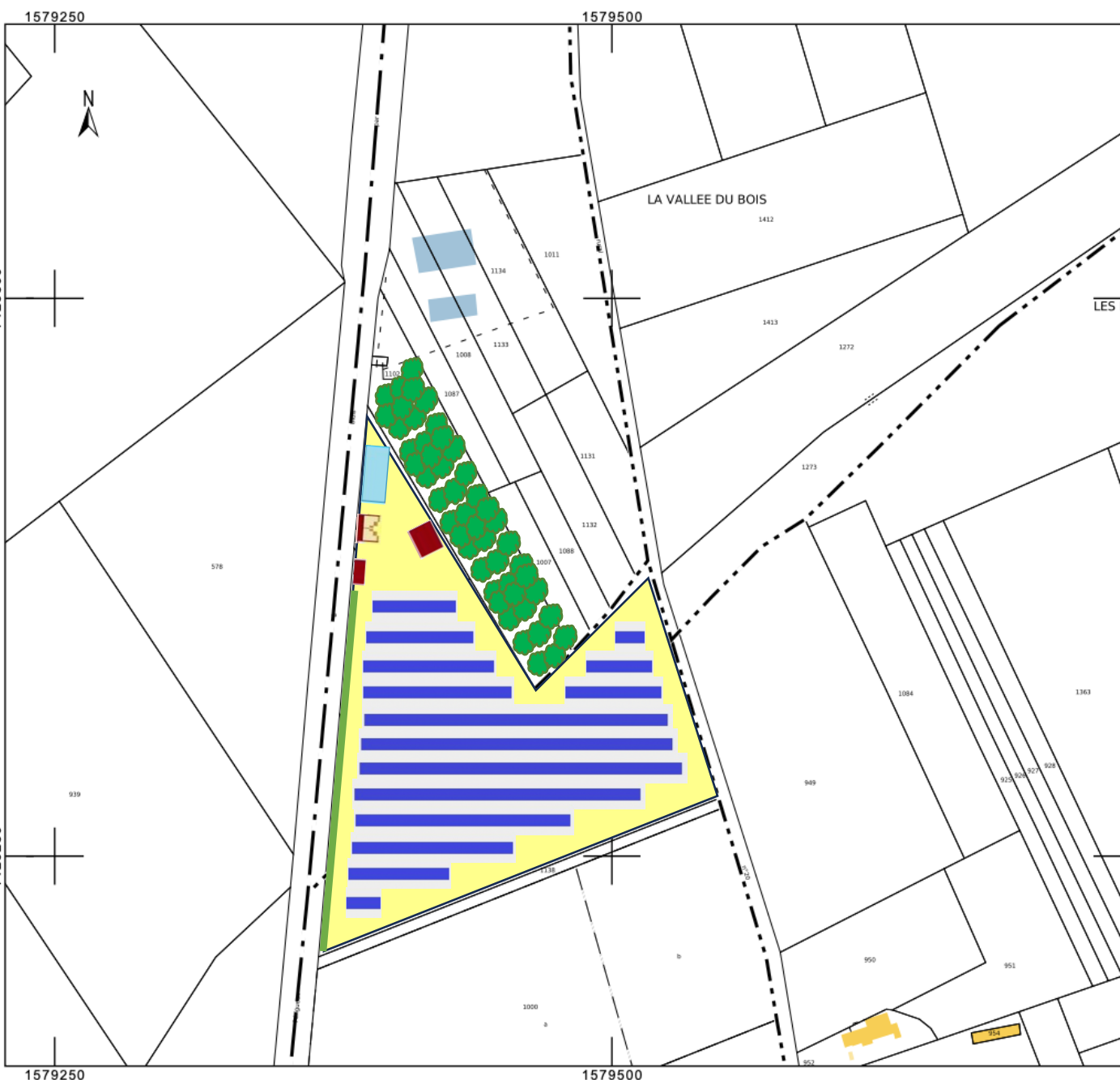


# Schema de principe de la centrale au sol

---

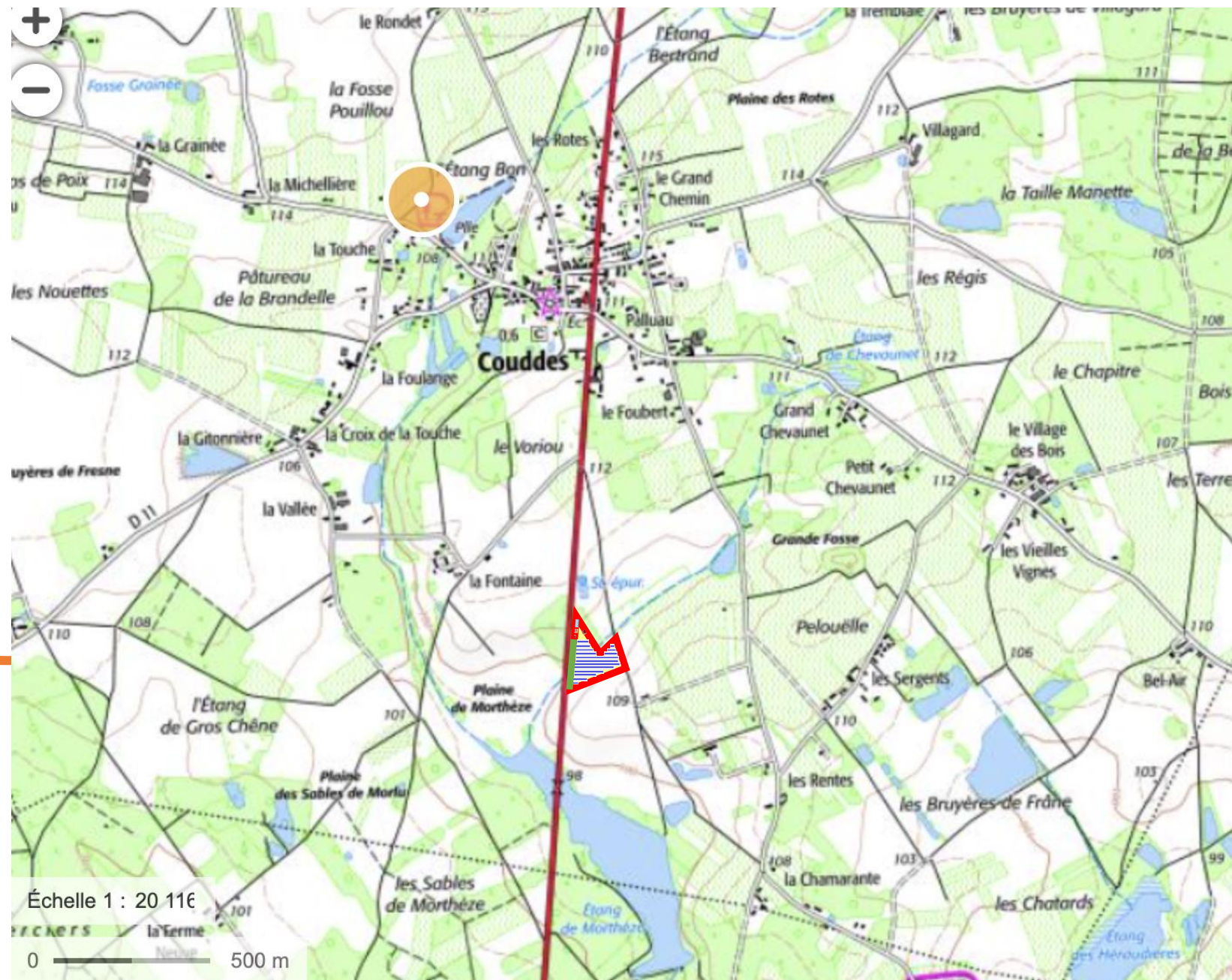


\_\_\_\_\_





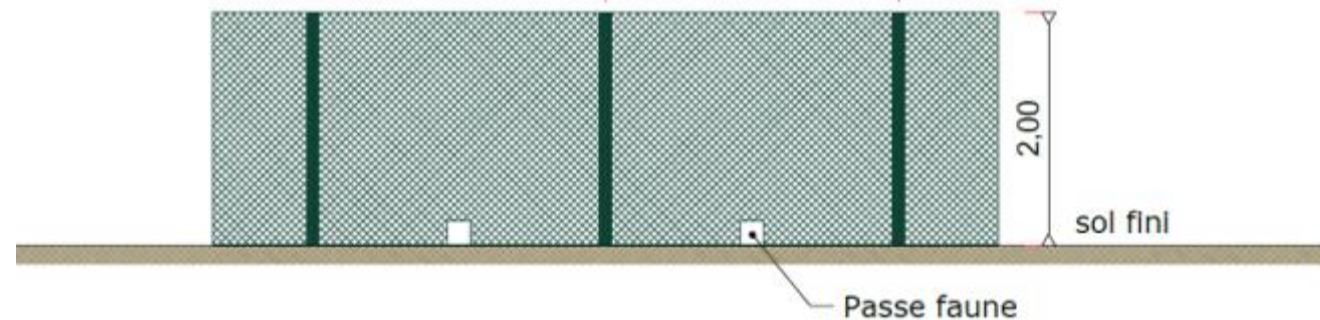
# Plan de situation



Limite parcellaire du projet

# La cloture de couleur verte

Afin d'éviter les risques inhérents à une telle installation électrique, la future installation sera dotée d'une clôture l'isolant du public. Une clôture grillagée (grillage tressé ou soudé) de 2 m de hauteur (ou limite imposée localement), établie en circonférence des zones d'implantation de la centrale (environ 600 m linéaires), sera mise en place. La clôture sera en acier, de couleur verte, adaptée au milieu et respectera les contraintes éventuelles du document d'urbanisme de la commune. La clôture sera équipée d'une protection périmétrique via l'installation de caméras. Afin de favoriser la biodiversité locale et permettre le déplacement des espèces, des passages à faune seront positionnés au sein de la clôture tous les 50 mètres environ.



## Portail à double battant de couleur verte

Le portail est conçu et implantés conformément aux prescriptions du Service Départemental d'Incendie et de Secours (SDIS) afin de garantir en tout temps l'accès rapide des engins de secours.



## Le local technique et le poste de livraison

- Ils sont directement posés au niveau du terrain naturel (il n'y aura pas d'excavation);
- Un remblai de GNT (Graves Non Traitées) de 0,4 m de hauteur sera positionné autour du poste afin d'accéder aux portes. L'emprise au sol du poste et du remblai associé sera au maximum de 40 m<sup>2</sup>.

## Piste d'accès au site

- Le site est directement accessible via la route D675
  - Aucuns travaux à prévoir

## Piste enherbé/perméable interne au site

- Une piste de circulation intérieure légère enherbée est nécessaire aux travaux, à la maintenance et permet l'intervention des services de secours et de lutte contre l'incendie. Cette piste aura une largeur de 5 m.

## Intégration paysagère

- La zone d'installation de la centrale est entourée au nord est de taillis.
- Nous planterons une haie bocagère le long de la route D675 afin de limiter la visibilité sur la centrale. Si besoin, une autre haie bocagère pourra être plantée en limite sud de la centrale si la mairie de Couddes le demande.



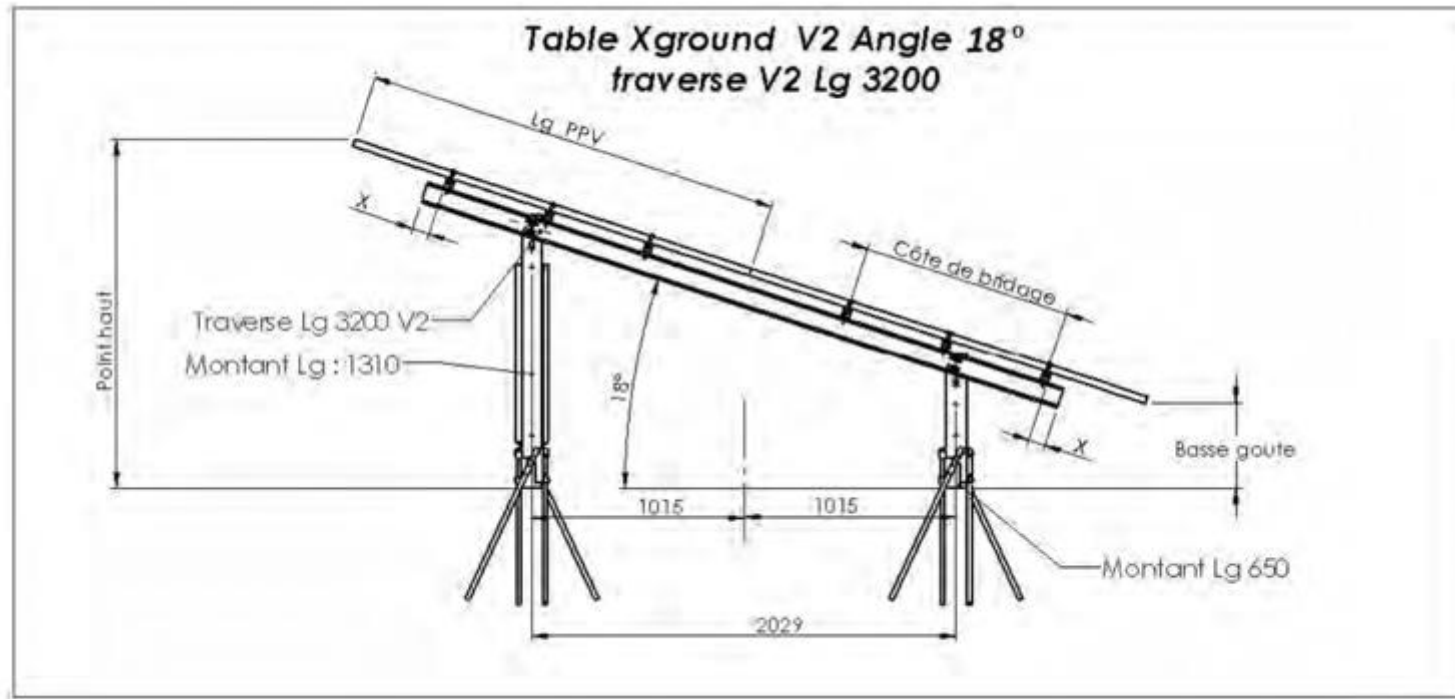
# Caractéristiques des structures

Hauteur maximum : 1,79 m

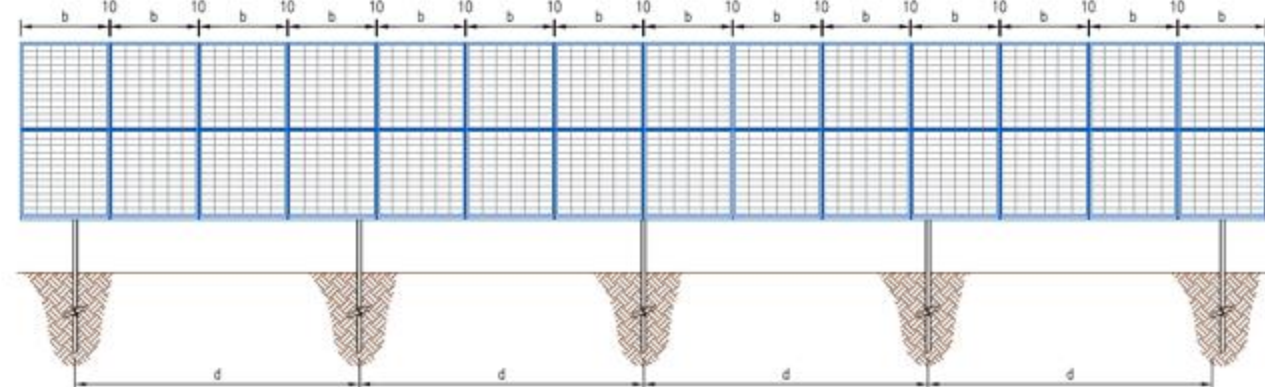
Hauteur basse gouté : 0,55 m

Orientation : Sud (azimut proche de 0)

Panneaux fixes (pas de motorisation)



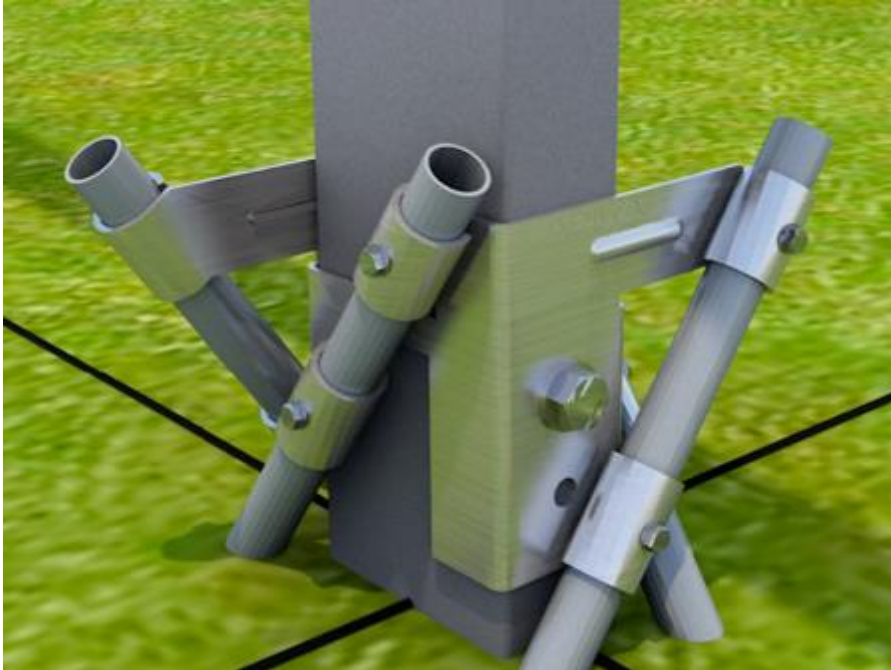
**FRONT VIEW**



Les lignes de tables seraient espacées au minimum de 5 m. L'espacement sera précisé sur la base de la levée topographique.



# Fixation au sol des structures

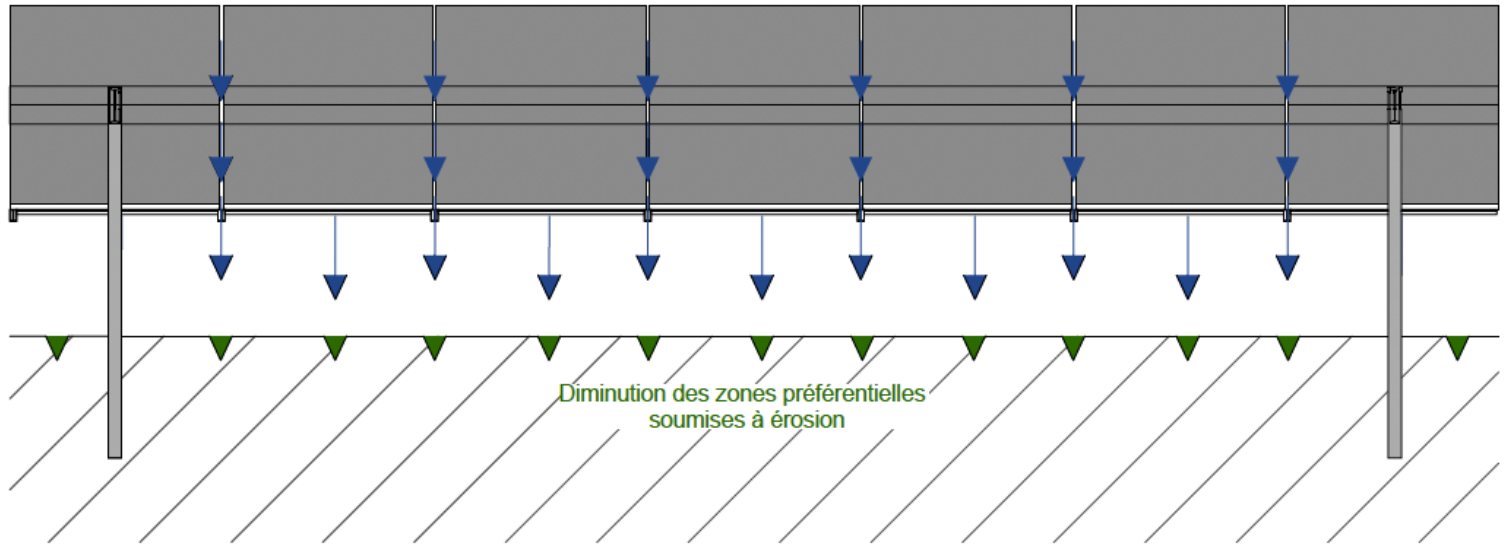
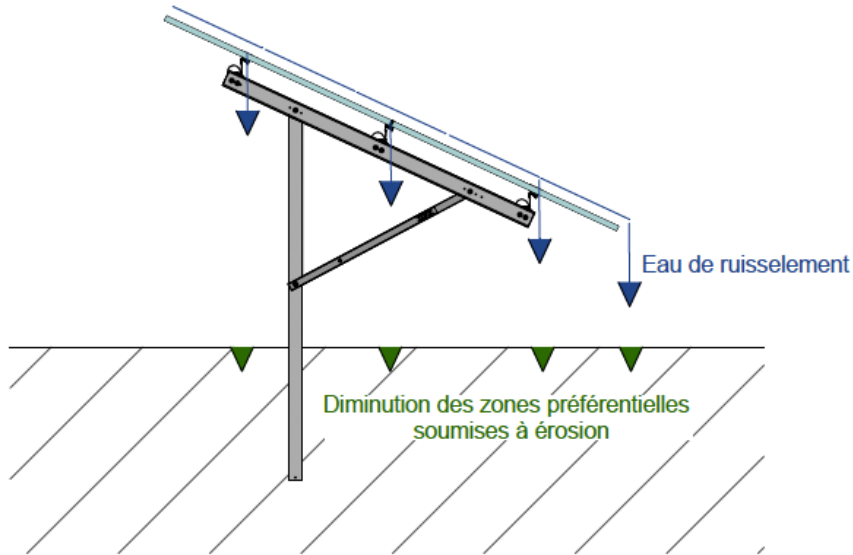


## Principe retenu :

- Fixation des tubes sur les supports fondations sèches.
- Avantages :
  - Impact très faible sur le sol.
  - Il n'est pas nécessaire de réaliser un ilot de fixation en ciment
- Démontage et recyclage facilité en fin de vie de l'installation



# Ecoulement des eaux pluviales





# Caractéristiques des panneaux

Nous projetons d'installer des panneaux Trina Vertex S+ de 460 Wc.

MODULE: TSM-A60SR-28  
PUISANCE: 430-460W

**460W**  
PUISANCE

**0/+5W**  
PUISANCE DE SORTIE GARANTIE

**23,0%**  
RENDEMENT MAXIMUM

**Petit par sa taille, mais grand par sa puissance**

- Jusqu'à 460 W de puissance et 23,0 % de haute densité de puissance avec technologie d'interconnexion
- Technologie multi-busbar pour une meilleure réception de la lumière, faible résistance série, amélioration de la conductivité et accroissement de la fiabilité
- Réduit le coût d'installation avec un maximum de puissance et une efficacité plus élevée

**Conception à double vitrage, haute fiabilité**

- Excellente résistance au feu et aux conditions environnementales défavorables
- Charge de neige de 5 400 Pa et charge de vent de 4 000 Pa (charges d'essai)

**Maximise la récolte d'énergie**

- Jusqu'à 25 ans de garantie sur le produit et 30 ans de garantie sur la puissance
- 1 % de dégradation la première année et 0,4 % de dégradation annuelle grâce à la technologie de type N

**Solution universelle pour les toits résidentiels et commerciaux**

- Conçu pour la compatibilité avec les onduleurs grand public existants, optimiseurs et systèmes de montage
- Taille idéale et poids faible pour une manipulation facile, permettant ainsi une optimisation des coûts de transport et une plus grande facilité d'installation
- Solutions d'installation flexibles pour le déploiement du système

**Extension de Garantie du Vertex S+**

1 %  
Max. dégradation de la 1<sup>re</sup> année

0,4 %  
Max. dégradation annuelle de la 2<sup>e</sup> à la 25<sup>e</sup> année

25 Ans  
Garantie de puissance du produit

**Descriptif produit et certifications**

IEC61215/IEC61730/IEC61701/IEC62716  
ISO 9001: Norme qualité du système  
ISO 14001: Norme environnementale  
ISO 14064: Norme relative aux émissions de gaz à effet de serre  
ISO 45001: Norme relative au management de la santé et de la sécurité au travail  
ISO 14067: Gaz à effet de serre – Empreinte carbone des produits  
ISO 14025: Déclaration environnementale de produit

**TrinaSolar**

MODULE BI-VERRE N type i-TOPCon

**DIMENSIONS DU MODULE PV (unité: mm)**

**COURBES I-V DU MODULE PV (450 W)**

**COURBES P-V DU MODULE PV (450 W)**

**PROPRIÉTÉS ÉLECTRIQUES (STC)**

	430	435	440	445	450	455	460
Puissance crête Pmax (Wp)	430	435	440	445	450	455	460
Tolérance de puissance de sortie Pmax (W)	±1%						
Tension à puissance maximale Vmp (V)	43,2	43,6	44,0	44,3	44,6	45,0	45,4
Intensité à puissance maximale Ismp (A)	9,99	9,99	10,01	10,01	10,00	10,01	10,04
Tension de circuit ouvert Voc (V)	55,4	55,8	56,2	56,6	56,9	57,4	57,8
Intensité de court-circuit Isc (A)	10,19	10,19	10,21	10,21	10,19	10,21	10,24
Rendement d'module η (%)	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0

**PROPRIÉTÉS MÉCANIQUES**

	Bi type i-TOPCon
Caractéristiques	Bi type i-TOPCon
Nombre de cellules	244 x 444
Dimensions du module	2164 x 1304 x 30 mm
Poids	15,0 kg
Norme de face avant	3,5 mm d'épaisseur et verre trempé
Norme de face arrière	3,5 mm, verre trempé
Cache	30 mm d'épaisseur aluminium anodisé, noir
Cache de protection	Classé IP68
Cache	Cache, 4,0 mm <sup>2</sup> Empilage 120/120/120 mm Porteur 230/230 mm
Connecteur	TSM-M4 / TSM-M4-EXT

**PROPRIÉTÉS ÉLECTRIQUES (MTC)**

	430	435	440	445	450	455	460
Power crête Pmax (Wp)	430	435	440	445	450	455	460
Tension à puissance maximale Vmp (V)	43,2	43,6	44,0	44,3	44,6	45,0	45,4
Intensité à puissance maximale Ismp (A)	9,99	9,99	10,01	10,01	10,00	10,01	10,04
Tension de circuit ouvert Voc (V)	55,4	55,8	56,2	56,6	56,9	57,4	57,8
Intensité de court-circuit Isc (A)	10,19	10,19	10,21	10,21	10,19	10,21	10,24

**VALEURS NORMALES DE TEMPÉRATURE**

	Bi type i-TOPCon
Température de fonctionnement	-40°C à 85°C
Coefficient de temp. de Pmax	-0,29%/°C
Coefficient de temp. de Voc	-0,28%/°C
Coefficient de temp. de Isc	0,04%/°C

**VALEURS MAXIMALES**

	Bi type i-TOPCon
Température de fonctionnement	-40°C à 85°C
Température de stockage	-40°C à 125°C
Humidité relative	95% à 100%

**GARANTIE**

	Bi type i-TOPCon
Garantie de fabrication des produits	25 ans
Garantie de puissance de 30 ans	87,4%
Dégradation de 1 % la première année	0,4%

**CONFIGURATION DE CONNEXION**

	Bi type i-TOPCon
Produit par module	10 paires
Produit par connecteur	10 paires

**ATTENTION: LIRE LES CONSIGNES DE SÉCURITÉ ET D'INSTALLATION AVANT D'UTILISER LE PRODUIT**

© 2024 Trina Solar Co., Ltd. Tous droits réservés. Les spécifications fournies dans cette notice technique sont sujettes à modification sans préavis. Numéro de version: TSM\_M4\_2024\_C

**TrinaSolar**

www.trinasolar.com

## Descriptif produit et certifications



IEC61215/IEC61730/IEC61701/IEC62716  
ISO 9001: Norme qualité du système  
ISO 14001: Norme environnementale  
ISO 14064: Norme relative aux émissions de gaz à effet de serre  
ISO 45001: Norme relative au management de la santé et de la sécurité au travail  
ISO 14067: Gaz à effet de serre – Empreinte carbone des produits  
ISO 14025: Déclaration environnementale de produit

# Caractéristiques des panneaux

Nous sélectionnons nos fournisseurs de panneaux photovoltaïques par rapport à l'évaluation Carbone des panneaux et la politique de responsabilité sociétale et environnementale des entreprises (RSE).

**certisolis**  
TEST - CERTIFICATION PHOTOVOLTAÏQUE  
**Evaluation Carbone simplifiée**  
**ECS PPE2 N°006\_2023\_001**

Titulaire du certificat : **Trina Solar (Shenzhen) AG**  
Birkenweg 4, 83004 Wallisellen, Suisse  
Registered No. CH-030.3.034.428.

Site(s) de production module : **Trina Solar Co., Ltd.**  
No. 2 Tianhe Road, Trina PV Industrial Park, Xibei District, Jiangsu, Chine

Site(s) de production cellules : **Trina Solar (Suzhou) Optoelectronics Co., Ltd.**  
No. 958 Tongzhou Road, Suzhou Eco and Tech Develop Zone, Suzhou, Jiangsu, Chine

Site(s) de production wafers : **Hongyuan New Materials (Baotou) Co., Ltd.**  
No. 1, South Park Road, New Planning Zone, Equipment Manufacturing Industrial Park, Qingshan District, Baotou, Inner Mongolia Autonomous Region, Chine

Identification du site : 0 Identification du site : 1 Identification du site : 2

**Produits concernés (modules de la production courante) :**  
Modules Monocristallins : TSM-NEG9R.28 (425W à 450W) - Bifacial biverne 144 1/3 cellules (210mm x182mm) TOPCon

**Méthodologie :**  
Cahiers des charges des appels d'offres PPE2 portant sur la réalisation et l'exploitation d'installations de production d'électricité à partir de l'énergie solaire - Centrales au sol - (CDC modifié du 14/04/2023) : valable à partir de la même période  
- de l'énergie solaire - Centrales sur bâtiments, serres agricoles, hangars, ombrières et ombrières agricoles de puissance supérieure à 100 kW - (CDC modifié du 14/04/2023) : valable à partir de la même période  
- d'énergie solaire photovoltaïque, hydroélectrique ou éolienne situées en métropole continentale, "AO Neutre" (CDC modifié du 02/06/2023) : valable à partir de la même période  
- d'énergies renouvelables en autoconsommation et situées en métropole continentale - AO PPE2 Autoconsommation - (CDC modifié du 11/09/2023) : valable à partir de la même période  
- de l'énergie solaire et situées dans les zones non interconnectées - AO PPE2 ZNE - (CDC du 22/08/2023)

**Arrêté du 6 octobre 2021 (S23) modifié par :**  
- l'arrêté du 8 février 2023 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment, hangar ou ombrière utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d'une puissance crête installée strictement supérieure à 100kW jusqu'à 100 kilowatts.  
- l'arrêté du 4 juillet 2023 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment, hangar ou ombrière utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d'une puissance crête installée inférieure ou égale à 100 kilowatts telles que visées au 3° de l'article D. 314-15 du code de l'énergie et situées en métropole continentale.  
- l'arrêté du 22 décembre 2023 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment, hangar ou ombrière utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d'une puissance crête installée inférieure ou égale à 100 kilowatts : valable uniquement pour des installations ayant fait l'objet d'une demande complète de raccordement déposée à compter du 1er avril 2023.

Pour les installations dont la demande complète de raccordement est antérieure au 1er avril 2023, ce sont les dispositions de l'arrêté du 6 octobre 2021 dans sa version antérieure qui s'appliquent (méthodologie ECS CR4).

**Arrêté du 5 janvier 2024 (S24) fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations implantées sur bâtiment, hangar ou ombrière utilisant l'énergie solaire photovoltaïque, d'une puissance crête installée inférieure ou égale à 100 kilowatts telles que visées au 3° de l'article D. 314-15 du code de l'énergie et situées dans les zones non interconnectées (ZNI)**

**Inventaire de la composition des modules :**  
(divulgué en accès libre)

Ref. Modules	TSM-NEG9R.28
Technologie	Monocristallin
MG-Si (kg)	0,58
Polysilicium (kg)	0,58
Lingots (kg)	0,58
Briques (kg)	0,58
Plaquettes (m²)	1,83
Cellules (m²)	1,83
Modules (m²)	1,98
Vanne (kg)	17,11
Trempe (kg)	17,11
Encapsulant (kg)	2,10

**Origine des sites de production**

Ref. Modules	Coefficients répartition / Sites fabrication / Pays fabrication
	<b>TSM-NEG9R.28</b>
MG-Si	100 % CHINE (1)
Polysilicium	67% Linhan - CHINE recyclé 33% Baotou - CHINE
Lingots	100 % Baotou - CHINE
Briques	100 % Baotou - CHINE
Plaquettes	100 % Baotou - CHINE
Cellules	100 % Suzhou - CHINE
Modules	100 % Changzhou - CHINE
Vanne et Trempe	100 % Changzhou - CHINE
Encapsulant	100 % Hangzhou - CHINE

(1) L'origine du composant est de plusieurs sites de fabrication, ce sont les caractéristiques techniques les plus pénalisantes qui ont été retenues pour les calculs du présent certificat

**certisolis**  
TEST - CERTIFICATION PHOTOVOLTAÏQUE

**Résultats**

Paramètre (cf PPE2)	425	430	435	440	445	450
G (kg eq CO2/kWh)	558,181	552,679	546,118	540,118	534,049	528,115

**Détail du calcul**

Paramètre (cf PPE2)	425	430	435	440	445	450
MG-Si	47,819	47,819	46,719	46,719	45,719	45,719
Polysilicium	258,119	258,119	254,119	251,919	249,719	247,519
Lingots	55,119	55,119	54,119	53,119	52,119	51,119
Briques	5,519	5,519	5,519	5,519	5,519	5,519
Plaquettes	14,919	14,919	14,919	14,919	14,919	14,919
Cellules	14,919	14,919	14,919	14,919	14,919	14,919
Modules	41,719	41,719	41,719	41,719	41,719	41,719
Vanne	42,319	42,319	42,319	42,319	42,319	42,319
Trempe	42,319	42,319	42,319	42,319	42,319	42,319
Encapsulant	15,019	15,019	15,019	15,019	15,019	15,019
G (kg eq CO2/kWh)	558,181	552,679	546,118	540,118	534,049	528,115

**Typologie du numéro de série et du code ECS des composants**

**Exemple numéro de série : ABAAMM0000000000**

XXX: Code identification usine de modules (A01 à A09 et A12 à A24 = Changzhou, Chine)  
AAMM: année et mois de fabrication  
XXXX: numéro de production  
XXXXX: numéro chrono

**Code ECS : 256**

2 : Identification du site de production wafers (2 - Baotou, Chine)  
1 : Identification du site de production cellules (1 - Suzhou, Chine)  
6 : Identification du site de production modules (6 - Changzhou, Chine)

**Informations :**  
Les calculs ont été effectués sur la base des valeurs par défaut (Tableau 3 - Valeurs des émissions de GES en CO2eq pour la fabrication des composants) de la méthodologie citée ci-dessus à l'exception des valeurs des procédés de fabrication des composants suivants lesquelles sont issues d'une Analyse de cycle de vie récente.

N°ACV	Composant avec ACV récente	Site de production	GWp/m² issu d'ACV	Valeur validée par l'ADEME le
Y0X-S6-001_rnv0	Polysilicium, verres, Process	Linhan, Chine	59,302 kgCO2eq/kg	01/01/2023
HNG-S6-001_rnv0	Polysilicium recyclé	Baotou, Chine	0,532 kgCO2eq/kg	05/02/2023
HNG-L1-001_rnv0	Lingot mono	Baotou, Chine	34,659 kgCO2eq/kg	05/02/2023
HNG-BR-001_rnv0	Brique mono	Baotou, Chine	0,747 kgCO2eq/kg	05/02/2023
HNG-PL-001_rnv0	Wafers	Baotou, Chine	3,304 kgCO2eq/m²	05/02/2023

Date du dernier audit d'usine réalisé par un organisme accrédité sur le site d'assemblage des modules : 15/05/2023 Changzhou CHNE

**Validité :**  
Certificat PPE2 N°006\_2023\_001 valide pour les modules fabriqués entre le 01/01/2024 et le 31/03/2024

Le Bourget du Lac, le 18 avril 2024

Président  
Franck BARRUEL



# RSE

## TRINA SOLAR

- **Ecovadis**, la plateforme d'analyse RSE pour les chaînes d'approvisionnement internationales
  - Des informations RSE détaillées des fournisseurs

ecovadis

Solutions Enterprise

Évaluations RSE

Ressources

À propos

[Accueil](#) » [Actualités Achats Responsables & RSE](#) » Trina Solar : une utilisation responsable des ressources précieuse...

## Trina Solar : une utilisation responsable des ressources précieuses dans l'industrie solaire

🕒 OCTOBER 2023  
👤 ECOVADIS

Depuis sa création en 1997, Trina Solar a mis l'accent en matière de fabrication durable, tant en termes de développements technologiques que de normes de production. En tant que major mondiale dans la production de modules solaires photovoltaïques et de solutions énergétiques intelligentes, l'entreprise a contribué de manière significative aux efforts mondiaux vers un avenir doté d'une énergie plus durable. Aujourd'hui, Trina Solar est fière de soutenir les objectifs de développement durable des Nations Unies à l'horizon 2030, ayant déjà intégré des objectifs spécifiques dans ses opérations mondiales.

# Le traitement et le recyclage des matériaux

- Un plan de gestion environnemental (PGE) du chantier d'installation sera mis en place pour anticiper les impacts du chantier de d'installation et notamment de contrôler la traçabilité de la destination de l'ensemble des matériaux destinés au recyclage ou à une réutilisation potentielle.
- Le PGE sera accompagné d'un plan de gestion des déchets et recyclage des matériaux.
- Ainsi, les matériaux et déchets (hors modules) seront valorisés dans les filières existantes (réemploi, recyclage, régénération et incinération avec récupération d'énergie, etc.).
- Les onduleurs relèvent de la directive européenne n° 2002/96/CE portant sur les déchets d'équipements électriques et électroniques (DEEE). Cette directive oblige depuis 2005 les fabricants d'appareils électroniques, et donc les fabricants d'onduleurs, à réaliser à leurs frais la collecte et le recyclage de leurs produits.
- En revanche, la gestion des modules photovoltaïques et de leurs composants en fin de vie sera assurée par **SOREN** qui assure la récupération et le recyclage des panneaux solaires photovoltaïques



# Demontage de la centrale au bout des 40 ans

---

- Recyclage des modules, des câbles, du Shelter, de la clôture, des structures porteuses de l'installation photovoltaïque au moment de la déconstruction du site

Le bail emphytéotique dispose d'un article imposant à l'exploitant de la centrale de la démonter et recycler tous les composants en fin de période d'exploitation.



Soren est l'éco-organisme agréé par les pouvoirs publics pour la collecte et le traitement des panneaux photovoltaïques usagés en France.

Son expertise en fait un acteur majeur d'une coordination efficace et durable entre toutes les parties prenantes de la filière photovoltaïque en France : détenteurs, metteurs sur le marché, institutionnels, collectivités, acteurs et opérateurs de l'économie circulaire, dans une démarche collective, solidaire et de proximité. Avec une approche globale associant performances techniques, environnementales, économiques et sociales, il oeuvre à la structuration d'une filière photovoltaïque toujours plus circulaire.

# Gestion du risque de pollution

- Risque de pollution chimique par les composants des cellules photovoltaïques
  - Les panneaux solaires sont majoritairement fabriqués à partir de silicium, de verre, de plastique et de connexions en cuivre et en argent, ce qui limite le risque de pollution
  - Les cellules photovoltaïques sont à base de silicium (Pas de présence de Cadmium)
  - Les modules détériorés ou fendus à la suite d'un impact avec un projectile ou d'une erreur de manipulation sont systématiquement remplacés dans des délais très courts
- Risques de pollution en fin de vie de l'installation
  - Démontage intégral des composants de l'installation
  - Recyclage de la quasi-totalité des composants
- Risque de pollution via un incendie
  - Ce risque reste limité dans la mesure où l'installation elle-même est isolée des sources d'incendie et que l'entretien de la zone est assuré (zone tampon débroussaillée).
- Le nettoyage des panneaux
  - Le nettoyage des panneaux sera réalisé avec de l'eau douce
  - Aucun adjuvant ne doit d'être ajouté pour le nettoyage des panneaux

# Gestion du risque de nuisance pour les tiers

## Nuisances de voisinage

- Effets secondaires du fait de certaines perturbations optiques temporaires (miroitements)
  - Le miroitement est supprimé du fait de la réflexion perpendiculaire aux panneaux
- Émissions acoustiques (transformateur et onduleurs)
  - Choix du site suffisamment éloigné des habitations riveraines au regard du bruit
  - Bruit très faible avec le matériel actuel
- Aucune émission lumineuse sur le site

## Économie locale

- Aucun impact sur l'exploitation agricole sur laquelle sera installée la centrale
- Faible valeur productive de ces 2 hectares d'herbage

## Santé

- Champs électriques et magnétiques
- Choix du site très éloigné des zones habitées

## Sécurité des personnes

- Installation d'une clôture en périphérie de la centrale



# Gestion du risque de pollution accidentelle en phase chantier

*Toute pollution durant le chantier donnerait lieu immédiatement à un signalement au Maire de Couddes, à la Police de l'eau et à l'ARS.*

## Qualité des eaux superficielles

- Mise en étanchéité provisoire des surfaces dédiées au stockage des engins, des produits polluants et contrôles techniques réguliers des engins de chantier
- Récupération des eaux usées en provenance d'une éventuelle base-vie
- Utilisation encadrée des éventuelles matières dangereuses présentes sur le site

## Pollutions accidentelles (hydrocarbures) des eaux superficielles et/ou souterraines

- Équipement du chantier avec des kits anti-pollution (produits absorbants, boudins...)
- Information des services de secours dès l'ouverture du chantier pour une intervention rapide en cas d'incident

## Risque d'incendie en cours de chantier

- Coupe préventive des végétaux présents sur la zone

# Mise en œuvre d'un SOGED (Gestion des déchets)

Le **SOGED** constitue le document de référence à tous les intervenants sur le projet, traitant spécifiquement de la gestion des déchets.

A travers du **SOGED**, l'intervenant s'expose et s'engage sur :

- Le tri sur le site des différents déchets de chantier et les méthodes qui seront employées pour ne pas mélanger les différents déchets
- Les installations de valorisation, traitement et élimination vers lesquelles seront dirigés les déchets en fonction de leur nature
- L'information, en phase de travaux, du maître d'ouvrage quant à la nature et à la constitution des déchets et aux conditions de dépôt envisagées sur le chantier
- Les modalités retenues pour assurer le contrôle, le suivi et la traçabilité
- Les moyens matériels et humains mis en œuvre pour assurer ces différents éléments de gestion des déchets

## Classification des déchets de chantier :

- Déchets inertes (béton, briques, carrelage, autres matériaux ne se décomposant pas, ne brûlant pas et ne produisant aucune réaction chimique après stockage)
- Déchets d'emballage
- Déchets ménager et assimilés
- Déchets dangereux

## Les obligations :

- Respect du tri sur chantier ou en dehors du chantier
- Réduction du bruit après 18h30
- Rangement du site et entretiens des engins de chantiers pour éviter les salissures sur les routes
- Présence obligatoire de kit anti-pollution et de cuve double fond pour le stockage d'huile, de fuel...
- Présence obligatoire d'extincteurs

## Les interdictions :

- Brûler des déchets à l'air libre
- Abandonner ou enfouir des déchets dans des zones non contrôlées administrativement
- Mettre en décharge de classe 3 des déchets non inertes
- Laisser les déchets industriels spéciaux ou dangereux sur le chantier ou les mettre dans des bennes inadaptées

# EVOLUTION D'UN CHANTIER DE CENTRALE PV AU SOL

0,999 MWC – 2 HECTARES MAXIMUM

Durée d'un chantier: **4 à 6 mois**

De Aout à fin février

Clôture du site  
avec **voirie interne**



Pose des **pieux**



Installation des **modules**  
et vérification **alignement**



Mise en service



Mise en place **postes de  
transformation** et **connexions avec  
les modules**



Pose des **structures**



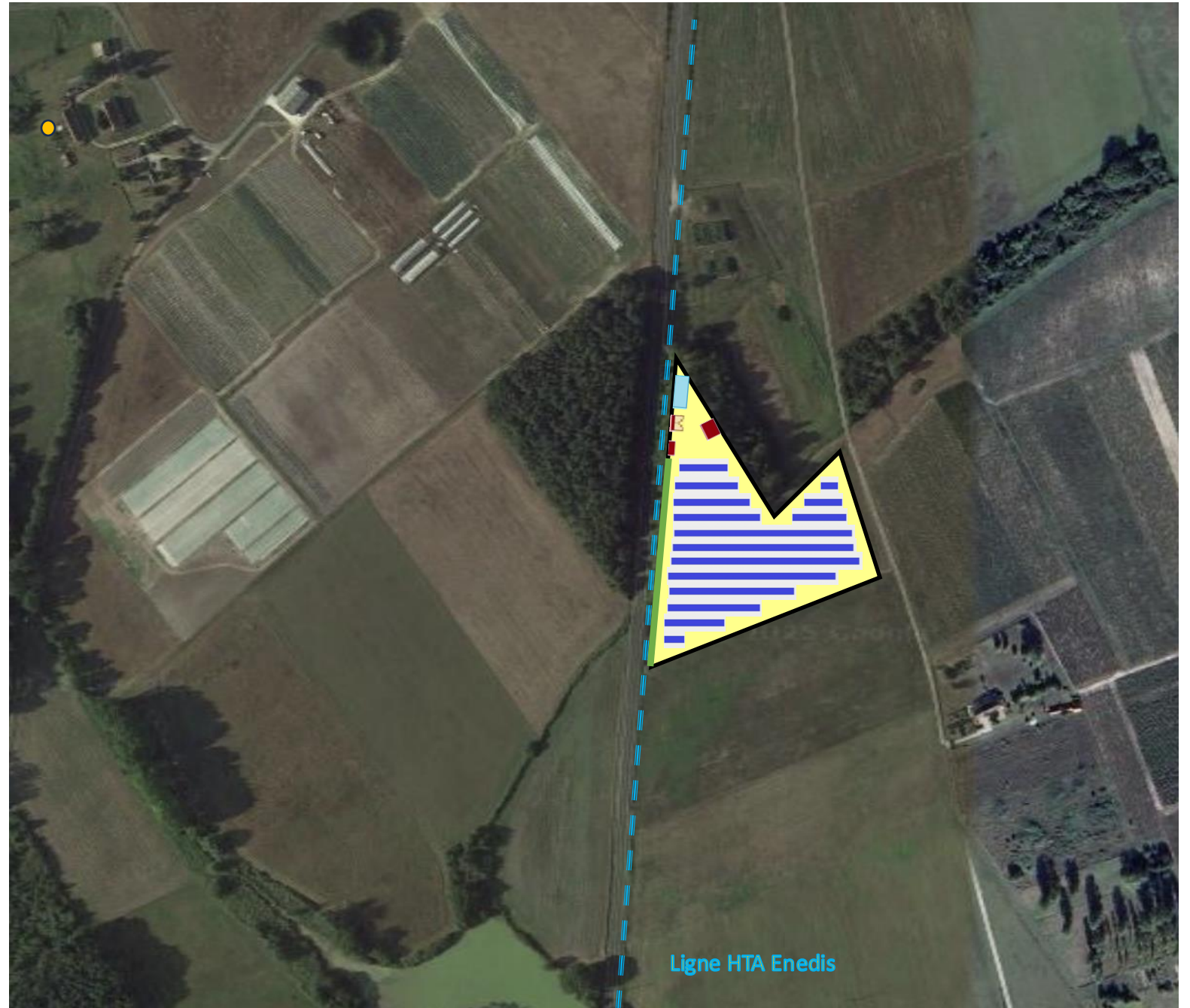
Pose des **câbles** dans les **tranchées**





## Raccordement au réseau HTA Enedis (10 m)

- Une ligne HTA est en limite de parcelle



# Environnement du site

## Enjeux environnementaux sur l'emprise du projet

La centrale serait installée dans un milieu similaire à ceux de l'emprise du projet. Ces parcelles voisines peuvent ainsi constituer facilement des milieux de report pour les espèces potentiellement concernées.



La localisation et la configuration du parc photovoltaïque ont été déterminées avec l'exploitant afin que ce soit compatible avec l'activité de l'exploitant, le matériel de l'exploitation, le sens de travail sur la parcelle.



## Cartographie des espaces naturels et protégés

### Filtres

- Type d'espace
- Nom de l'espace
- Code de l'espace
- Couche de synthèse

Rechercher un lieu



**ZNIEFF 240031055**  
PELOUSES, LANDES ET MARES DES TROUS

Distance du site : + 5,5km



# La lutte contre la propagation des espèces exotiques envahissantes

En phase de travaux et en phase d'exploitation, une attention particulière sera portée à ne pas créer de gîtes larvaires favorables à la prolifération de moustiques vecteurs de maladie (ex : moustique tigre).