

# Projet de Volières agrivoltaïques de Saint Romain D'Ay – 999kWc

Demande d'examen au cas par cas

Commune de Saint Romain D'Ay  
Département de l'Ardèche | Région AURA



## TABLE DES MATIERES

<b>1</b>	<b>Présentation du pétitionnaire</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>Présentation du projet</b>	<b>4</b>
2.1.	Contexte énergétique et cadre réglementaire	4
2.2.	Contexte	4
2.3.	Caractéristiques du projet	5
<b>3</b>	<b>Sensibilité de l'environnement et impacts du projet</b>	<b>10</b>
3.1.	Volet Humain	10
3.2.	Pré-diagnostic écologique	17
3.3.	Impacts	23
<b>4</b>	<b>Séquence ERC</b>	<b>25</b>
4.1.	Impacts résiduels	26
4.2.	Mesures de compensation	26
<b>5</b>	<b>Conclusion</b>	<b>26</b>
<b>6</b>	<b>Annexes obligatoires à la demande de cas par cas</b>	<b>27</b>
6.1.	Annexe n°3 – Plans de situation	27
6.2.	Annexe n°4 – Photographies du site	29
6.3.	Annexe n°5 – Plans du projet	33
6.4.	Annexe n°7 – Carte des sites Natura 2000 proches	34

# 1 PRESENTATION DU PETITIONNAIRE

## Nouvergies

Nouvergies est une société familiale française, productrice d'électricité renouvelable (hydroélectricité, éolien, solaire), créée en 1998 par Jean-Claude Bourrelier fondateur des magasins Bricorama.

Notre équipe intervient à chaque étape des projets. De la prospection à l'exploitation et à la maintenance nous apportons un haut niveau d'expertise sur l'ensemble du territoire national.



Depuis plus de 20 ans NOUVERGIES entretient une relation de confiance avec les élus et les collectivités locales afin de construire des projets adaptés aux ressources du territoire.

Nos agences de proximité : Paris, Lille, Lyon, Nantes, Montpellier, Champagnole.

L'implication forte des élus est essentielle dans notre philosophie de développement ainsi qu'une information complète des habitants des communes concernées.



Chiffres clés	Objectifs 2025
<ul style="list-style-type: none"> <li>40 experts</li> <li>3 parcs éoliens en exploitation et 6 en construction</li> <li>20 centrales solaires en France et aux Pays-Bas</li> <li>7 centrales hydroélectriques</li> <li>Puissance installée : 44 MW</li> <li>Hydraulique 4,2 MW et 1,7 MW en développement Eolien 33 MW et 250 MW en développement</li> <li>Solaire 6 MW et 148 MW en développement</li> <li>Production annuelle : 100 GWh</li> <li>Equivalent à la consommation de 110 000 personnes</li> <li>9,000 tonnes de CO2 économisées</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>300 GWh ( 150 000 eq. foyers/an)</li> <li>d'électricité verte injectée dans le réseau</li> <li>Eolien : 90 MW de puissance installée</li> <li>Solaire : 50 MW de puissance installée</li> <li>Hydro : 10 MW de puissance installée</li> <li>CO2 évité : 27 000 tonnes/ an</li> <li>Investissements <ul style="list-style-type: none"> <li>Eolien : 50 millions €</li> <li>Hydroélectricité : 15 millions €</li> <li>Solaire : 50 millions €</li> </ul> </li> </ul>

## 2 PRESENTATION DU PROJET

### 2.1. Contexte énergétique et cadre réglementaire

#### Contexte Energétique National

La France s'est fixée à travers la PPE (Programmation Pluriannuelle de l'Energie) un objectif de réduire la consommation primaire des énergies fossiles de 35% en 2028 par rapport à 2012 et d'augmenter la part des énergies renouvelables (+50% en 2028).

#### Contexte Energétique Régional

La Région Auvergne-Rhône-Alpes s'est fixée des objectifs pour évoluer vers une région décarbonée à énergie positive avec une hausse de la production d'énergies renouvelables de 50 % en 2030 et de 100% en 2050 par rapport à 2015 où 20% de l'énergie consommée était produite par des ENR.

#### Cadre réglementaire

Etant d'une puissance inférieure à 1MWc, la centrale solaire au sol de Saint Romain d'Ay est soumise à déclaration préalable. La nécessité d'une étude environnementale est soumise quant à elle au cas par cas et la décision revient donc au préfet de région. **L'objectif du présent document est d'apporter les éléments permettant de statuer sur la nécessité ou non de réaliser une étude environnementale pour ce projet.**

Le Gouvernement a souhaité accélérer le déploiement de petites installations photovoltaïques au sol en simplifiant leurs procédures d'évaluation environnementale (décret 2022-970 du 1er juillet 2022).

Le développement de centrales photovoltaïques au sol de moins de 1 MWc a plusieurs avantages :

- Leur emprise au sol est réduite (entre 1 et 2 hectares) et peuvent plus facilement s'insérer dans les territoires, sans impacter les paysages.
- La durée de développement est plus courte qu'un projet soumis à permis de construire, entre 1 et 1,5 ans entre le début et la mise en service, contre 5 ans pour un projet soumis à permis de construire.
- Les centrales de moins de 1 MWc sont raccordables sur une ligne haute tension, sans renforcement du réseau électrique ; cela permet un raccordement de proximité, au lieu de raccorder son installation à un poste source.

### 2.2. Contexte

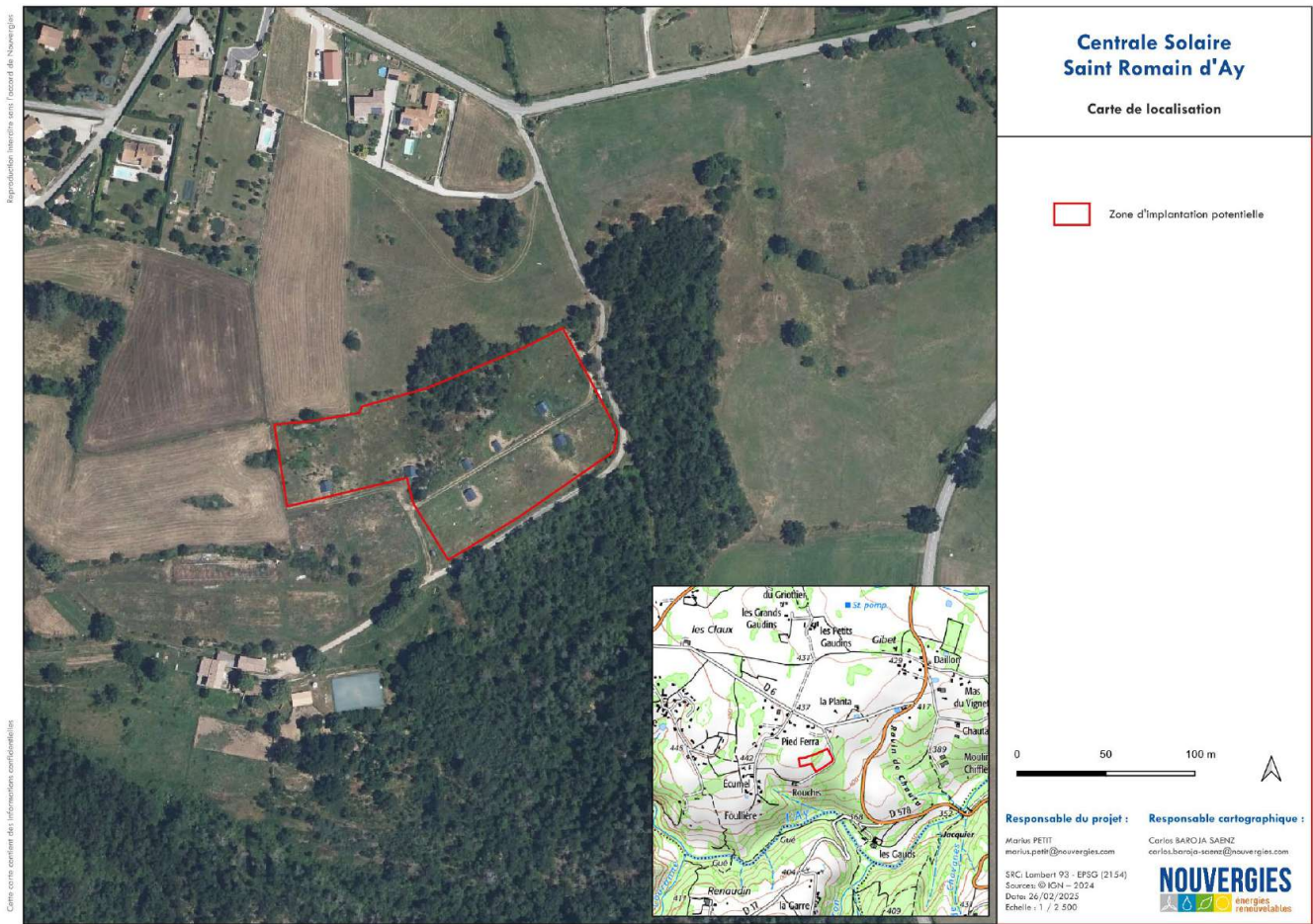
Le projet est situé sur la commune de Saint Romain d'Ay (07). Elle fait partie de la communauté d'Agglomération du Val d'Ay. C'est une commune rurale qui comptait 1168 habitants en 2022.

Le projet est situé sur les parcelles suivantes :

Commune	Section	Identifiant	Superficie (m <sup>2</sup> )
Saint Romain d'Ay	0A	769	2370
Saint Romain d'Ay	0A	770	6090
Saint Romain d'Ay	0A	768	2390
Saint Romain d'Ay	0A	771	7800
Saint Romain d'Ay	0A	1208	1738
TOTAL			<b>20388</b>



La parcelle est aujourd'hui utilisée pour l'élevage de volailles (poules et pintades). L'élevage est organisé par ilots de 2000 m² avec 5 grands bâtiments de 30 m² et de 2 petits bâtiments de 22 m². Les ilots sont bordés par des clôtures de 1.5 m de hauteur en maillage fin.



## 2.3. Caractéristiques du projet

### 2.3.1. Présentation d'un projet photovoltaïque

Une installation photovoltaïque est constituée de plusieurs éléments : le système photovoltaïque, les câbles de raccordement, les locaux techniques, la clôture et les accès.

Le **système photovoltaïque** comprend plusieurs alignements de panneaux. Chaque panneau contient plusieurs cellules photovoltaïques. Si nécessaire, des fondations reçoivent les supports sur lesquels sont fixés les panneaux.

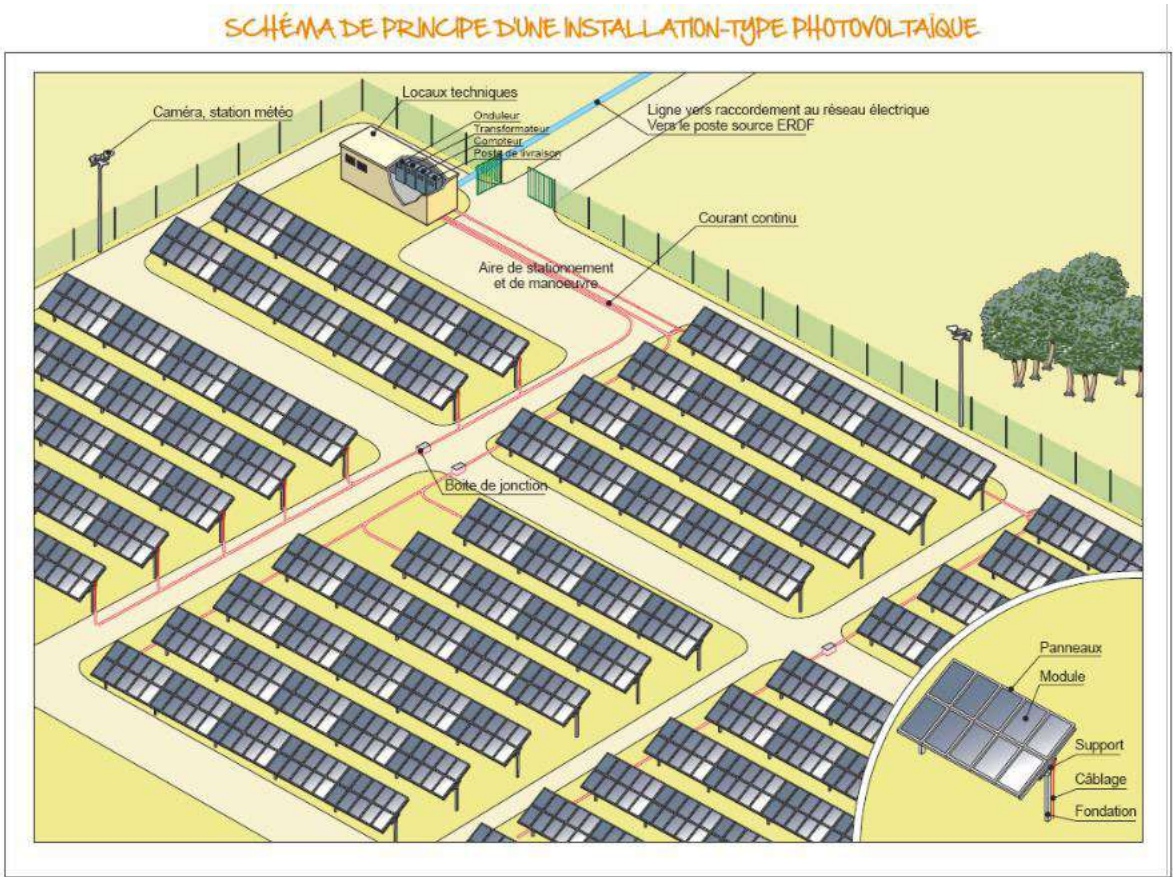
Les **locaux techniques** abritent :

- les **onduleurs** qui transforment le courant continu en courant alternatif ;
- les **transformateurs** qui élèvent la tension électrique pour que celle-ci atteigne les niveaux d'injection dans le réseau ;
- les **compteurs** qui mesurent l'électricité envoyée sur le réseau extérieur ;
- les différentes installations de **protection électrique**.

Tous les **câbles** issus d'un groupe de panneaux rejoignent une boîte de jonction d'où repart le courant continu, dans un seul câble, vers les locaux techniques dans lesquels se trouvent les onduleurs et transformateurs. Des câbles haute tension en courant alternatif repartent ensuite des locaux techniques pour converger jusqu'au poste de livraison où se fera l'injection de l'électricité sur le réseau Enedis (anciennement ERDF).

L'électricité produite est injectée dans le réseau au niveau du **poste de livraison** qui se trouve dans un local spécifique à l'entrée du site. **La clôture** des installations photovoltaïques est exigée par les compagnies d'assurance pour la protection des installations et des personnes. La sécurisation du site peut être renforcée par des caméras de surveillance, un système d'alarme ou un gardiennage permanent.

Des **voies d'accès** sont nécessaires pendant la construction, l'exploitation et le démantèlement. Une aire de stationnement et de manœuvre est généralement aménagée à proximité. Pendant les travaux, un espace est prévu pour le stockage du matériel (éventuellement dans un local) et le stockage des déchets de chantier. Durant l'exploitation, il doit être rendu possible de circuler entre les panneaux pour l'entretien (nettoyage des modules, maintenance) ou des interventions techniques (pannes).



#### Concernant plus spécifiquement notre projet :

Le projet d'une surface clôturée totale d'environ 1,3 ha comprendra des modules photovoltaïques fixes disposés en série sur des supports métalliques ancrés dans le sol via des pieux battus. Ces installations permettront d'atteindre une production annuelle de près de 1,33 GWh. Le parc photovoltaïque sera équipé d'un local de maintenance et d'un local technique combiné, comprenant les onduleurs (conversion du courant continu en courant alternatif), les transformateurs, ainsi que le poste de livraison.

Caractéristiques du projet			
Superficie de la parcelle	20388 m²	Nb de modules estimé	1670
Superficie clôturée	1,3 ha	Structures	Pieux forés béton
PV/Zone clôturée	25.4%	Espacement	10 m
Puissance	999 kWc	Hauteur max du panneau	4 m
Superficie du poste de livraison	14,5m²	Inclinaison	30°
Volume de la citerne	120 m³		



C'est à ENEDIS, gestionnaire du réseau, que revient le choix de la technique de raccordement ainsi que la réalisation des travaux. La demande de raccordement ne peut être effectuée par le pétitionnaire qu'une fois l'autorisation d'urbanisme accordée.

En toute vraisemblance, le raccordement de la centrale photovoltaïque depuis le poste de livraison se fera via un câble enterré jusqu'à la ligne HTA située à environ 155m nord du site. Le raccordement se fera sous un chemin communal.



La production électrique de l'installation sera continuellement transférée dans sa totalité sur le réseau public de distribution d'électricité.

#### Bilan carbone du photovoltaïque :

Les étapes qui pèsent le plus dans le bilan carbone du photovoltaïque sont celles qui concernent la fabrication des systèmes, et ce quelle que soit la technologie retenue. En effet, une fois en fonction, mis à part le remplacement éventuel des onduleurs, le système produit de l'électricité sans dommage notable pour l'environnement : ni bruit, ni vibration, ni consommation de combustible, ni production de déchets, d'effluents liquides ou gazeux... Lors de la fabrication, l'impact le plus important sur l'environnement est dû à la consommation d'énergie. Il faut compter environ 15 000 MJ d'énergie primaire par kWc pour un système photovoltaïque complet. Exprimé autrement, on comptera environ 1 400 kWh d'énergie finale (l'électricité facturée au compteur par exemple) par kWc installé. **Pour notre parc, il faudra environ 1 an pour produire autant d'énergie qu'il en a fallu pour le fabriquer, cette durée étant fonction de l'ensoleillement.**

La fabrication d'une installation photovoltaïque, son exploitation et son démantèlement ont une empreinte carbone. Lorsque cet équipement permet d'éviter d'émettre du CO<sub>2</sub>, comme cela peut être le cas des énergies renouvelables, il est possible de calculer le temps nécessaire au remboursement de la "dette" carbone.

Si le photovoltaïque remplace une énergie faiblement carbonée, les émissions évitées sont faibles voire nulles. S'il remplace une énergie dont l'empreinte carbone est plus faible que la sienne, les émissions de CO<sub>2</sub> peuvent même être positives. Le mix électrique français étant peu carboné, a priori, la question de la pertinence du photovoltaïque en France pour le climat pourrait se poser. **Pourtant, même en France, le photovoltaïque remplace bien une production électrique au gaz ou au charbon bien plus carboné que lui** (Etude RTE 2019).

L'empreinte carbone d'un kilowatt-crête photovoltaïque est de l'ordre de 1,7 tCO<sub>2</sub>. Sur un an, ce kilowatt-crête produit en moyenne 1 150 kWh en France et permet donc d'éviter l'émission d'environ 550 kg de CO<sub>2</sub> par an sur

la base du fonctionnement du mix électrique français (480 gCO<sub>2</sub> évitées/kWhe). **Il faut donc environ 3 ans pour rembourser la dette carbone pour une installation photovoltaïque en France.**





<div><div>NOUVERGIES</div><div><div></div><div>énergies renouvelables</div></div><div><div>Ingénieur d'étude : Seif Salman Seif.salman@nouvergies.com</div><div>Chargé Développement Territorial : Clément Plobner clement.plobner@nouvergies.com</div></div></div>	<b>Nom du Projet</b> : Saint-Romain-d'Ay	<b>Modules inclinaison</b> : 20°	Plan de Masse	<div><b>LEGENDE</b></div> <div><div> Table photovoltaïque</div><div> PDL</div><div> Clôture</div><div> Réserve Incendie</div><div> Voie de circulation</div></div>
	<b>Coordonnées</b> : 45.159346, 4.687237	<b>Azimut</b> : 0°	<b>Date</b> : 28/01/2024	
	<b>Puissance</b> : 999 KWc	<b>Nb de modules estimé</b> : 1 670	<b>Note</b> : La voie de circulation est destinée à garantir l'accès des pompiers en cas d'incendie, tout en restant utilisable pour des activités agricoles.	
	<b>Zone clôturée</b> : 1.3 ha	<b>Structure</b> : Pieux forés béton		
	<b>Taux de couverture</b> : 25.4%	<b>Pitch</b> : 10 m		



### 2.3.2. Phase travaux

Pour une centrale de cette envergure, le temps de construction est évalué entre 3 et 5 mois. Aucun travail de nuit n'est prévu. Un plan général de concertation sera réalisé avant le début du chantier pour coordonner le travail de toutes les équipes. Lors de la phase d'exploitation, des ressources locales, formées au cours du chantier, sont nécessaires pour assurer une maintenance optimale du site. Par ailleurs, une supervision à distance du système est réalisée.

La phase de chantier s'organise selon les étapes suivantes :

- Préparation du site (bulldozers et pelles) : 4 semaines,
- Construction du réseau électrique (pelles) : 3 semaines,
- Mise en place des capteurs (manuscopiques) : 5 semaines,
- Installation des onduleurs et postes de livraison (camions grues) : 3 semaines,
- Câblage et raccordement électrique : 3 semaines,
- Remise en état du site : 4 semaines.

Les entreprises sollicitées (électriciens, soudeurs, génies civilistes, etc.) seront pour la plupart des entreprises locales et françaises.

A noter que le raccordement au réseau électrique national sera réalisé sous une tension de 20 000 Volts depuis le poste de livraison de la centrale photovoltaïque qui est l'interface entre le réseau public et le réseau propre aux installations. C'est à l'intérieur du poste de livraison que l'on trouve notamment les cellules de comptage de l'énergie produite. Le financement de ces travaux reste à la charge du maître d'ouvrage de la centrale solaire et le raccordement final sera sous la responsabilité d'ENEDIS. La procédure en vigueur prévoit l'étude détaillée par le Gestionnaire du Réseau de Distribution du raccordement du parc photovoltaïque une fois le permis de construire obtenu. Le tracé définitif du câble de raccordement ne sera donc connu qu'une fois cette étude réalisée. Ainsi, les résultats de cette étude définiront de manière précise la solution et les modalités de raccordement de la centrale solaire.

### 2.3.3. Phase exploitation

Une centrale solaire ne demande pas beaucoup de maintenance. La périodicité d'entretien restera limitée et sera adaptée aux besoins de la zone. La maîtrise de la végétation se fera par gyrobroyage mécanique. Aucun produit phytosanitaire ne sera utilisé pour l'entretien du couvert végétal du site et ses abords.

Dans le cas des installations de type « panneaux fixes », l'entretien est très réduit. Globalement, les tâches principales sont les suivantes :

- La vérification et le nettoyage éventuel des panneaux solaires,
- l'entretien de la végétation par tonte ou débroussaillage,
- le nettoyage et vérifications électriques des onduleurs, transformateurs et boîtes de jonction,
- le remplacement des éléments éventuellement défectueux (structures, panneaux,...),
- le remplacement ponctuel des éléments électriques à mesure de leur vieillissement,
- la vérification des connectiques et échauffements anormaux.

L'exploitant procédera à des opérations de lavage des panneaux dont la périodicité sera fonction de la salissure observée (environ 1 fois par an). Le nettoyage s'effectuera au karcher sans aucun détergent. L'emploi de tout produit polluant est proscrit pour le nettoyage des panneaux.

### 2.3.4. Démantèlement et recyclage

#### Démantèlement

La remise en état du site se fera à l'expiration du bail ou bien dans toutes circonstances mettant fin au bail par anticipation (résiliation du contrat d'électricité, cessation d'exploitation, bouleversement économique...). Toutes les installations seront démantelées :

- le démontage des tables de support y compris les longrines,
- le retrait des locaux techniques (transformateur, et poste de livraison),
- l'évacuation des réseaux câblés, démontage et retrait des câbles et des gaines,
- le démontage de la clôture périphérique.

Les délais nécessaires au démantèlement de l'installation sont de l'ordre de 3 mois.

Le démantèlement en fin d'exploitation se fera en fonction de la future utilisation du terrain. Ainsi, il est possible que, à la fin de vie des modules, ceux-ci soient simplement remplacés par des modules de dernière génération ou que la centrale soit reconstruite avec une nouvelle technologie, ou bien que les terres redeviennent vierges de tout aménagement.

#### Garanties financières de démantèlement :

Contrairement aux projets agrivoltaïques, pour les installations photovoltaïques au sol, il n'existe pas de cadre législatif ou réglementaire qui impose la constitution de garanties financières en vue du démantèlement ou de la remise en état.

A noter cependant que l'autorité administrative compétente a la capacité de subordonner la mise en service du projet à la constitution préalable de garanties financières (article L111-32 du code de l'énergie). Par ailleurs, il existe une clause de remise en l'état dans les baux signés entre le ou les propriétaires du terrain et le pétitionnaire.

#### Recyclage

Le recyclage en fin de vie des panneaux photovoltaïques est devenu obligatoire en France depuis Août 2014. La refonte de la directive DEEE – 2002/96/CE a abouti à la publication d'une nouvelle version où les panneaux photovoltaïques en fin de vie sont désormais considérés comme des déchets d'équipements électriques et électroniques et entrent dans le processus de valorisation des DEEE.

La collecte des modules en silicium cristallin et des couches minces s'organise selon trois procédés :

- Containers installés auprès de centaines de points de collecte pour des petites quantités,
- Service de collecte sur mesure pour les grandes quantités,
- Transport des panneaux collectés auprès de partenaires de recyclage assuré par des entreprises certifiées.

Les modules collectés sont alors démontés et recyclés dans des usines spécifiques, puis réutilisés dans la fabrication de nouveaux produits. Le procédé de recyclage des modules à base de silicium cristallin est un simple traitement thermique qui permet de dissocier les différents éléments du module permettant ainsi de récupérer séparément les cellules photovoltaïques, le verre et les métaux (aluminium, cuivre et argent). Le plastique comme le film en face arrière des modules, la colle, les joints, les gaines de câble ou la boîte de connexion sont brûlés par le traitement thermique. Pour son recyclage, un panneau solaire est recyclable à plus de 90%. Chaque utilisateur de panneaux photovoltaïques en France paie une éco-taxa qui a pour but de couvrir les frais de recyclage de panneaux solaires.

Concernant les onduleurs : La directive européenne n° 2002/96/CE (DEEE ou D3E) modifiée par la directive européenne n°2012/19/UE, portant sur les déchets d'équipements électriques et électroniques, a été adoptée au sein de l'Union Européenne en 2002. Elle 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.

Les autres matériaux issus du démantèlement des installations (béton, acier) suivront les filières de recyclage classiques. Les pièces métalliques facilement recyclables, seront valorisées en matière première. Les déchets inertes (grave) seront réutilisés comme remblai pour de nouvelles voiries ou des fondations.



## 3 SENSIBILITE DE L'ENVIRONNEMENT ET IMPACTS DU PROJET

Cette partie consiste à analyser les caractéristiques et sensibilités du site, mais aussi de son environnement proche (1km) et plus éloigné (3km). Cette première partie doit permettre de comprendre le territoire du projet, quelles en sont les sensibilités afin de déterminer, notamment, sa capacité à accueillir le projet de centrale photovoltaïque.

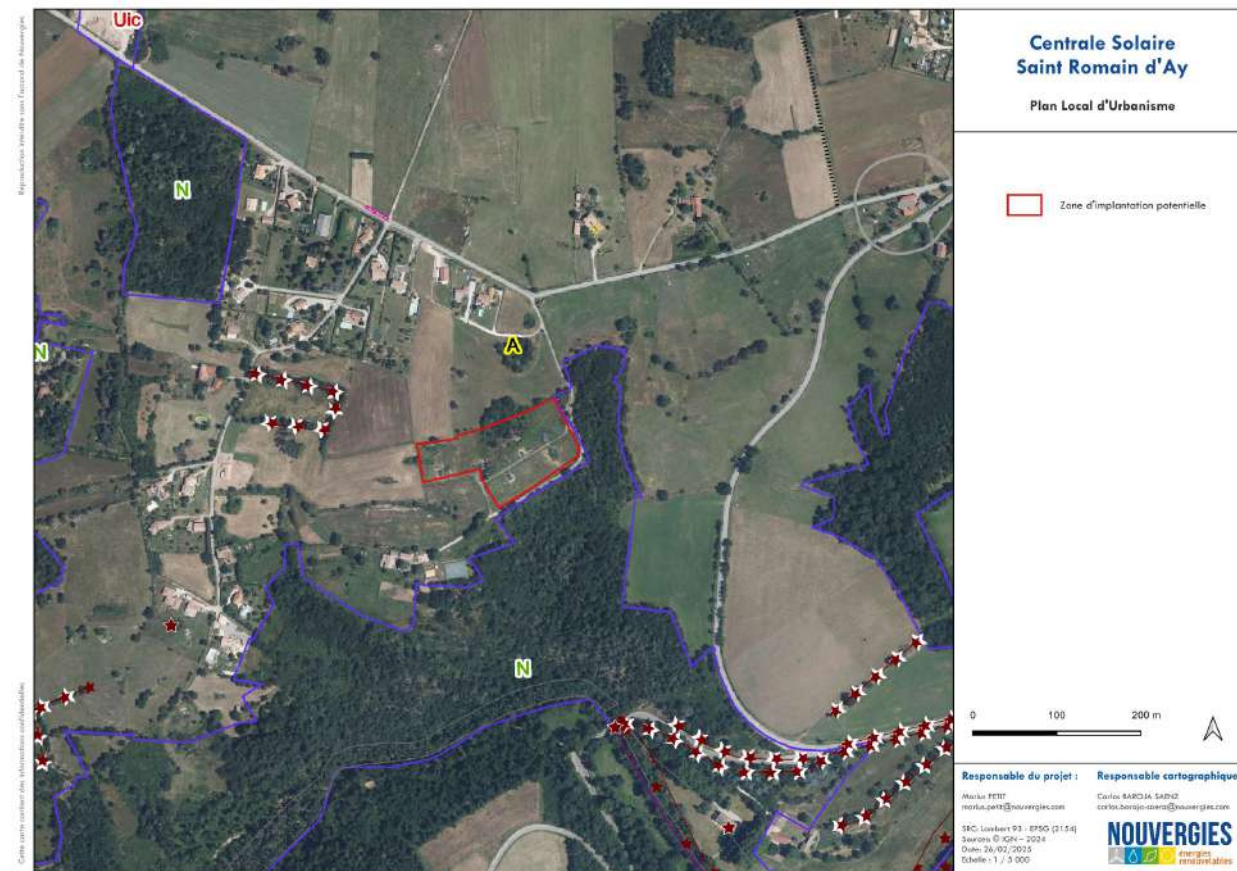
### 3.1. Volet Humain

#### Compatibilité avec les documents d'urbanisme :

Le PLU de la commune de Saint Romain d'Ay a été approuvé le 05 mars 2020.

Les parcelles sur lesquels se situe le projet est située en zonage A. L'objectif de notre projet est d'installer des volières avec filets nécessaires à l'élevage de volailles de l'exploitant. Il est précisé que les constructions en secteur A sont admises si leur caractère est nécessaire à une exploitation agricole.

Le projet respectera les préconisations d'aménagement définies dans le PLU. Cela concerne notamment le respect des recommandations concernant le risque retrait-gonflement des argiles, la distance aux limites séparatives et voiries, l'aspect extérieur des installations annexes au projet photovoltaïque, comme le poste de livraison.



**Le projet est donc compatible avec les documents d'urbanisme.**  
**Plans de prévention des risques (industriels ou naturels) :**

La commune de Saint Romain d'Ay est concernée par le PPRI « Rivière de l'Ay », approuvé en 2004. Le projet n'est pas situé dans une zone à enjeux.

**Les risques présents sur la commune ne sont pas incompatibles avec la réalisation d'un projet de centrale photovoltaïque.**

#### Accès au site

L'accès au site se fait via un chemin des Rouchis, qui longe la zone d'implantation.

#### Infrastructures

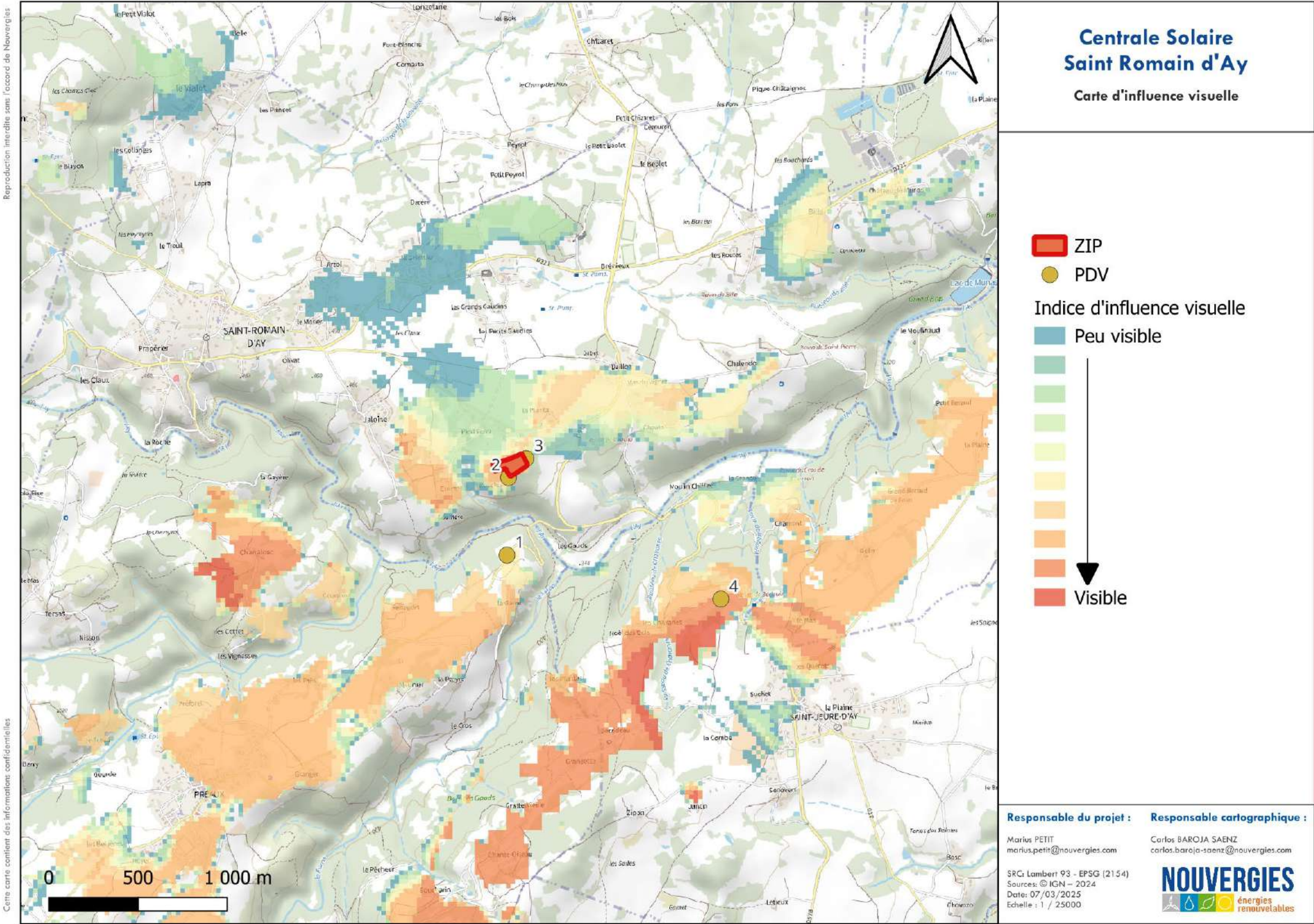
Aucune ICPE n'a été recensée à proximité du site.

#### Paysage et Monuments historiques :

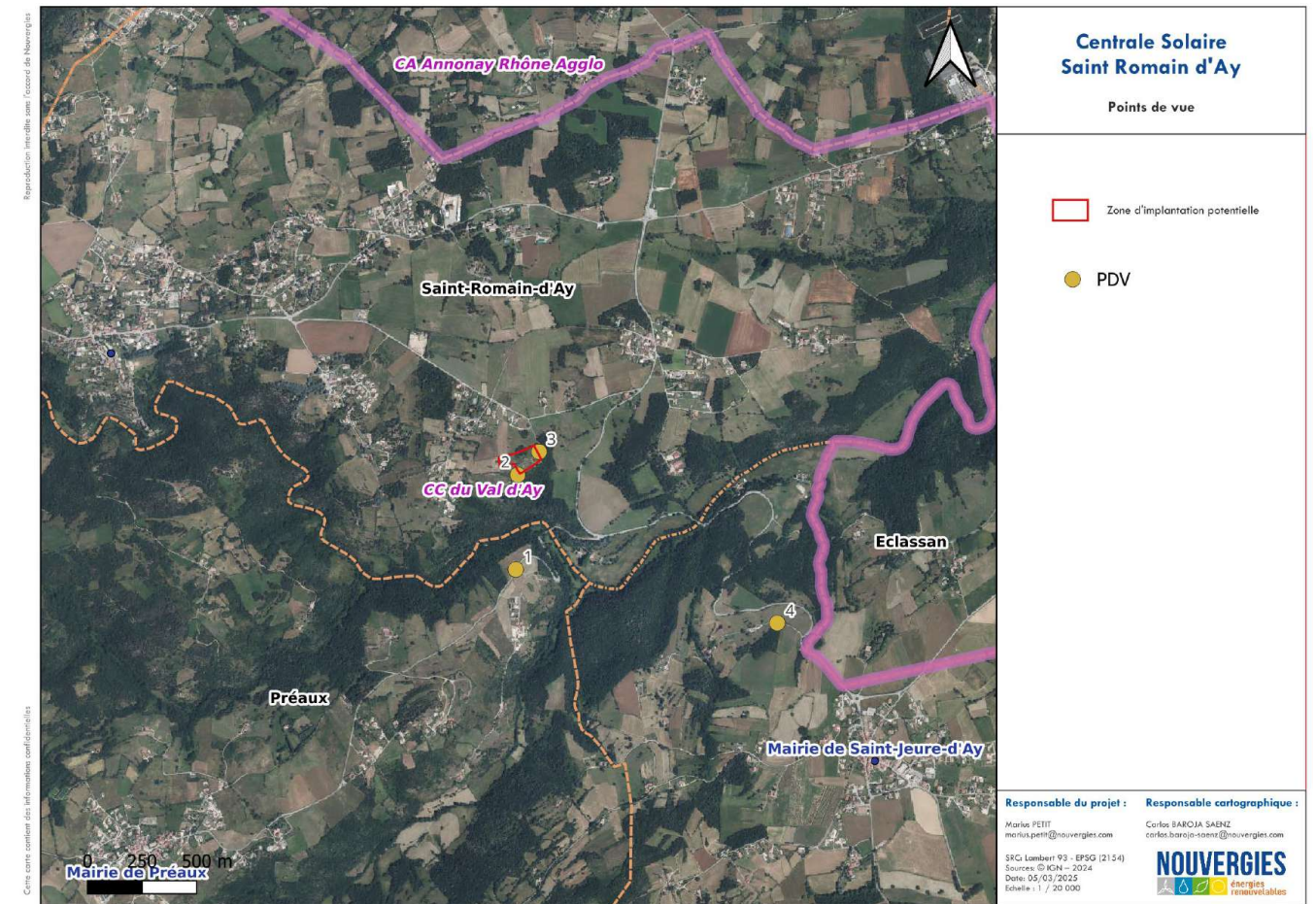
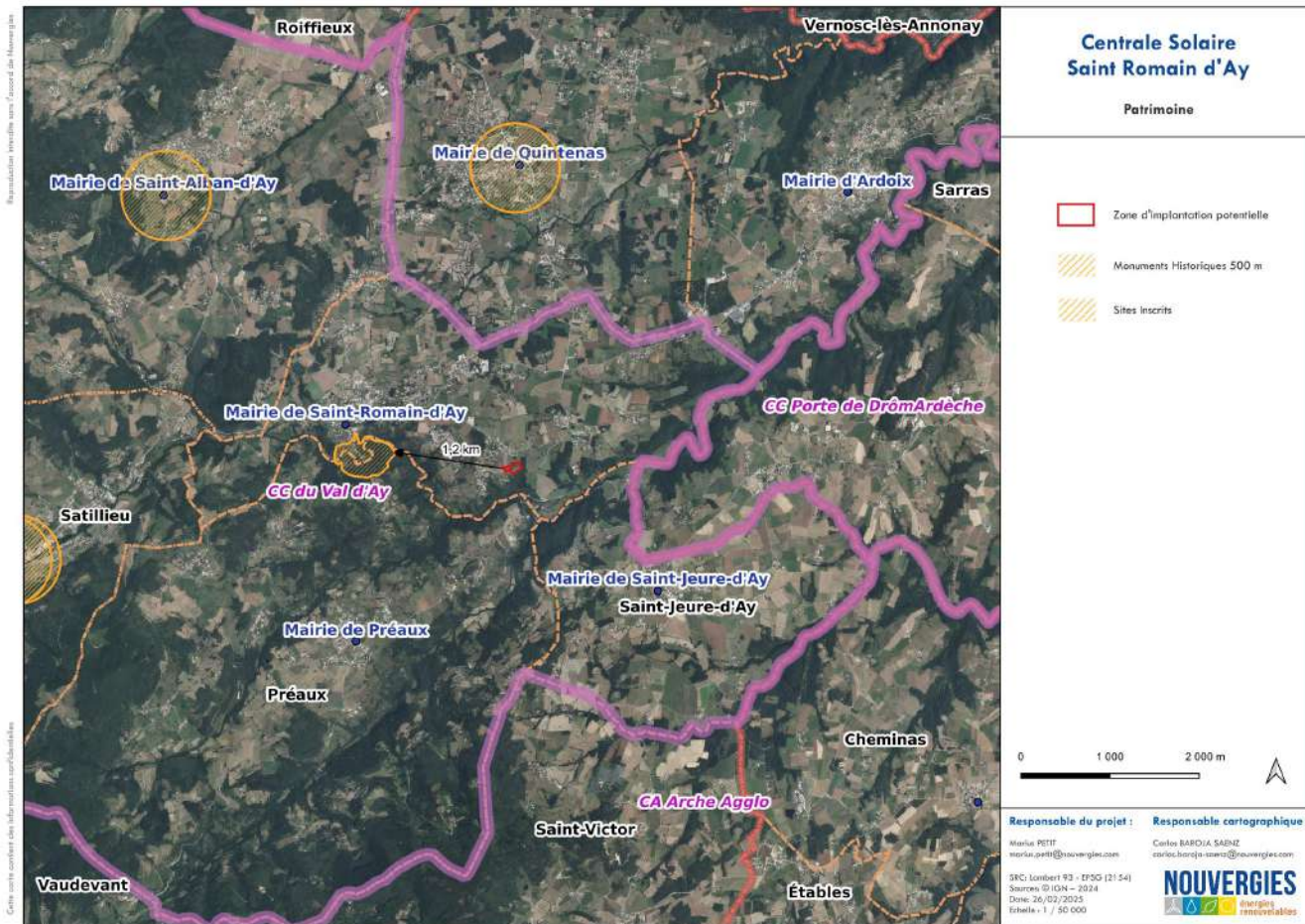
Le site se situe à plus de 500 m des monuments historiques de la région.

**Le monument inscrit le plus proche s'agit de Notre Dame D'ay** qui est situé à 1.27 km de notre projet et se situe dans une cuve. Aucune visibilité depuis ce site ne donne sur notre projet.









Plusieurs prises de vues ont été réalisées afin d'évaluer les sensibilités du paysage : habitations les plus proches, patrimoine, points de vue, axes structurants... Le choix des lieux de la prise de vue est principalement basé sur la visibilité théorique définie précédemment. A noter que les prises de vues ont été réalisées début février, soit la période la plus défavorable concernant la trame végétale.





Photo 1 : Depuis la D17 en direction du centre-ville de Preaux, la départementale offre un point de vue sur les bâtiments d'exploitation et la maison de l'exploitant. La grande bache d'eau verte est aussi finement visible, même si masquée par les arbres contingents au ruisseau de l'Ay. Le site du projet, situé au-dessus de cette bache est très peu visible, les bâtiments d'élevage ne sont pas visibles, masqués par les arbres au Sud du site. A 500 mètres du projet, le site semble avoir un impact faible.







Photo 2 : Depuis le chemin privé de l'exploitation, les bâtiments d'élevages et les clôtures sont visible.





Photo 3 : Au niveau de l'accès de l'exploitation



Photo 4 : Depuis la route des chavannes, en crochet de la D578 en direction de Saint Jeure d'Ay, les bâtiments d'exploitations sont finement visibles, les bâtiments d'élevages eux sont imperceptibles. A 1.3 km du site, le projet est très peu visible, l'impact est considéré comme faible.



### 3.2. Pré-diagnostic écologique

Ce prédiagnostic écologique repose sur une visite de terrain, réalisée en période automnale, et sur une recherche bibliographique.

Les sources suivantes ont été consultées :

- DREAL AURA (localisation des ZNIEFF, sites Natura 2000, PNA, etc.) : [https://catalogue.open-data.fr/geonetwork/srv/fre/catalog.search#/search?facet.q=sourceCatalog%2F03cc0df5-2902-490b-b658-f29ebe22f7c5%26type%2Fmap%26domainKeyword%2Fhttps%253A%252F%252Fcatalogue.data.gov.v.fr%252Fgeonetwork%252F%252Fthesaurus%252Ftheme%252Fdomaine%2523rubric\\_10%2Fhttps%253A%252F%252Fcatalogue.data.gov.v.fr%252Fgeonetwork%252F%252Fthesaurus%252Ftheme%252Fdomaine%2523domaine\\_367%2Fhttps%253A%252F%252Fcatalogue.data.gov.v.fr%252Fgeonetwork%252F%252Fthesaurus%252Ftheme%252Fdomaine%2523sousdomaine\\_555&resultType=details&sortBy=changeDate&fast=index&\\_content\\_type=json&from=1&to=20](https://catalogue.open-data.fr/geonetwork/srv/fre/catalog.search#/search?facet.q=sourceCatalog%2F03cc0df5-2902-490b-b658-f29ebe22f7c5%26type%2Fmap%26domainKeyword%2Fhttps%253A%252F%252Fcatalogue.data.gov.v.fr%252Fgeonetwork%252F%252Fthesaurus%252Ftheme%252Fdomaine%2523rubric_10%2Fhttps%253A%252F%252Fcatalogue.data.gov.v.fr%252Fgeonetwork%252F%252Fthesaurus%252Ftheme%252Fdomaine%2523domaine_367%2Fhttps%253A%252F%252Fcatalogue.data.gov.v.fr%252Fgeonetwork%252F%252Fthesaurus%252Ftheme%252Fdomaine%2523sousdomaine_555&resultType=details&sortBy=changeDate&fast=index&_content_type=json&from=1&to=20);
- Inventaire national du patrimoine naturel (fiches descriptives des ZNIEFF et des sites Natura 2000) : [inpn.mnhn.fr](http://inpn.mnhn.fr) ;

#### 3.2.1. Zonages environnementaux

Un inventaire des zones naturelles d'intérêt patrimonial a été effectué dans un rayon de 5 kilomètres autour de la zone d'implantation potentielle du projet pour mettre en évidence les principaux enjeux naturels reconnus dans l'environnement du projet.

Ces données ont été recensées à partir des données mises à disposition par la Direction Régionale de l'Environnement, de l'Aménagement et du Logement (DREAL) de la région Occitanie et de l'INPN (Inventaire National du Patrimoine Naturel).

Les zones suivantes ont été recensées :

Type	id mnhn	Nom
ZNIEFF DE TYPE II	820030923	CORNICHE DU RHONE ET ENSEMBLE DES VALLONS RHODANIENS DE ST PIERRE DE BŒUF A TOURNON

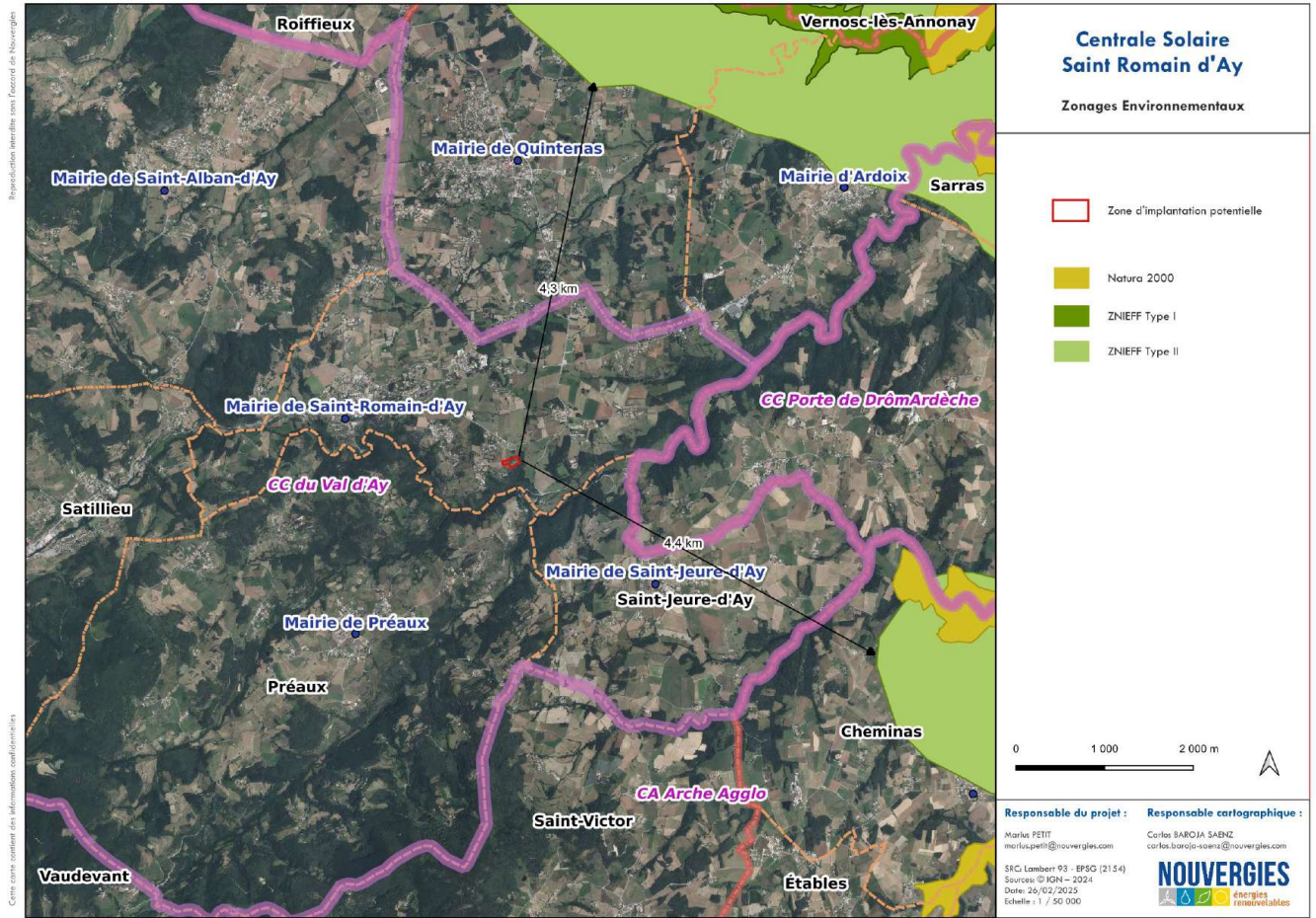
**Le programme ZNIEFF** a été initié par le ministère de l'environnement en 1982. Il a pour objectif de se doter d'un outil de connaissance permanente des espaces naturels dont l'intérêt repose soit sur l'équilibre et la richesse de l'écosystème, soit sur la présence d'espèces de plantes ou d'animaux rares et menacées. On décrit deux types de ZNIEFF :

- Une ZNIEFF de type I est un territoire correspondant à une ou plusieurs unités écologiques homogènes. Elle abrite au moins une espèce ou un habitat déterminant. D'une superficie généralement limitée, souvent incluse dans une ZNIEFF de type II plus vaste, elle représente en quelque sorte un « point chaud » de la biodiversité régionale.
- Une ZNIEFF de type II est un grand ensemble naturel riche ou peu modifié, ou qui offre des potentialités biologiques importantes. Elle peut inclure une ou plusieurs ZNIEFF de type I. Sa délimitation s'appuie en priorité sur son rôle fonctionnel. Il peut s'agir de grandes unités écologiques (massifs, bassins versants, ensemble de zones humides...) ou de territoires d'espèces à grand rayon d'action.

**Sites Natura 2000 :** La directive 92/43 du 21 mai 1992 dite « Directive Habitats » prévoit la création d'un réseau écologique européen de Zones Spéciales de Conservation (ZSC) qui, associées aux Zones de Protection Spéciales (ZPS) désignées en application de la Directive « Oiseaux », forment le Réseau Natura 2000.

Les ZSC sont désignées à partir des sites d'importance communautaire (SIC) proposés par les états membres et adoptés par la Commission européenne, tandis que les ZPS sont définies à partir des Zones Importantes pour la Conservation des Oiseaux (ZICO).

Le seul zonage présent dans un rayon de 5km autour du projet est la ZNIEFF de type II « CORNICHE DU RHONE ET ENSEMBLE DES VALLONS RHODANIENS DE ST PIERRE DE BŒUF A TOURNON ». Cette section de la corniche du Rhône est constituée par les premiers contreforts du Massif Central. Escarpés, ils ont accueilli autrefois des cultures en terrasse, mais la plupart des vallées encaissées sont restées à l'écart des grands aménagements. Aujourd'hui, et contrairement au plateau plus facile à exploiter de manière mécanisée, certains versants autrefois cultivés ont été abandonnés. Ces pentes sont reconquises par des landes et des pelouses qui peuvent offrir un grand intérêt floristique (Achillée tomenteuse...) et faunistique. La flore compte quelques remarquables messicoles (plantes associées aux cultures traditionnelles), comme la Nielle des blés. La ZNIEFF s'étend sur 11594,77 hectares.



Au vu de la distance entre la ZNIEFF et le projet ainsi que les espèces déterminantes et remarquables qui la composent, les enjeux en matière de zonages environnementaux sont jugés nuls.

#### 3.2.2. Habitats naturels et flore :





La parcelle de projet est constituée de prairies pour de l'élevage de volailles. La parcelle est donc régulièrement picorée et piétinée, ne laissant pas la place au développement d'une flore ou d'une faune de qualité. A proximité immédiate sont recensés des friches agricoles, du maraichage et des bois. On recense également le ruisseau de l'Ay à 270 mètres au Sud du projet ainsi que le bois au Sud.



A l'échelle de la commune sont recensées les espèces suivantes qui ne sont pas menacées :

Groupe taxonomique	Nom français	Nom scientifique	Dernière observation
Ptéridophytes	Doradille du Nord	Asplenium septentrionale	2010
Ptéridophytes	Polypode commun	Polypodium vulgare	2010
Ptéridophytes	Dryoptéride des Chartreux	Dryopteris carthusiana	2010
Ptéridophytes	Prêle des champs	Equisetum arvense	2010
Ptéridophytes	Fougère femelle	Athyrium filix-femina	2008
Ptéridophytes	Dryoptéride fougère-mâle	Dryopteris filix-mas	2010
Ptéridophytes	Doradille cétérac	Asplenium ceterach	2008
Ptéridophytes	Doradille des murailles	Asplenium trichomanes	2010

Au vu des espèces recensées, nous pouvons conclure que les enjeux sont principalement concentrés dans les espaces boisés ainsi que les parcelles laissées à l'état de friches. Le terrain, étant utilisé pour de l'élevage, ne présente pas de flore patrimoniale, ni menacée.

**Le projet ne concerne pas ces habitats. Dans le cadre du projet, les espaces boisés et les friches agricoles situées en périphérie ne seront pas impactés.**

### 3.2.3. Faune :

A l'échelle de la commune sont recensées les espèces menacées et quasi menacées suivantes :

Groupe taxonomique	Nom français	Nom scientifique	Dernière observation
Oiseaux	Milan royal	Milvus milvus	2022
Oiseaux	Circaète Jean-le-Blanc	Circaetus gallicus	2022
Oiseaux	Chardonneret élégant	Carduelis carduelis	2022
Oiseaux	Verdier d'Europe	Chloris chloris	2022
Oiseaux	Alouette lulu	Lullula arborea	2022
Oiseaux	Linotte mélodieuse	Linaria cannabina	2022
Oiseaux	Huppe fasciée	Upupa epops	2022
Mammifères	Lapin de garenne	Oryctolagus cuniculus	2022
Oiseaux	Grand corbeau	Corvus corax	2022
Oiseaux	Serin cini	Serinus serinus	2021
Oiseaux	Hirondelle rustique	Hirundo rustica	2022
Oiseaux	Guêpier d'Europe	Merops apiaster	2022
Oiseaux	Autour des palombes	Accipiter gentilis	2022
Oiseaux	Alouette des champs	Alauda arvensis	2021
Oiseaux	Hirondelle de fenêtre	Delichon urbicum	2022
Oiseaux	Pic épeichette	Dendrocopos minor	2022
Oiseaux	Grand-duc d'Europe	Bubo bubo	2022
Oiseaux	Caille des blés	Coturnix coturnix	2020
Mammifères	Loutre d'Europe	Lutra lutra	2020
Oiseaux	Grive litorne	Turdus pilaris	2022
Oiseaux	Élanion blanc	Elanus caeruleus	2020
Oiseaux	Tourterelle des bois	Streptopelia turtur	2022
Oiseaux	Grèbe castagneux	Tachybaptus ruficollis	2022
Oiseaux	Moineau friquet	Passer montanus	2021
Mammifères	Putois d'Europe	Mustela putorius	2020



Oiseaux	Martinet à ventre blanc	Tachymarptis melba	2022
Oiseaux	Bécassine des marais	Gallinago gallinago	2018
Oiseaux	Faucon hobereau	Falco subbuteo	2019
Oiseaux	Courlis cendré	Numenius arquata	2020
Oiseaux	Martin-pêcheur d'Europe	Alcedo atthis	2019
Oiseaux	Busard cendré	Circus pygargus	2020
Oiseaux	Grue cendrée	Grus grus	2020
Oiseaux	Chevêche d'Athéna	Athene noctua	2020
Oiseaux	Gobemouche noir	Ficedula hypoleuca	2019
Mammifères	Rat noir	Rattus rattus	2020
Oiseaux	Bruant proyer	Emberiza calandra	2020
Oiseaux	Bouvreuil pivoine	Pyrrhula pyrrhula	2020
Oiseaux	Tarin des aulnes	Spinus spinus	2020
Oiseaux	Gobemouche gris	Muscicapa striata	2019
Oiseaux	Pipit farlouse	Anthus pratensis	2022
Oiseaux	Vanneau huppé	Vanellus vanellus	2016
Oiseaux	Bécasse des bois	Scolopax rusticola	2019
Oiseaux	Bruant fou	Emberiza cia	2021
Oiseaux	Héron garde-boeufs	Bubulcus ibis	2019
Oiseaux	Cigogne blanche	Ciconia ciconia	2015
Oiseaux	Moineau domestique	Passer domesticus	2022
Oiseaux	Mésange charbonnière	Parus major	2022
Oiseaux	Tourterelle turque	Streptopelia decaocto	2022
Oiseaux	Merle noir	Turdus merula	2022
Oiseaux	Pinson des arbres	Fringilla coelebs	2022
Oiseaux	Mésange bleue	Cyanistes caeruleus	2022
Oiseaux	Pie bavarde	Pica pica	2022
Oiseaux	Geai des chênes	Garrulus glandarius	2022
Oiseaux	Faucon crécerelle	Falco tinnunculus	2022
Oiseaux	Pigeon ramier	Columba palumbus	2022
Oiseaux	Rougequeue noir	Phoenicurus ochruros	2022
Oiseaux	Pic vert	Picus viridis	2022
Oiseaux	Corneille noire	Corvus corone	2022
Oiseaux	Buse variable	Buteo buteo	2022
Oiseaux	Grive draine	Turdus viscivorus	2022
Oiseaux	Fauvette à tête noire	Sylvia atricapilla	2022
Oiseaux	Bruant zizi	Emberiza cirlus	2022
Oiseaux	Étourneau sansonnet	Sturnus vulgaris	2022
Oiseaux	Rougegorge familier	Erithacus rubecula	2022
Oiseaux	Pic noir	Dryocopus martius	2022
Oiseaux	Grive musicienne	Turdus philomelos	2022
Oiseaux	Pic épeiche	Dendrocopos major	2022
Oiseaux	Grive mauvis	Turdus iliacus	2022
Mammifères	Écureuil roux	Sciurus vulgaris	2022
Oiseaux	Perdrix rouge	Alectoris rufa	2022
Oiseaux	Canard colvert	Anas platyrhynchos	2022
Oiseaux	Accenteur mouchet	Prunella modularis	2022



Oiseaux	Milan noir	Milvus migrans	2022
Oiseaux	Épervier d'Europe	Accipiter nisus	2022
Oiseaux	Rossignol philomèle	Luscinia megarhynchos	2022
Oiseaux	Choucas des tours	Corvus monedula	2022
Oiseaux	Cincla plongeur	Cinclus cinclus	2022
Oiseaux	Coucou gris	Cuculus canorus	2022
Oiseaux	Pouillot de Bonelli	Phylloscopus bonelli	2022
Oiseaux	Bergeronnette grise	Motacilla alba	2022
Oiseaux	Loriot d'Europe	Oriolus oriolus	2022
Oiseaux	Pie-grièche écorcheur	Lanius collurio	2022
Oiseaux	Héron cendré	Ardea cinerea	2022
Oiseaux	Sittelle torchepot	Sitta europaea	2022
Oiseaux	Tarier pâle	Saxicola rubicola	2022
Oiseaux	Troglodyte mignon	Troglodytes troglodytes	2022
Oiseaux	Grosbec casse-noyaux	Coccothraustes coccothraustes	2022
Oiseaux	Pinson du nord	Fringilla montifringilla	2022
Oiseaux	Mésange à longue queue	Aegithalos caudatus	2022
Oiseaux	Hypolaïs polyglotte	Hippolaïs polyglotta	2022
Oiseaux	Rougequeue à front blanc	Phoenicurus phoenicurus	2019
Mammifères	Chevreuil européen	Capreolus capreolus	2020
Oiseaux	Engoulevent d'Europe	Caprimulgus europaeus	2022
Oiseaux	Grimpereau des jardins	Certhia brachydactyla	2022
Oiseaux	Martinet noir	Apus apus	2021
Oiseaux	Faisan de Colchide	Phasianus colchicus	2022
Oiseaux	Bondrée apivore	Pernis apivorus	2022
Oiseaux	Mésange noire	Periparus ater	2022
Mammifères	Blaireau européen	Meles meles	2020
Oiseaux	Bergeronnette des ruisseaux	Motacilla cinerea	2022
Mammifères	Renard roux	Vulpes vulpes	2022
Oiseaux	Pouillot véloce	Phylloscopus collybita	2020
Oiseaux	Fauvette grisette	Sylvia communis	2020
Mammifères	Taupe d'Europe	Talpa europaea	2019
Oiseaux	Mésange huppée	Lophophanes cristatus	2022
Oiseaux	Gallinule poule-d'eau	Gallinula chloropus	2022
Mammifères	Lièvre d'Europe	Lepus europaeus	2020
Oiseaux	Chouette hulotte	Strix aluco	2022
Oiseaux	Grande Aigrette	Ardea alba	2021
Oiseaux	Roitelet à triple bandeau	Regulus ignicapilla	2021
Oiseaux	Pigeon biset	Columba livia	2020
Oiseaux	Grand Cormoran	Phalacrocorax carbo	2022
Oiseaux	Roitelet huppé	Regulus regulus	2020
Oiseaux	Mésange nonnette	Poecile palustris	2022
Mammifères	Marte des pins	Martes martes	2019
Mammifères	Fouine	Martes foina	2019
Mammifères	Pipistrelle commune	Pipistrellus pipistrellus	2022
Mammifères	Belette d'Europe	Mustela nivalis	2019
Oiseaux	Hibou moyen-duc	Asio otus	2022



Oiseaux	Corbeau freux	Corvus frugilegus	2014
---------	---------------	-------------------	------

A l'échelle de la commune sont principalement recensés des passereaux. On note cependant une grande diversité de rapaces diurnes et de mammifères.

Concernant plus particulièrement les oiseaux, les enjeux se concentrent sur les espèces nicheuses ou les espèces utilisant la zone comme aire d'alimentation principale en période de reproduction, qui sont plus dépendantes des milieux présents que les espèces « utilisatrices » qui ont des possibilités de report autour de l'aire d'étude. Rappelons cependant que le projet consiste en l'implantation d'une centrale photovoltaïque sur une parcelle de 1.3ha. Le projet n'est donc pas de nature à impacter l'état de conservation de ces espaces, ni leur zone d'alimentation.

Les enjeux pour les chiroptères sont jugés faibles, étant donné les qualités de la zone (milieux ouverts ou vignobles).

**Aucun enjeu majeur concernant la faune n'a été recensé sur le site du projet, ni à proximité. Il s'agit d'un site en prairie pâturée par des volailles. Tout comme pour la flore, les enjeux sont concentrés dans les friches agricoles en périphérie du projet ainsi que sur les linéaires de haies et les bois. Il conviendra alors d'éviter ces secteurs mais également d'adapter le calendrier des travaux afin de réduire au maximum le risque d'impact (dérangement notamment) sur les espaces nicheuses.**

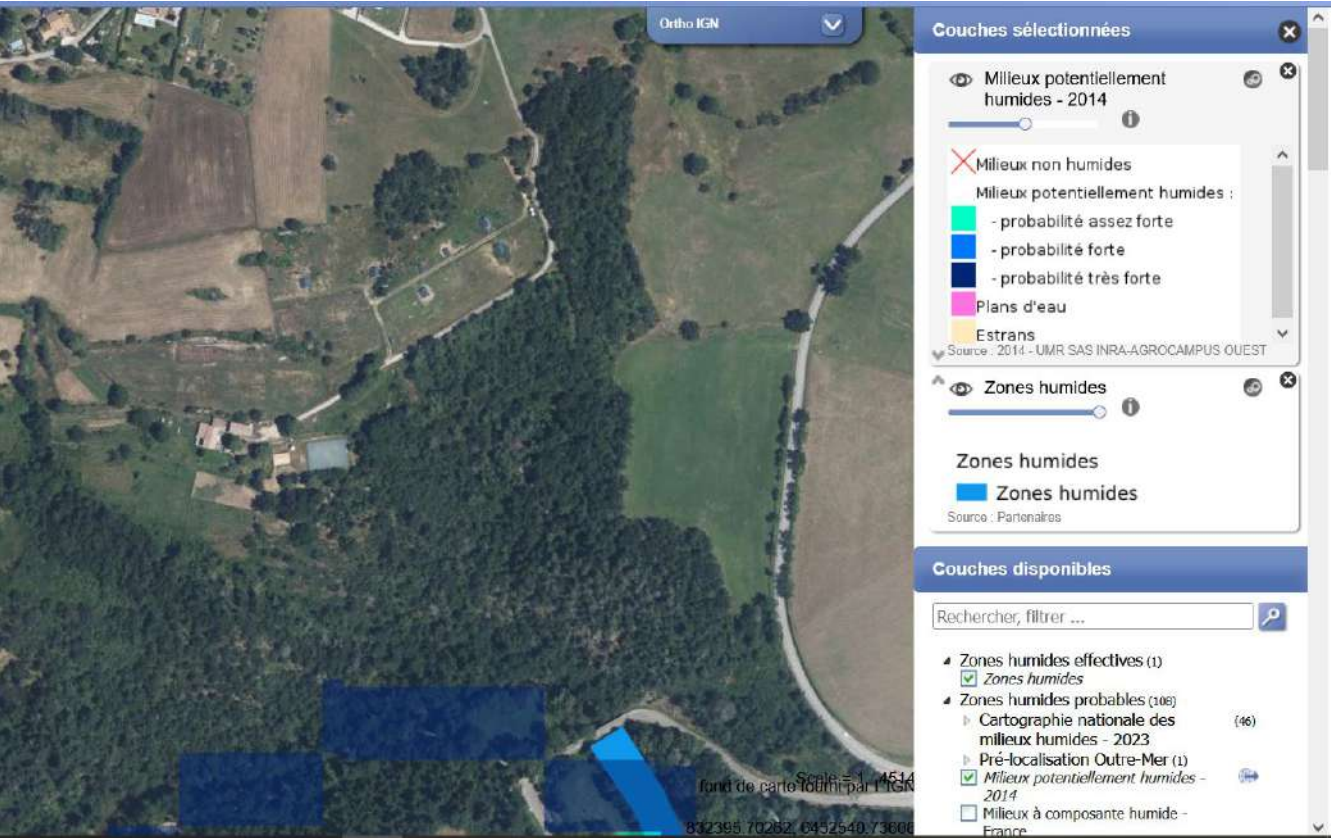


3.2.4. Zones humides :

Identification des zones humides dans la zone d'implantation

Le réseau hydrographique de surface est absent de la zone d'implantation potentielle. Le ruisseau de l'Ay se situe bien en contrebas du site à 270 mètres de distance.

Les données cartographiques consultées sont issues du réseau SIG Zones Humides. Ces données ne montrent aucune potentialité de zone humide sur l'emprise du projet.



3.3. Impacts

Les impacts du projet sur les sensibilités et les enjeux identifiés précédemment sont évalués dans cette partie. Il s'agit d'analyser les effets du parc solaire sur son environnement et de proposer des actions à mener et destinées à limiter ces impacts.

Ces impacts peuvent avoir lieu lors des deux phases du projet : la phase travaux et la phase d'exploitation. Ils peuvent être de deux sortes : temporaires ou permanents.

Les impacts sont hiérarchisés de la façon suivante :

Valeur de l'impact	Nul	Très faible	Faible	Modéré	Fort	Très fort
--------------------	-----	-------------	--------	--------	------	-----------

Impacts sur le milieu physique :

Phase	Type	Evaluation
Sol		
Travaux - Temporaire	Impact sur le sol lié aux engins de chantiers : tassement localisé des sols et déplacement de terres.	Faible
Exploitation - Permanent	Imperméabilisation des sols : l'imperméabilisation du site est du fait du poste de livraison (14,5m²), de la citerne anti-incendie (120m²) et des pieux forés. La surface d'imperméabilisation d'un pieu battu est de 12 cm². Le projet prévoit l'installation de 78 tables donc 468 pieux, soit une superficie de moins de 0.7m². La surface imperméabilisée est donc de 135.2m², soit 1% des 1.3ha de la parcelle.	Très faible
Eaux superficielles et souterraines		
Travaux - Temporaire	Le risque de pollution accidentelle en phase chantier est faible.	Faible
Exploitation - Permanent	En phase d'exploitation, par sa nature, la centrale photovoltaïque ne générera pas de pollution chronique des eaux pluviales, ces dernières ne lessivant que la surface des panneaux solaires et le toit des locaux électriques. Aucun produit chimique (herbicide, etc.) ne sera utilisé pour l'entretien du couvert végétal.  Le projet ne perturbera pas l'écoulement des eaux.	Nul



#### Impacts sur le milieu humain :

Phase	Type	Evaluation
Riverains		
Travaux - Temporaire	Le chantier peut être source de nuisances (bruits, poussière, circulation) pour le village et les riverains. La durée du chantier sera très limitée : environ 6 mois. La première habitation est à environ 110m, il s'agit du domicile de l'exploitant.	Faible
Exploitation - Permanent	Radiations électromagnétiques extrêmement faibles et en respect des normes en vigueur.  Aucun impact sur le contexte sonore en phase exploitation.  Aucun impact sur l'ambiance lumineuse.	Nul
Risques		
Travaux - Temporaire	Le site présente une exposition moyenne aux risques liés au retrait-gonflement des argiles qui devront être pris en compte lors de cette phase.	Modéré
Exploitation - Permanent	Le risque feu de forêt est présent sur la commune. Cependant, le site du projet est situé à distance des espaces boisés et en dehors des périmètres des OLD.	Faible

#### Impacts sur le paysage et le patrimoine :

Des photomontages ont été réalisés depuis les points de vue jugés sensibles afin d'évaluer l'impact du projet depuis ces derniers :

Phase	Type	Evaluation
Patrimoine		
Exploitation - Permanent	La carte des zones de visibilité théorique, l'analyse de la sensibilité des sites et enfin les photomontages réalisés montrent que l'impact sur le patrimoine historique est faible.	Faible
Cadre de vie		
Exploitation - Permanent	La carte des zones de visibilité théorique, l'analyse de la sensibilité des sites et enfin les photomontages réalisés montrent que l'impact du projet depuis les axes routiers structurants est faible.	Faible
Exploitation - Permanent	La carte des zones de visibilité théorique, l'analyse de la sensibilité des sites et enfin les photomontages réalisés montrent que l'impact du projet sur le cadre de vie est très faible. En effet, une intervisibilité existe entre les habitations situées au sud et à l'ouest du projet. Cependant, la végétation et la configuration de l'habitat font qu'en réalité, cette intervisibilité est très faible.	Très faible

#### Impacts sur l'environnement :

Phase	Type	Evaluation
Zonages environnementaux		
Travaux - Temporaire	Au vu de la distance entre la ZNIEFF de type I « <b>CORNICHE DU RHONE ET ENSEMBLE DES VALLONS RHODANIENS DE ST PIERRE DE BŒUF A TOURNON</b> » et le projet (4.3 km), l'impact est jugé nul.	Nul
Exploitation - Permanent		
Zones humides		
Travaux - Temporaire	Il existe une probabilité faible qu'une partie du site soit potentiellement humide.	Très faible
Exploitation - Permanent		
Faune et flore du site		
Travaux - Temporaire	L'impact sur les habitats est nul, aucun enjeu n'ayant été identifié sur la zone de projet. Le site est anthropisé, utilisé comme espace d'élevage pour les volailles.	Faible
	Les travaux ne seront qu'une faible source de dérangement pour la faune. Par contre, si les travaux commencent en période de reproduction, il existe un risque de destruction de couvées.	
	Les quelques arbres isolés autour du site seront conservés, les zones à enjeux voisines, comme les friches agricoles et les haies ne sont pas concernées par le projet.	
Exploitation - Permanent	En phase exploitation, aucun impact sur la faune et la flore n'est attendu.	Nul



## 4 SEQUENCE ERC

Ce chapitre reprend les mesures d'évitement, de réduction voire de compensation ou d'accompagnement présentées par thème environnemental au chapitre précédent et permettant de qualifier les impacts résiduels.

Les différents types de mesures pouvant être appliqués au regard des incidences d'un projet sont les suivants :

- **les mesures d'évitement** permettent d'éviter les incidences négatives dès la conception du projet (le choix du site d'implantation en premier lieu, puis par exemple le changement d'implantation pour éviter un milieu sensible ou la suppression d'éoliennes pour conserver une cohérence paysagère). Elles reflètent généralement les choix du maître d'ouvrage dans la conception d'un projet de moindre impact ;
- **les mesures de réduction** visent à réduire les incidences négatives. Il s'agit par exemple de la modification de l'espacement entre éoliennes, de l'éloignement supérieur aux 500 m réglementaires pour réduire notamment les impacts acoustiques, de la régulation du fonctionnement des éoliennes ou de la prévention des risques de pollution en phase chantier ;
- **les mesures de compensation** visent à conserver globalement la valeur initiale des milieux, par exemple en reboisant des parcelles pour créer un boisement de qualité lorsque des défrichements sont nécessaires, en mettant en place des conventions sur des parcelles pour assurer une gestion du patrimoine naturel, en mettant en oeuvre des mesures de sauvegarde d'espèces ou de milieux naturels, etc. Elles interviennent sur l'impact résiduel n'ayant pu être évité ou réduit une fois les autres types de mesures mis en oeuvre. Une mesure de compensation doit être en relation avec la nature de l'impact. Les mesures compensatoires au titre du réseau Natura 2000 présentent des caractéristiques particulières ;

Ces différents types de mesures, clairement identifiés par la réglementation, doivent être distingués des mesures d'accompagnement du projet visant à améliorer la qualité environnementale de celui-ci et à faciliter son acceptation ou son insertion.

Il est fondamental de rappeler ici que, conformément au Code de l'environnement, les mesures sont proportionnées à la sensibilité environnementale de la zone impactée, et à l'importance des incidences projetées sur l'environnement.

Type mesure	de	Description de la mesure
<b>Eaux superficielles et souterraines</b>		
Evitement		<u>Définition des caractéristiques du projet :</u> Le projet, tel qu'il est conçu, prévoit un écartement entre panneaux de 5 à 10 mm. afin de permettre à l'eau de pluie de se répartir sous la centrale et maintenir la répartition de l'écoulement des eaux de pluie et l'humidité du sol.
Reduction		Application des mesures standard pour la conduite de chantier afin d'éviter tout risque de pollution.

<b>Nuisance pour les riverains</b>	
Reduction	<u>Réduction de l'impact du chantier sur les riverains :</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Signalisation indiquant le chantier.</li> <li>• Maintien en état des voies de circulation sur et aux abords du chantier.</li> <li>• Limitation de la vitesse des véhicules sur le chantier et sa voie d'accès.</li> <li>• Phasage des travaux bruyants aux heures de milieu journée.</li> </ul>

<b>Risques</b>	
Reduction	<u>Réduction du risque retrait-gonflement des argiles :</u> L'installation photovoltaïque possède une structure modulaire qui lui permet de s'adapter de manière flexible à des mouvements du sol. Dans ces conditions, le projet est très peu vulnérable au risque de retrait gonflement des argiles. L'enjeu principal concerne la portance des installations. Contrairement à une construction classique en béton, la centrale solaire représente peu de charge, ce qui explique la possibilité de réaliser des fondations moins intrusives tout en garantissant la stabilité des ouvrages : des pieux battus. Une étude géotechnique adaptée sera réalisée, et tiendra compte de l'aléa retrait gonflement des argiles présent sur le site (risque moyen). Cette dernière déterminera, le cas échéant, des mesures spécifiques à mettre en place (dont le dimensionnement et la profondeur des pieux).  <u>Réduction du risque d'incendie :</u> Pour réduire le risque d'incendie induit par la présence du parc solaire, un certain nombre de mesures ont été intégrées dans l'élaboration du projet : <ul style="list-style-type: none"> <li>• une piste interne de 4 m permettant la circulation autour de l'installation et où la végétation sera maintenue rase ;</li> <li>• le poste électrique sera équipé d'extincteurs à poudre ;</li> <li>• 1 citerne souple de 120 m3 d'eau sera installée. Une aire d'aspiration est également prévue.</li> </ul>

<b>Patrimoine</b>	
Evitement	<u>Définition des caractéristiques du projet :</u> La localisation du projet est éloignée des principaux sites patrimoniaux ainsi que la taille et l'emprise réduites du projet permettent d'éviter tout impact sur le patrimoine paysager.

<b>Cadre de vie</b>	
Evitement	<u>Définition des caractéristiques du projet :</u> La localisation du projet dans une parcelle éloignée des axes structurants et lieux de vie, ainsi que la taille réduite du projet permettent d'éviter tout impact sur le cadre de vie.
Reduction	<u>Implantation de haies :</u> Nous planterons une haie arbustive haute sur le côté Ouest du projet. Celle-ci pourra réduire l'impact visuel depuis les habitations à l'ouest.
Reduction	<u>Réduction de l'impact paysager :</u> Une attention particulière sera portée aux choix des éléments techniques du projet (poste de livraison), de la clôture et du portail afin de garantir une bonne insertion dans le paysage.
Reduction	<u>Absence d'éclairage nocturne</u>



Zonages environnementaux	
Evitement	<u>Evitement d'habitat d'espèces protégées ou à enjeu supérieur :</u> Le projet est éloigné de tout zonage environnemental.
Zones humides	
Evitement	Le choix de la zone d'implantation se situe en dehors de tout zonages de potentialité de zone humide, aucun cours d'eau ne traverse le site.
Faune et flore	
Evitement	<u>Absence totale d'utilisation de produits phytosanitaires et de tous produits polluants ou susceptibles d'impacter négativement le milieu :</u> Lors de l'entretien du site, au maximum, aucun produit chimique ne sera utilisé. Lors de la maintenance des installations, une lance à eau haute pression, ne nécessitant aucun détergent, sera utilisée.
Evitement	<u>Localisation du site :</u> le projet est situé sur un site anthropisé, où les enjeux faune et flore sont réduits dû à l'élevage des volailles. Les espaces à enjeux voisins, comme les friches agricoles, les linéaires de haies et les boisements seront non impactés par le projet.
Reduction	<u>Adaptation de la période de travaux sur l'année :</u> Les travaux ne commenceront pas entre le 1er avril et le 31 août, période pendant laquelle les espèces floristiques et faunistiques sont les plus vulnérables. Cette mesure se destine notamment à réduire le dérangement en période nuptiale et à la sauvegarde des éventuelles nichées des espèces qui nidifient dans les espaces ouverts et la végétation environnante à proximité des zones d'emprise du projet.
Reduction	<u>Adaptation des horaires des travaux (en Journalier) et adaptation des horaires d'entretien et de maintenance (en Journalier) :</u> Les travaux de construction du parc solaire ainsi que les travaux d'entretien et de maintenance seront réalisés en journée, ce qui permet d'éviter les heures pendant lesquelles les chauves-souris sont les plus actives.
Reduction	Absence d'éclairage nocturne

Notons également que les travaux effectués pour l'implantation de cette centrale seront tous réversibles (démontage des pieux, déterrage des câbles) et permettront aux parcelles de retrouver leur aspect initial.

Les parcelles choisies pour l'implantation sont en dehors de tout zonage environnemental. Ce projet permet de mettre à niveau les infrastructures d'élevage de l'exploitant et de répondre aux objectifs des documents-cadres en matière de développement des énergies renouvelables.

**Nous estimons donc que ce projet peut être dispensé de la réalisation d'une évaluation environnementale.**

## 4.1. Impacts résiduels

Avec la mise en place de mesures d'évitement et de réduction proportionnées aux enjeux et aux impacts pressentis, et décrites ci-avant, on constate que les éventuels impacts résiduels peuvent être qualifiés de négligeables pour l'ensemble des thématiques.

## 4.2. Mesures de compensation

Du fait de l'absence d'impact résiduel significatif aucune mesure compensatoire n'est envisagée.

# 5 CONCLUSION

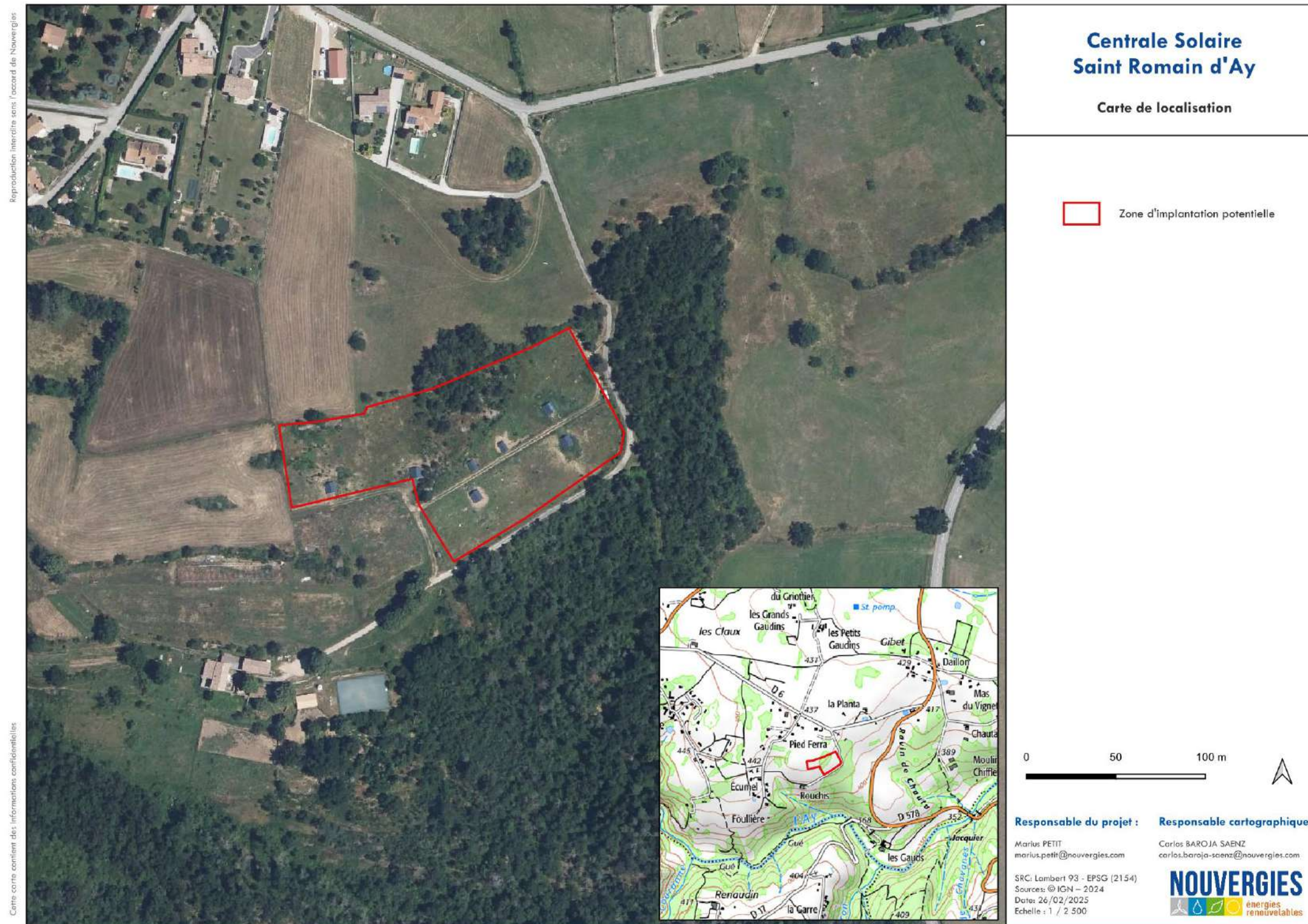
Le projet consiste en l'implantation de volières photovoltaïque d'environ 1,3ha, sur un élevage de volailles en activité depuis 2019.

L'évaluation des impacts sur les enjeux et sensibilités du site, son environnement proche et lointain a montré que ceux-ci seront négligeables une fois la séquence ERC appliquée.



## 6 ANNEXES OBLIGATOIRES A LA DEMANDE DE CAS PAR CAS

### 6.1. Annexe n°3 – Plans de situation



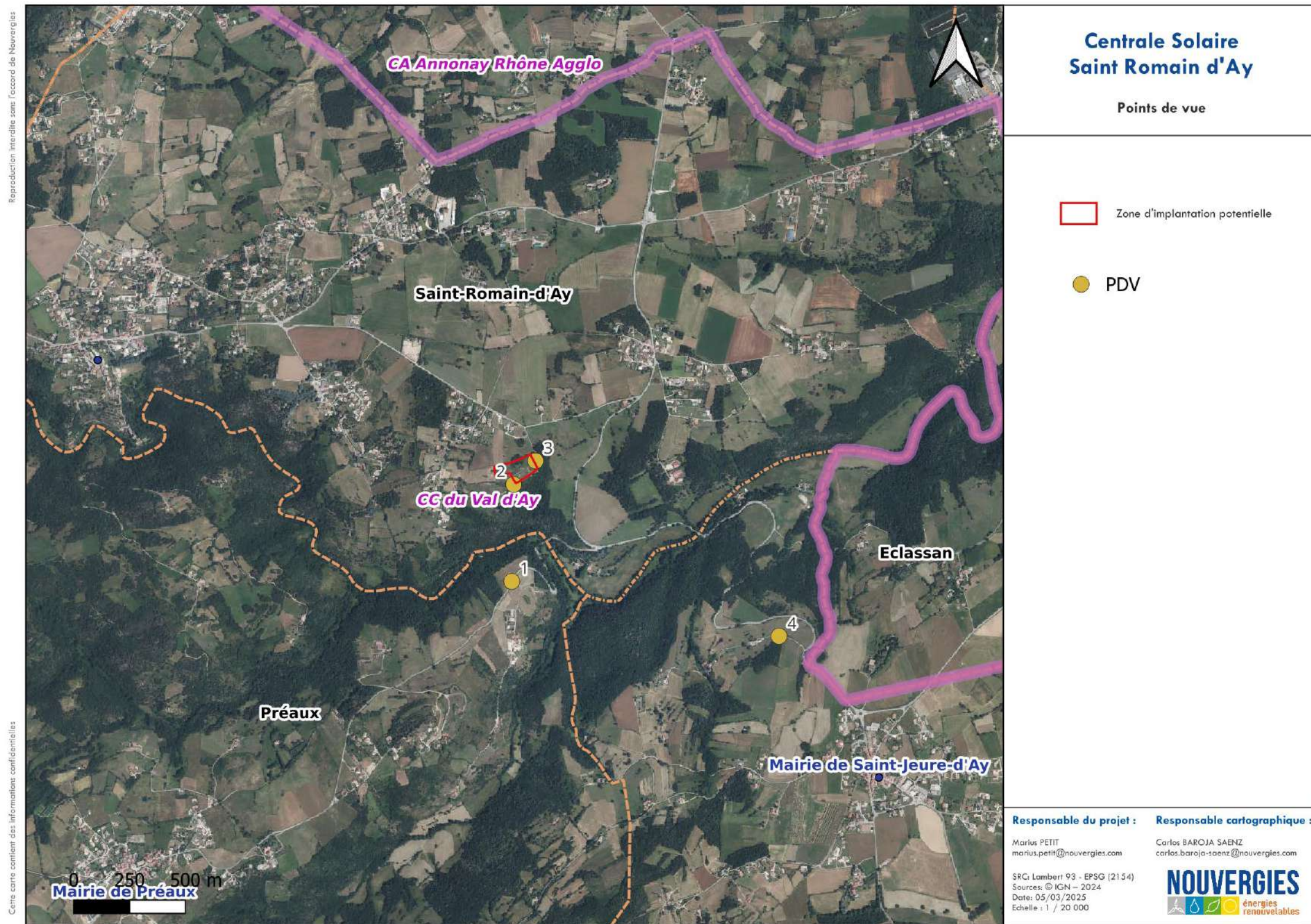






## 6.2. Annexe n°4 – Photographies du site

### 6.2.1. Localisation des prises de vue





### 6.2.2. Vue proche



Prise de vue n°2



Prise de vue n°3



### 6.2.3. Vue lointaine



Prise de vue n°1



Prise de vue n°4



#### 6.2.4. Insertions – Photomontages

*PHOTOMONTAGE DEPUIS LE POINT DE VU N°3*



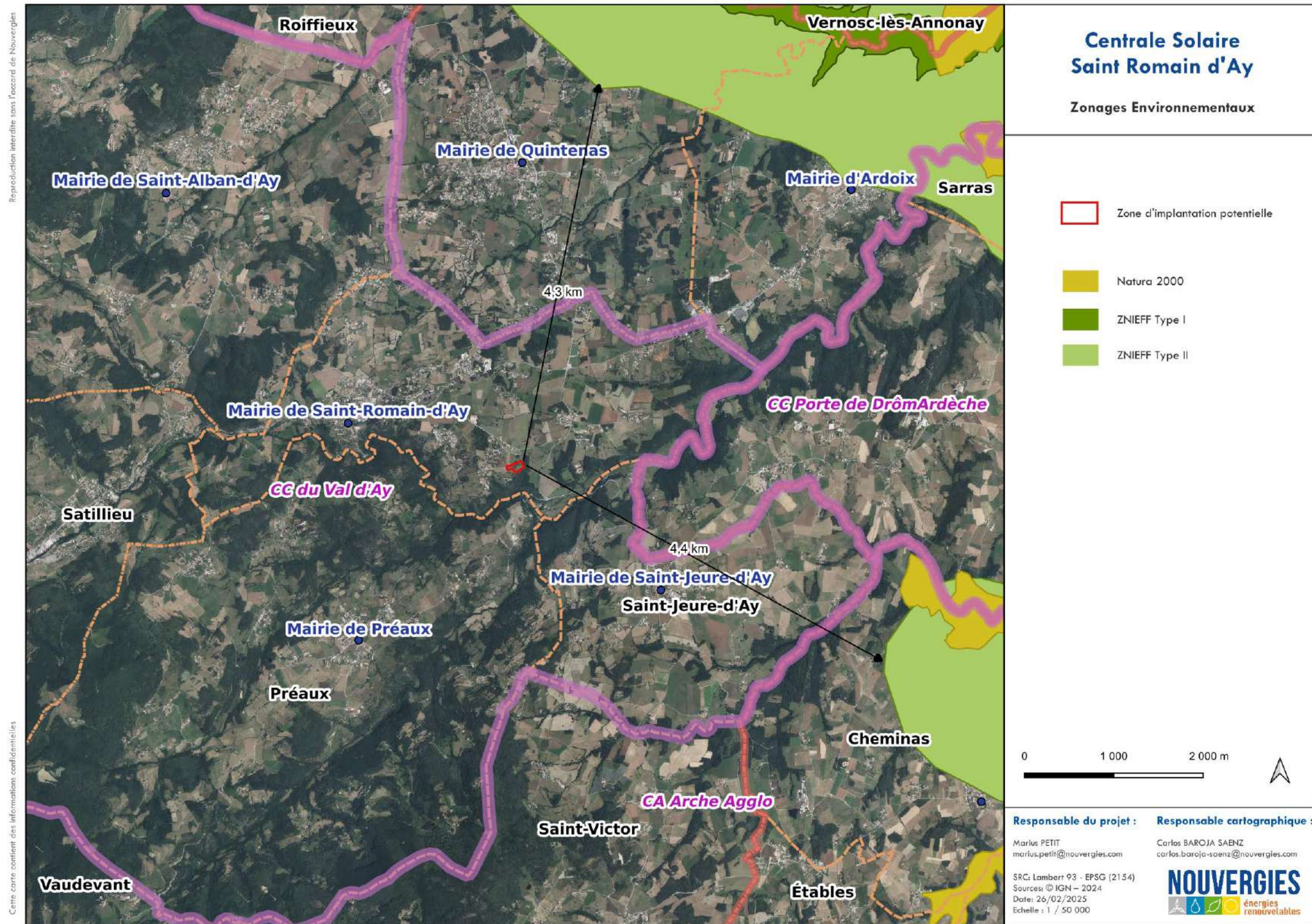


6.3. Annexe n°5 – Plans du projet





## 6.4. Annexe n°7 – Carte des sites Natura 2000 proches



Aucun site NATURA 2000 dans un rayon de 3km.