

CENTRALE SOLAIRE DE LA QUEUEILLE

Réponses aux demandes de compléments dans le
cadre de l'examen au cas par cas de la DREAL

Date :27/11/2024

Sommaire du document :

| | |
|--|---|
| 1. Contexte | 2 |
| 2. Fourniture des compléments | 3 |
| a. Durée d'exploitation | 3 |
| b. Enfouissement des câbles..... | 3 |
| d. Raccordement électrique | 3 |
| e. Photomontage | 5 |
| f. Peupliers au sud du site | 7 |
| g. Chemin périphérique | 8 |
| h. Hauteur de la clôture et surface clôturée | 8 |
| i. Durée des travaux ;..... | 8 |

1. Contexte

OneMW a déposé une demande d'examen au cas par cas, au titre l'article R. 122-2 du code de l'environnement, concernant un projet de centrale photovoltaïque au sol sur la commune des Martres-d'Artière (63). Ce a été enregistré sous le numéro 2024-ARA-KKP-5514.

Par un courriel en date du 22 novembre 2024, la DREAL a sollicité des compléments concernant les éléments suivants :

- indiquer la durée d'exploitation envisagée et le devenir du site et des équipements en fin d'exploitation ;
- préciser si les câbles internes à la centrale seront enfouis, si oui à quelle profondeur, ou en aérien ;
- préciser la méthode d'ancrage des structures ;
- préciser le tracé du raccordement électrique au réseau public, préciser ces caractéristiques ;
- indiquer le nombre de peupliers qui seront abattus ;
- fournir des photomontages, en l'absence de mesures d'intégration et après mise en œuvre des mesures ;
- préciser les caractéristiques du chemin périphérique interne à la centrale (dimensions, revêtement, ...) ;
- indiquer la hauteur de la clôture et la surface clôturée ;
- préciser la durée des travaux ;

2. Fourniture des compléments

a. Durée d'exploitation

La durée d'exploitation envisagée pour la centrale est de 30 ans.

b. Enfouissement des câbles

Les câbles entre les rangées de panneaux et le local technique seront enfouis à une profondeur habituellement comprise entre 65cm et 85cm comme recommandé par les normes NFC15-100 et UTE C 15-712-1.

c. Méthode d'ancrage des structures ;

Les modules seront fixés sur des structures métalliques fixes orientés Sud. Si le contexte géotechnique le permet, ces structures seront ancrées dans le sol grâce à des pieux battus. Dans tous les cas, le système de fondations respectera les conditions de l'arrêté du 29 décembre 2023 définissant les caractéristiques techniques des installations de production d'électricité, tel que demandé par l'arrêté du 8 avril pour les projets photovoltaïques sur des surfaces dégradés :

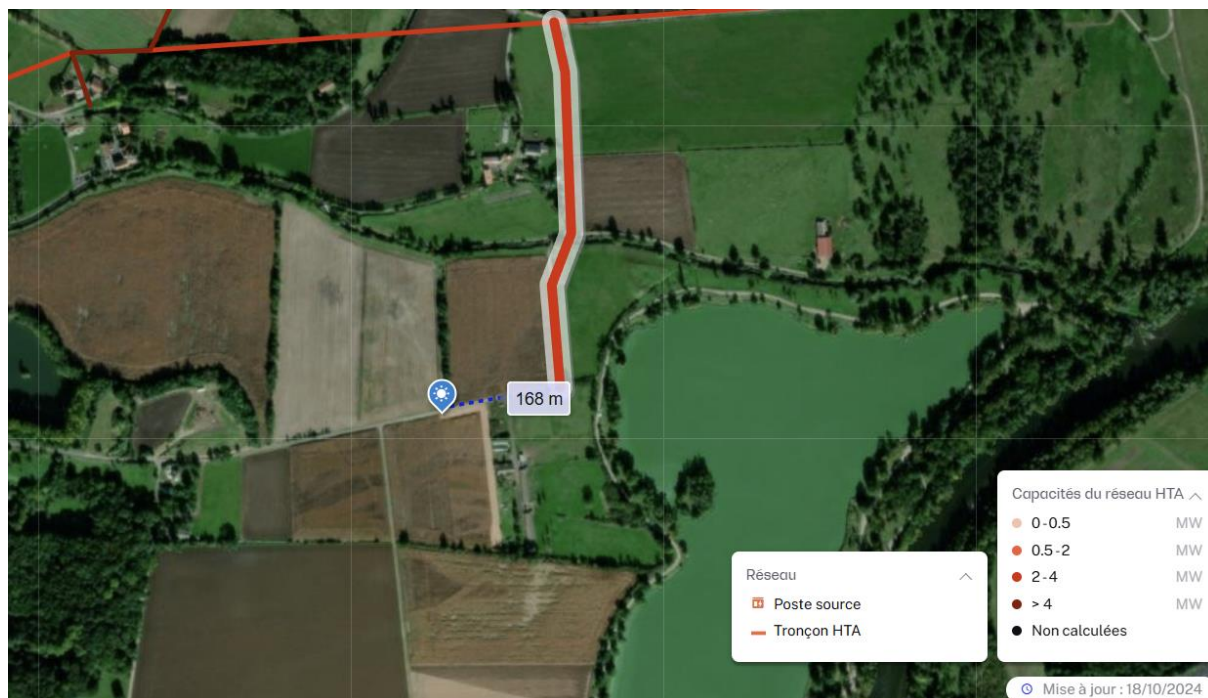
| Caractéristiques techniques des installations de production d'énergie photovoltaïque | Valeurs ou seuils d'exemption du calcul de la consommation d'espaces naturels, agricoles et forestiers |
|---|---|
| Hauteur des panneaux photovoltaïques | 1,10 mètre minimum au point bas |
| Densité et taux de recouvrement du sol par les panneaux photovoltaïques | Espacement entre deux rangées de panneaux photovoltaïques distinctes au moins égal à deux mètres. Les deux mètres sont mesurés du bord des panneaux d'une rangée au bord des panneaux de la rangée suivante et non pas d'un pieu d'ancrage à l'autre. |
| Type d'ancrages au sol | Pieux en bois ou en métal, sans exclure la possibilité de scellements « béton » < 1 m ² , sur des espaces très localisés et justifiée par les caractéristiques géotechniques du sol ou des conditions climatiques extrêmes. Pour les installations de type trackers, la surface du socle béton ne doit pas dépasser 0,3 m ² / kWc |
| Type de clôtures autour de l'installation | Grillages non occultant ou clôtures à claire-voie, sans base linéaire maçonnée |
| Voies d'accès aux panneaux internes à l'installation et aux autres plateformes techniques | Absence de revêtement ou mise en place d'un revêtement drainant ou perméable |

Source : www.legifrance.gouv.fr

d. Raccordement électrique

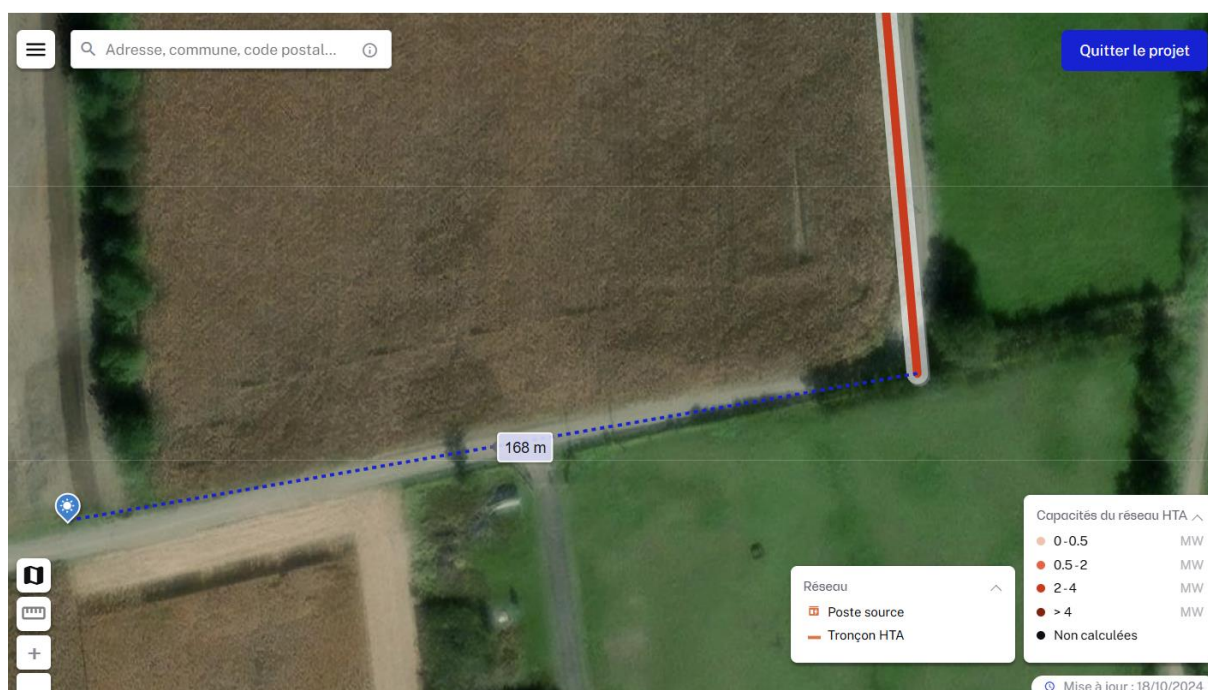
Dans le cadre d'un projet photovoltaïque inférieur à 1MWc, le porteur de projet soumet une demande de raccordement au gestionnaire de réseau après l'acceptation de sa déclaration préalable de travaux. La localisation de raccordement indiquée dans la demande correspond à un point situé sur la parcelle du projet, le cheminement sur l'espace public et les extensions de réseau à créer sont ensuite de la responsabilité du gestionnaire de réseau. Il nous est impossible de connaître à l'avance le cheminement exact et la solution de raccordement qui seront proposés.

Cependant, à ce stade préliminaire du projet, OneMW peut établir une estimation de la solution de raccordement.



Etat du réseau HTA à hauteur du projet
Source : Cartographie des capacités du réseau de distribution - ENEDIS

En réalisant une simulation de raccordement sur la plateforme « Cartographie des capacités du réseau de distribution » d'ENEDIS, on constate que la ligne haute tension à 168m de la parcelle projet permet de prendre en charge la puissance du projet. On peut donc supposer qu'ENEDIS pourra réaliser une extension de réseau de 168m le long du chemin de la chapelle.



Zoom sur l'extension possible du réseau sur 168m le long du chemin de la chapelle

ENEDIS rappelle sur sa plateforme de simulation « les données sont indicatives, sans valeur contractuelle ou engageante pour Enedis ».

e. Photomontage

Nous avons réalisé les photomontages suivants permettant de mieux comprendre l'intégration du projet dans son environnement :

Depuis le chemin de la chapelle, donnant accès au site :



Photomontage depuis le chemin de la chapelle avant les mesures d'intégration



Photomontage depuis le chemin de la chapelle avant les mesures d'intégration

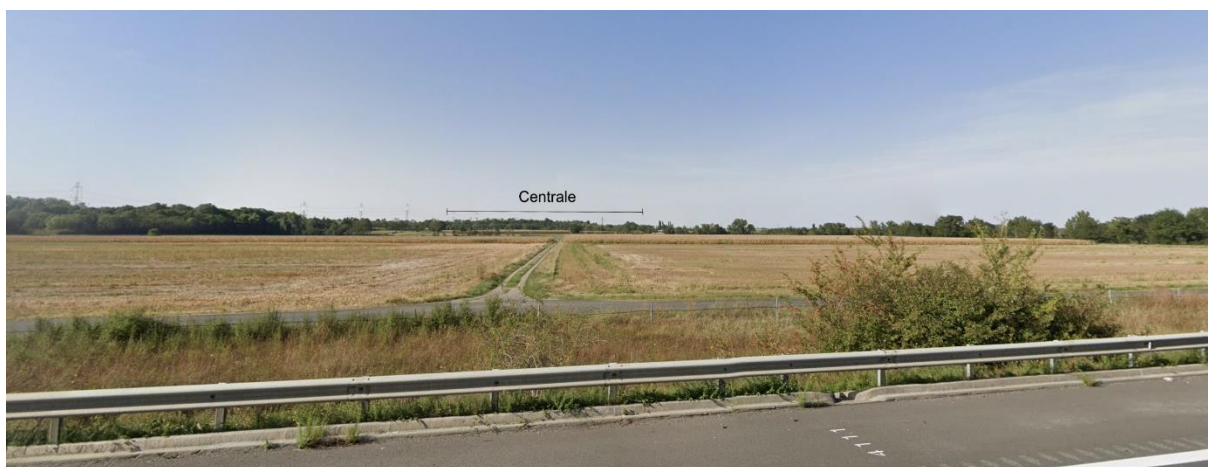
Depuis l'autoroute A69 :



Vue originale depuis l'A89 avant le projet



Vue du projet depuis l'A89 avant les mesures



Vue du projet depuis l'A89 après les mesures

f. Peupliers au sud du site

Il est précisé dans le pré-diagnostic du bureau d'étude naturaliste CREXECO fournit dans la demande, en page 57 :

« E1 Préservation des haies en périphérie de la zone implantée

*Les haies bordant la parcelle seront préservées afin de maintenir des habitats favorables à la faune (également classés au PLU). L'accès au chantier puis à la centrale en exploitation se fera au niveau du chemin communal existant au sud. **Seuls les peupliers le long du chemin sud seront supprimés, mais ils ne présentent pas d'intérêt écologique notable.** »*

Il s'agit ici d'un alignement d'une dizaine de peupliers seulement, à l'entrée du site :



Peupliers concernés par la suppression

Le porteur de projet rappelle que ces peupliers seront remplacés par un linéaire de haie bocagère de 230 m, ayant le double intérêt de masquer l'installation tout du long de la parcelle et de créer des refuges et habitats supplémentaires pour la faune.



Plantation d'une haie bocagère – source CREXECO

Cette haie sera constituée d'espèces arbustives locales et diversifiées. Elle sera plantée en période favorable (automne-hiver) pour éviter la mise en place d'un système d'irrigation coûteux en consommation d'eau.

Liste des essences à privilégier : – Érable champêtre *Acer campestre*, – Troène commun *Ligustrum vulgare*, – Cornouiller sanguin *Cornus sanguinea*, – Aubépine monogyne *Crataegus monogyna*, – Noisetier *Corylus avellana*, – Fusain d'Europe *Euonymus europaeus*, – Sureau noir *Sambucus nigra*, – Prunellier *Prunus spinosa*.

g. Chemin périphérique

Un chemin périphérique permettra de conserver un espace disponible entre les modules et la clôture, pour permettre un accès au pourtour du projet.

Ce chemin sera de 4m minimum et sera constitué d'un revêtement drainant ou perméable tel que prescrit par l'arrêté du 29 décembre 2023.

h. Hauteur de la clôture et surface clôturée

La hauteur de la clôture sera de 2m. La surface clôturée du projet est d'environ 11 500m².

La clôture fera l'objet de la création de passages pour la petite faune tel que prescrit dans le pré-diagnostic de CREXECO (30cmx30cm tout les 50m).

i. Durée des travaux ;

La durée du chantier de construction de la centrale est estimée à 6 mois, mais pourra varier selon les conditions météorologiques.