

PROJET DE CONSTRUCTION D'OMBRIERES AGRIVOLTAÏQUES AVEC FILETS ET CLÔTURE SUR ELEVAGE DE GIBIERS

COMMUNE DE BLANCAFORT (18)



JUILLET 2024

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



Table des matières

1	PRESENTATION DU GROUPE UNITE	1	6.2	Raccordement électrique du projet	12
1.1	Le groupe	1	6.2.1	Poste source	12
1.2	Nos atouts.....	1	6.2.2	Tracé de raccordement pressenti.....	12
1.3	Nos 35 ans d'expérience	1	6.2.3	Impacts potentiels du raccordement	13
1.4	Notre ancrage territorial.....	1	6.3	Imperméabilisation du sol	13
2	PRESENTATION DE LA ZONE DU PROJET	3	6.4	Milieu humain.....	13
2.1	Localisation	3	6.4.1	Description du bâti et démographie.....	13
2.2	L'élevage.....	3	6.4.2	Odeurs.....	14
2.3	Fonctionnement de l'exploitation.....	4	6.4.3	Bruits.....	14
2.3.1	Fonctionnement général.....	4	6.5	Risques naturels	14
2.3.2	Gestion des déchets	4	7	SUIVI PENDANT LA PHASE EXPLOITATION DE LA CENTRALE PHOTOVOLTAÏQUE	15
2.4	Historique et photographies aériennes de l'élevage.....	4	8	SOUTIEN LOCAL	15
3	PRESENTATION DU PROJET	5	9	ANNEXES.....	15
3.1	La volière photovoltaïque : description.....	5			
3.2	Fondations.....	5			
3.3	Plan du projet.....	6			
3.4	Avantages du projet pour l'exploitant	6			
3.4.1	Limitation des risques sanitaires.....	6			
3.4.2	Amélioration du bien-être animal.....	6			
3.4.3	Amélioration des conditions d'exploitation.....	7			
4	NOTICE PAYSAGERE	7			
4.1	Photographies.....	7			
4.1.1	Vues rapprochées.....	7			
4.1.2	Vues éloignées.....	8			
4.2	Mesures d'insertion paysagère du projet.....	9			
5	ENJEUX ENVIRONNEMENTAUX	10			
5.1	Zonages réglementaires.....	10			
5.1.1	ZNIEFF.....	10			
5.1.2	Sites Natura 2000.....	10			
5.2	Zones humides.....	11			
5.3	Bilan carbone de l'installation.....	11			
6	AUTRES ENJEUX.....	12			
6.1	Production électrique	12			

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



1 PRESENTATION DU GROUPE UNITE

1.1 Le groupe

Depuis plus de 35 ans, le groupe UNITE développe, construit et exploite des centrales de production d'électricité locale et durable : des centrales hydroélectriques, des parcs éoliens et des installations photovoltaïques.

UNITE est un groupe, agile, financièrement solide, ancré dans les territoires, avec des compétences reconnues, dans le secteur des énergies renouvelables. UNITE conduit sa croissance, avec des démarches et des valeurs inscrites dans la durée.

UNITE est une Société Anonyme à Directoire et Conseil de Surveillance. Ses principaux actionnaires financiers sont : OMNES CAPITAL, BPI-FRANCE et SOCIÉTÉ GÉNÉRALE CAPITAL PARTENAIRES.

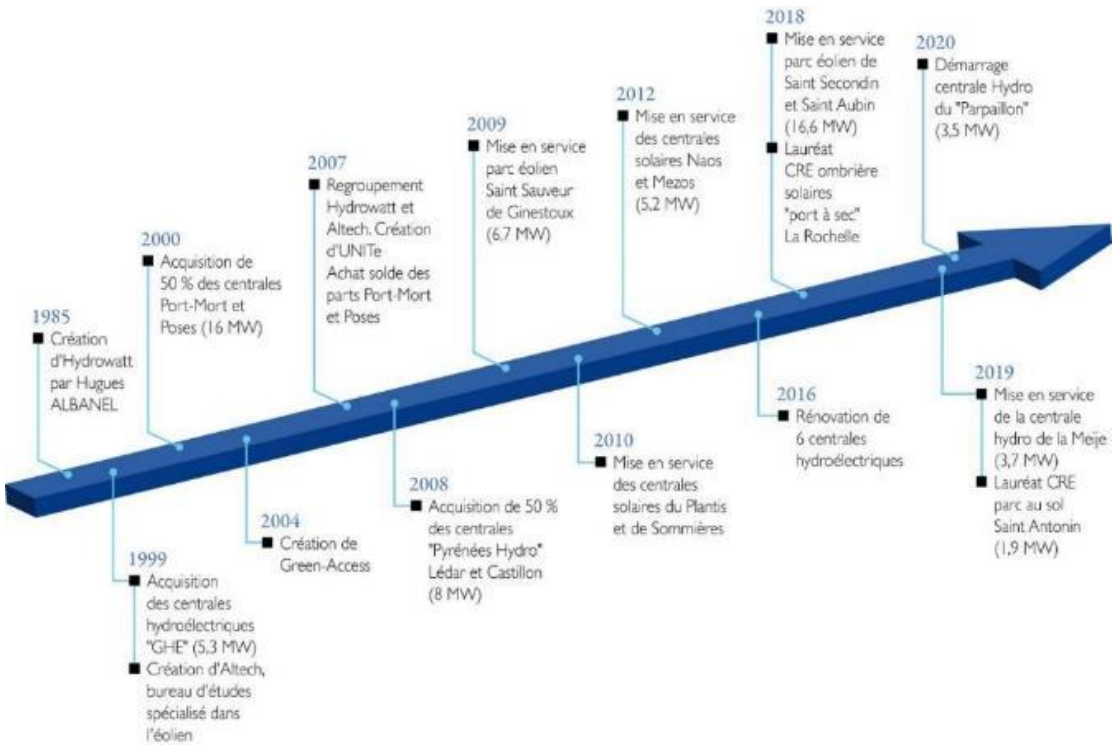
1.2 Nos atouts



Sur le marché de la production d'électricité renouvelable, locale et durable, UNITE bénéficie de nombreux atouts pour poursuivre sa croissance :

- **39 ans d'expérience** opérationnelle dans les énergies renouvelables
- la **maîtrise de 3 filières** d'électricité renouvelable (Hydroélectricité, Eolien et Photovoltaïque)
- les convictions et les valeurs d'**équipes engagées** dans une activité qui a du sens
- un **ancrage territorial** fort, grâce à des Hommes et des centrales implantées dans plus de 50 communes de France
- l'**agilité** d'un groupe dynamique, à taille humaine

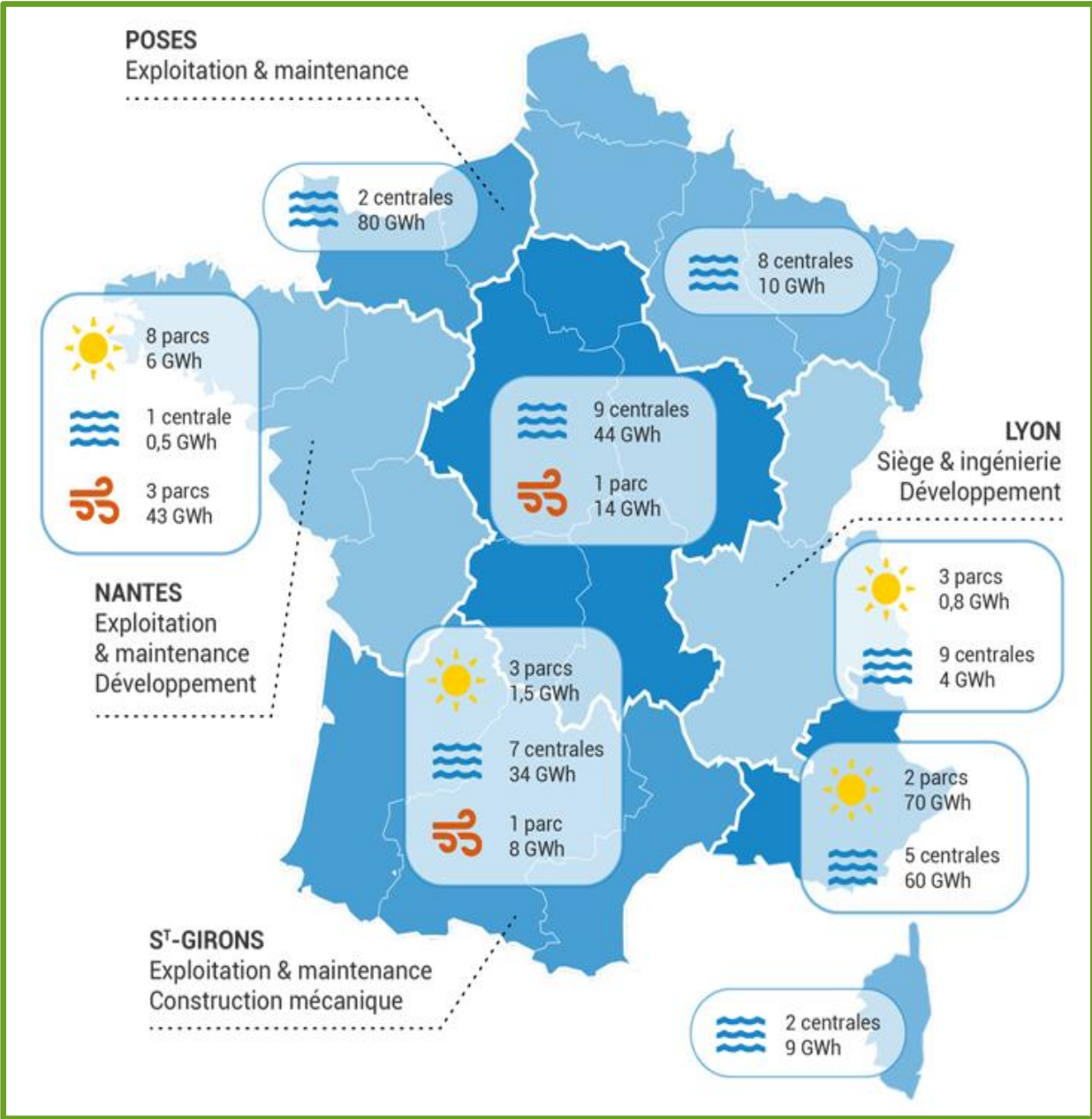
1.3 Nos 35 ans d'expérience



1.4 Notre ancrage territorial

Le groupe UNITE exploite près de 70 sites de production d'électricité locale et durable, répartis sur plus de 50 communes en France :

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



Organisation régionale du groupe



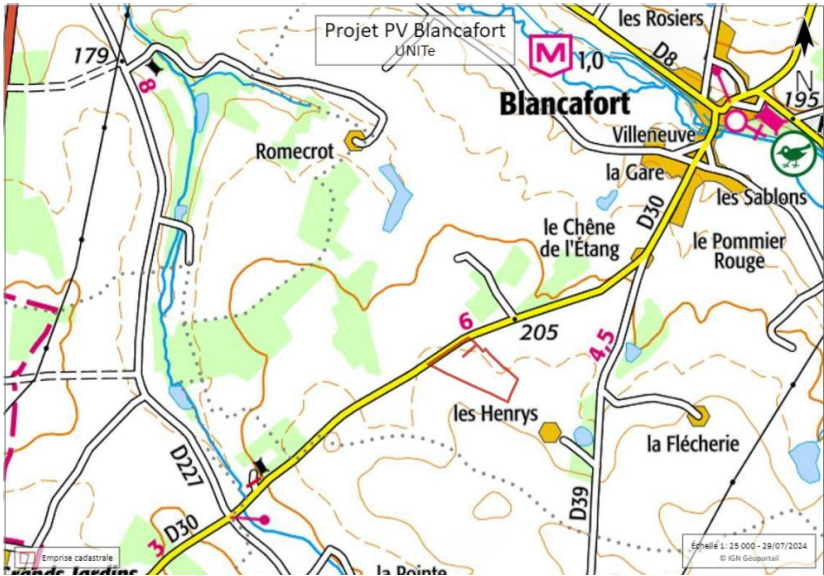
Localisation des centrales du groupe

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET

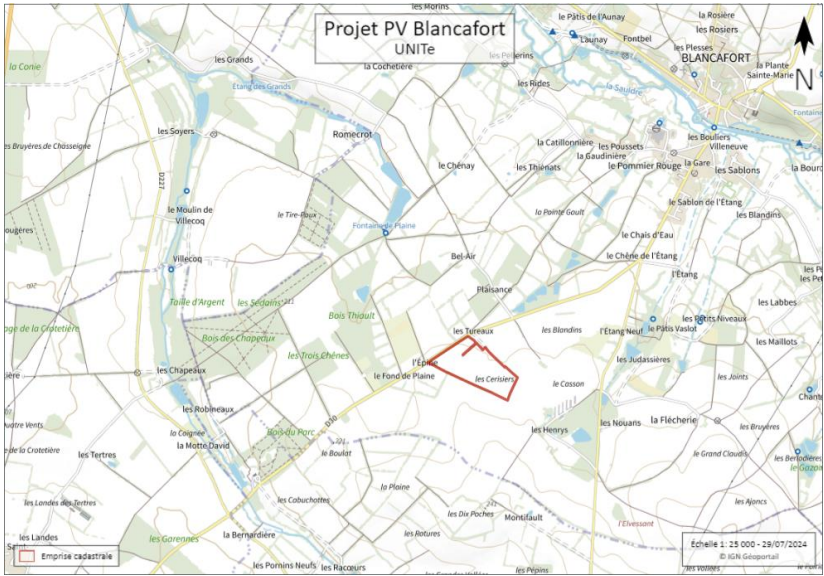


2 PRESENTATION DE LA ZONE DU PROJET

2.1 Localisation



Localisation du projet à l'échelle départementale



Localisation du projet à l'échelle communale

2.2 L'élevage

L'élevage, située à Blancafort au lieu-dit « LES TUREAUX» est dirigée par Monsieur Régis CLEMENT, propriétaire et exploitant. Son élevage est déclaré au contrôle sanitaire officiel sous le numéro INUAV : V018ASI.

L'élevage a fait l'objet d'un arrêté datant du 30 novembre 2018 portant autorisation d'ouverture d'un établissement d'élevage immatriculé 18-037060.

L'élevage est spécialisé dans le faisans et de perdrix.

La surface de l'exploitation actuelle est d'environ 2,8 ha mais son extension l'amènera à un total de 10,58 ha. Le projet ne concernera que le déplacement et l'extension de l'élevage sur les parcelles cadastrales suivantes :

Section	Numéro	Lieu-dit	Commune	Surface (m²)
G	629	Les Tureaux	Blancafort	17 182
G	630	Les Tureaux	Blancafort	30 920
G	631	Les Tureaux	Blancafort	34 425
G	632	Les Tureaux	Blancafort	23 327
G	640	Les Cerisiers	Blancafort	53 920
G	642	Les Cerisiers	Blancafort	29 901
G	1085	Les Cerisiers	Blancafort	7335



Implantation actuelle de la faisanderie (Source : Géoportail)

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



2.3 Fonctionnement de l'exploitation

2.3.1 Fonctionnement général

L'élevage de Monsieur Clément est signataire de la Charte Qualité du Syndicat National des Producteurs de Gibier de Chasse qui engage l'éleveur à mettre en place des meilleures conditions d'élevage des volatiles.

Les oiseaux sont élevés dans des volières constituées de filets et de grillage. Les filets sont maintenus à plusieurs mètres de hauteur par des poteaux de manière à favoriser le vol des oiseaux dans les volières.

La surface d'une volière varie en fonction de l'espèce et de l'âge des oiseaux qui y logent.

De leur naissance jusqu'à environ 60 jours, les poussins sont élevés en poussinière, car ils sont encore trop vulnérables pour sortir en extérieur. Au bout de quelques semaines, ils accèdent à des pré-volières (petites volières), en ayant toujours accès au bâtiment, pour les acclimater progressivement. Quelques semaines plus tard ils sont enfin transférés dans les grandes volières où ils restent plusieurs mois, sans accès au bâtiment, jusqu'à leur vente à l'automne. L'élevage est en général vide d'animaux de novembre à début avril.

L'agencement des volières, des pré-volières et des poussinières au sein d'un élevage de gibier est essentiel : l'éleveur cherche à minimiser les interventions, les transferts d'animaux pour limiter le stress des oiseaux et leur contact avec les humains.

La qualité des infrastructures est la clé d'un élevage de gibier de qualité, permettant de garantir tant le bien-être des animaux que les bonnes conditions de travail des éleveurs.

Le maintien des volières de qualité en bon état n'est pas aisé. En effet, les structures légères des volières sont très vulnérables aux intempéries et à l'usure du temps. Entre deux périodes d'élevage des remises en état sont souvent effectuées, et même parfois pendant la période d'élevage. Ces réparations sont coûteuses en temps et en matériel. De plus, si des volières s'abiment et que les oiseaux s'échappent ; ou si des poteaux cèdent et que les filets s'effondrent, cela peut engendrer de la mortalité et une perte sèche de revenus pour l'éleveur.

2.3.2 Gestion des déchets

L'ensemble des déchets de l'élevage est géré selon la réglementation en vigueur.

Les déchets classiques sont triés selon la filière de tri mise en place localement.

Les animaux morts sont ramassés immédiatement et stockés dans des congélateurs. Ils sont évacués le jour même grâce à un contrat passé avec une société d'équarrissage, conformément à la réglementation spécifique à ce type d'infrastructure.

Concernant la litière utilisée dans les bâtiments d'élevages (seulement une partie de l'année), celle-ci est régulièrement ramassée et changée.

2.4 Historique et photographies aériennes de l'élevage

L'élevage a été créé en 1996 en parallèle avec le site principal situé à Brinon-sur-Sauldre au lieu-dit « L'Etang Thévenin ».



Vue aérienne 2000 - 2005 (Source : IGN)



Vue aérienne actuelle (Source : IGN)

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



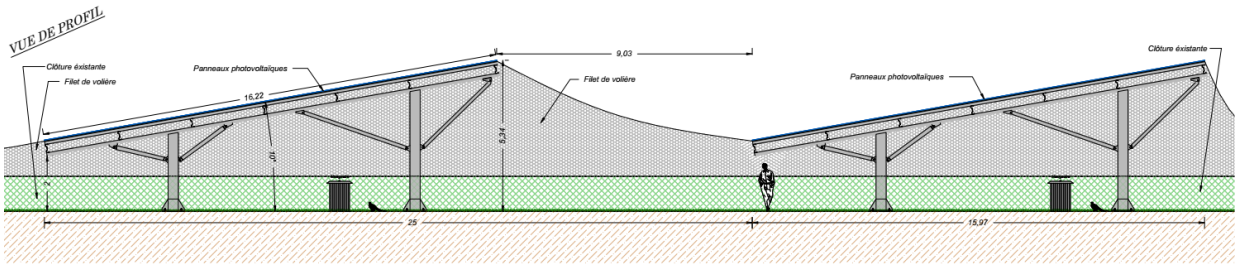
3 PRESENTATION DU PROJET

3.1 La volière photovoltaïque : description

Le projet consiste en la création de volières avec une structure en acier galvanisé intégrant une couverture partielle de panneaux photovoltaïques au-dessus des filets. La puissance installée sera de 9 MWc.

Les abris photovoltaïques espacés les uns des autres soutiendront des filets à 2,50 mètres au point le plus bas et 7 m au point le plus haut. Le pourtour des volières photovoltaïques est clos par des filets sur les parties hautes et du grillage sur les parties basses.

L'objectif du projet est le déplacement (éloignement des habitations au Nord) de celui-ci au Sud et l'extension de l'élevage actuel permettant ainsi plus d'espacement pour les oiseaux, une amélioration du confort de l'éleveur et un éloignement vis-à-vis des maisons au Nord (anciens propriétaires des parcelles en question, aujourd'hui achetées par l'éleveur).



Plan de coupe d'une volière photovoltaïque



Exemple de structure

3.2 Fondations

La technique des pieux battus est la technique envisagée. Les fondations classiques de type pieux battus ou vis sont possibles sur des terrains naturels, une profondeur d'environ 1.50 à 2m permettant d'assurer la tenue des structures.

Aucune excavation n'est requise ; pas d'ancrage en béton en sous-sol ; pas de déblais ni de refoulement du sol.

Cette technique de pieux battus est privilégiée en termes de fondations, **les emprises au sol restent non significatives** puisque chaque pieu battu est enfoncé directement dans le sol, comblant les vides.

Si l'étude géotechnique montre la nécessité de fondations différentes, une technique sur pieux sera privilégiée.

La technique sur pieux nécessite les étapes suivantes :

- Fouille à la pelle mécanique
- Evacuation des déblais considérés non pollués.
- Constitution d'une semelle ou puits en béton armé coulée en une seule étape
- Mise en place des armatures et pré scellement.

Les pré scellements seront mis en œuvre au droit de chaque fondation afin de réaliser le réglage et la fixation des ossatures supports.

L'arase supérieure des fondations sera au niveau -0.30m/TN. La liaison entre les fondations et les poteaux est de type encastré.

A ce stade du projet, sans étude géotechnique réalisée, il est impossible de déterminer avec précision la technique de fondation qui sera employée.

En tout état de cause, une **étude géotechnique sera réalisée** et déterminera la technique de fondation appropriée au terrain.

Les fondations ne concerneront qu'une **partie infime de la surface de l'élevage**, quelle que soit la technique utilisée, elles seront **intégralement démantelées en fin de vie de la centrale photovoltaïque** tout comme l'ensemble des éléments de la centrale.

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



3.3 Plan du projet

Projet de Blancafort (18)

Construction d'ombrières à usage agricole avec couverture photovoltaïque, filets et clôture sur élevage de gibier

Puissance installée	9,03 MWc
Emprise au sol (panneaux)	39 777 m2
Hauteur point bas	2,5 mètres min
Hauteur point haut	7 mètres max
Inclinaison ombrière	10°
Espacement inter-table	10 m
Type de panneaux	Jinko Solar 610 Wc
Nombre de modules	20835

Légende	Poste de Transformation
	Poste de Livraison
	Réserve Incendie
	Local Technique



Plan photovoltaïque du projet

3.4 Avantages du projet pour l'exploitant

3.4.1 Limitation des risques sanitaires

Les élevages de gibiers à plumes se doivent d'appliquer des **mesures de biosécurité** très strictes dans le cadre de la prévention des maladies animales transmissibles aux animaux ou aux êtres humains notamment de la **grippe aviaire**.

L'arrêté du 29 septembre 2021 prévoit notamment la protection des systèmes d'alimentation et d'abreuvement. Les systèmes d'alimentation et d'abreuvement mis en place au sein des volières abritant du gibier à plumes sont généralement disposés en grand nombre dans un objectif de meilleure répartition des animaux au sein de ces volières. Ces dispositifs sont déjà abrités sous un filet, cependant, et afin de réduire le risque de contamination par la faune sauvage, **la totalité des systèmes d'abreuvement et d'alimentation est protégée par un dispositif permettant d'éviter toute souillure par des fientes d'oiseaux sauvages**. Il peut s'avérer parfois difficile et coûteux de couvrir d'un toit l'ensemble de ces dispositifs.

La mise en place des structures photovoltaïques permet de répondre à cet impératif de couverture des dispositifs d'alimentation et d'abreuvement. Par ailleurs la réduction de la surface de filet de toit permet de réduire significativement les interactions entre les oiseaux sauvages et les oiseaux élevés. Le projet est donc un atout considérable dans la limitation des risques sanitaires.

3.4.2 Amélioration du bien-être animal

Protections contre les intempéries

Les perdrix, notamment, sont très vulnérables aux intempéries. Il est fréquent que les perdrix présentes dans une volière s'agglutinent les unes aux autres pour se protéger et que bon nombre d'entre elles meurent étouffées. De la même façon, la promiscuité entre les faisans qui se collent entre eux lors des épisodes de pluie ou de grêle, engendre des comportements agressifs entre oiseaux provoquant des blessures car coups de bec.

Les structures photovoltaïques permettront aux oiseaux de s'abriter des intempéries et ne pas ressentir le besoin de s'agglutiner. **Le bien-être animal s'en trouvera amélioré et les risques de mortalité ou de blessure seront considérablement réduits.**

Face aux épisodes de chaleur intense de plus en plus répétés, l'installation des structures photovoltaïques permettra de créer des ombrages qui créeront des **ilots de fraîcheur** pour les volatiles. Lors des épisodes de grêle, les animaux pourront également trouver un abri et éviter ainsi les blessures voire la mort. Enfin, le projet est une réponse cohérente au risque d'accumulation de neige sur les filets de toit et à leur effondrement lors d'épisodes neigeux intenses. L'effondrement des volières à cause de la neige est une cause de mortalité régulière dans ce type d'élevage.

Alternance lumière/ombre

Pour assurer un plumage correct les faisans ont besoins de lumière et de pluie. L'implantation des nouvelles volières et des structures photovoltaïques a été pensée pour répondre à ces besoins. Ainsi les allées seront suffisamment larges (6m) pour que les oiseaux bénéficient de l'eau de pluie sur leur plumage lors des épisodes de pluie qui ne nécessite pas qu'ils s'abritent et permettre la présence d'une **lumière suffisante à leur épanouissement** et à la qualité de leur plumage. La taille des allées a été déterminée sur la recommandation de l'éleveur.

Augmentation de la hauteur des volières

Ce projet va permettre de remplacer les volières existantes vétustes et fragiles par des volières plus solides et conçues pour durer dans le temps. La hauteur des structures photovoltaïques (de 2,5 à 7m) permettra aux oiseaux de bénéficier de **conditions de vol améliorées** grâce à l'augmentation du volume des volières.

Maintien des éléments de végétation

L'espacement des structures photovoltaïques permettra à l'éleveur de continuer à planter des rangs de maïs ou d'autres espèces végétales. Ces éléments de végétation sont nécessaires pour que les oiseaux conservent **un comportement sauvage et plus adapté au milieu naturel**. Une étude est en cours afin de déterminer les essences les plus appropriées aux nouvelles conditions d'ombrage du site, en concertation avec l'éleveur.

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



3.4.3 Amélioration des conditions d'exploitation

Grâce à la mise en place des structures photovoltaïques, l'exploitant va pouvoir dessiner ses nouvelles volières et disposer d'un **outil de travail moderne**. Avec une structure plus robuste conçue et dimensionnée pour durer et résister aux aléas climatiques, les volières photovoltaïques ne nécessitent aucun entretien de la part de l'éleveur qui pourra se concentrer sur sa production de gibiers.

Le projet photovoltaïque s'inscrit dans une démarche d'amélioration des conditions d'élevage des animaux et d'amélioration des conditions de travail de l'éleveur et de ses employés.

4 NOTICE PAYSAGERE

4.1 Photographies

4.1.1 Vues rapprochées



Localisation des prises de vue

Prise de vue

#1

Date

08/2023

Coord.

47.512998, 2.500654

Détails

Volières à gauche et regard sur le dernier bâtiment. L'extension de l'élevage est prévue derrière le bâtiment



Prise de vue

#2

Date

08/2023

Coord.

47.512998, 2.500654

Détails

Regard sur les volières vers l'est (volières existantes non concernées par le projet)



ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



Prise de vue **#3**

Date 2020
Coord. 47.514397, 2.501278
Détails Regard sur les volières depuis l'entrée du chemin à l'angle de la D30



Prise de vue **#5**

Date avril 2024
Coord. 47.513376, 2.498635
Détails Regard sur l'extension de l'élevage depuis la D30 à l'ouest du site

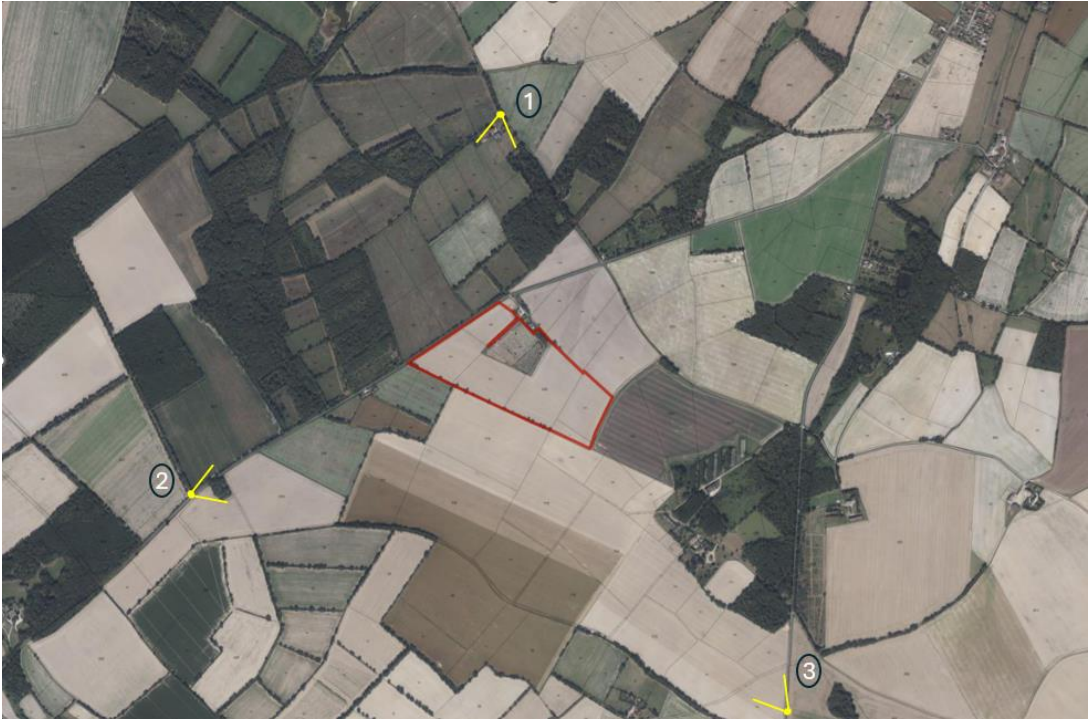


Prise de vue **#4**

Date 2020
Coord. 47.512546, 2.497001
Détails Regard sur l'extension de l'élevage depuis la D30 à l'ouest du site



4.1.2 Vues éloignées



Localisation des prises de vue

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



Prise de vue #1

Date avril 2024
Coord. 47.520692, 2.500828
Détails Vue lointaine depuis le Nord- Ouest

4.2 Mesures d'insertion paysagère du projet

Le projet photovoltaïque est peu perceptible depuis plusieurs points de vue présentés.

Dans tous les cas, plusieurs mesures d'intégration paysagère seront proposées pour réduire significativement les impacts visuels du projet.

Notamment, UNITE propose la plantation d'éléments de végétation permettant d'intégrer au mieux le projet dans son environnement et de limiter son impact paysager

Il est ainsi prévu de planter des haies autour du site et surtout à l'Ouest afin de le rendre le moins visible possible depuis la départementale.

Par ailleurs, la haie située au Sud du site sera renforcée de façon à diminuer la vision du projet et à favoriser la biodiversité. Il en sera de même avec la plantation d'une haie à l'Est du projet, le long de la clôture.



Prise de vue #2

Date avril 2024
Coord. 47.505888, 2.482481
Détails Vue lointaine depuis le Nord- Ouest

Les essences locales, idéalement à feuille persistante seront privilégiées.



Prise de vue #3

Date avril 2024
Coord. 47.499180, 2.515322
Détails Vue lointaine depuis le Nord- Ouest

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



5 ENJEUX ENVIRONNEMENTAUX

5.1 Zonages réglementaires

5.1.1 ZNIEFF

Le site est proche d'une ZNIEFF I :

- ZNIEFF DE TYPE 1 PRAIRIE DES NOUANS (identifiant : 240031738) : Elle est située à 817m à l'Est du site.



Localisation de la ZNIEFF 1 par rapport au site

- ZNIEFF DE TYPE 1 PRAIRIE DES PELLERINS (identifiant : 240031779) : Elle est située à 2,6km au Nord du site.



Localisation de la ZNIEFF 1 par rapport au site

- ZNIEFF DE TYPE II PRAIRIE DE LA VALEE DE LA NERE (identifiant : 240031627) : Elle est située à 5,3km au Nord du site.



Localisation de la ZNIEFF II par rapport au site

5.1.2 Sites Natura 2000

- Zone Natura 2000 Directive Habitats SOLOGNE (identifiant : FR2402001) : Elle est située à 3,3km au Sud et 3,8 km au Nord du site.



Localisation du Site Natura 2000 habitats par rapport au site

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



5.2 Zones humides

Le projet photovoltaïque de Blancafort est situé en dehors des zones humides prélocalisées.



Carte des milieux potentiellement humides (source SIG Réseau Zones humides)

5.3 Bilan carbone de l'installation

La mise en service du parc photovoltaïque de **Blancafort** permettra de produire une électricité verte et décarbonée. Pour autant la consommation énergétique de la centrale, de la phase de construction à son démantèlement entraînera des émissions de gaz à effet de serre. Le bilan carbone permet d'évaluer ces impacts et de s'assurer de la pertinence environnementale globale du projet. La prise en compte de l'impact environnemental du projet intègre donc une Analyse en Cycle de Vie (ACV) de la centrale.

Avec une puissance crête installée de **9 MWc**, les émissions liées à la construction et à l'exploitation du projet la commune de Blancafort sont de **6 620 tonnesCO₂eq**. En tenant compte de la dégradation des panneaux sur l'ensemble de la durée de vie de la centrale (40 ans), elle permettra de produire environ **397 720 MWh**.

Le temps de retour carbone est le temps nécessaire pour qu'une installation photovoltaïque, par la substitution de l'électricité produite à l'électricité locale, permette d'éviter les émissions

de gaz à effets de serre qui ont été nécessaires à sa fabrication, à son installation, à sa maintenance et à sa fin de vie. Il est défini par la formule suivante : $TR = Dette / (PA \times FE)$
Où :

- TR est le temps de retour carbone, exprimé en année ;
- Dette = « Dette carbone » définie comme les émissions nécessaires à la fabrication, l'installation, la maintenance et à la fin de vie de la centrale soit 6 620 tonnesCO₂eq ici.
- PA = La production annuelle de la centrale en kWh/an : 9 543 000 kWh/an
- FE = Facteur d'émission de l'électricité « locale » exprimé en gCO₂eq/kWh.

Trois scénarios sont analysés concernant le facteur d'émission FE.

	Source de production que remplacerait la centrale	Facteur d'émissions (gCO ₂ eq/kWh)	Emissions évitées sur 40 ans (tCO ₂ eq/kWh)	Temps de retour carbone
1	Mix électrique FR moyen (2023) ¹	57	21 758 450	12 ans
2	Mix électrique EU moyen (2020) ²	226	86 270 346	3 ans
3	Centrales à gaz ³	429	163 760 966	2 ans

Quel que soit le scénario considéré, le bilan GES de la centrale est donc positif.

Le scénario 1 se base sur un mix électrique français, qui se trouve être parmi les plus décarbonés d'Europe (d'où un temps de retour carbone relativement haut). Il est cependant important de noter que le développement de centrales photovoltaïques sur le territoire vise à remplacer les sources les plus carbonées de ce mix, à savoir les centrales à gaz. Il paraît donc raisonnable de considérer le scénario moyen (scénario 2) pour estimer le temps de retour carbone de la centrale.

La dette carbone du projet est donc remboursée en 4 ans.

¹ RTE – Bilan électrique 2022
² Connaissance des Énergies, d'après Ember et Agora Energiewende

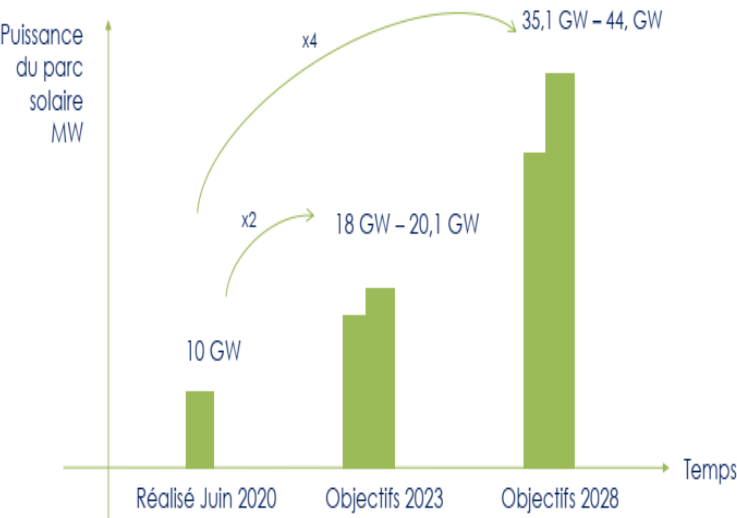
³ RTE – Bilan électrique 2022

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



6 AUTRES ENJEUX

6.1 Production électrique



Objectifs de la PPE pour le photovoltaïque

La Programmation Pluriannuelle de l'Energie (PPE) pose plusieurs jalons pour le développement de l'électricité photovoltaïque : 20,1 GW installés en 2023, entre 35,1 et 44 GW en 2028.

Le projet photovoltaïque de Blancafort s'inscrit dans ces objectifs. Il est d'autant plus pertinent au regard du contexte de **réchauffement climatique**, du contexte géopolitique européen et de la nécessaire **indépendance énergétique de la France**.

Ainsi en produisant environ 9 543 MWh/an, soit l'équivalent de la consommation annuelle d'environ 3 802 habitants, la centrale photovoltaïque assurera une **production électrique locale, durable et décentralisée** en phase avec les besoins énergétiques français.

6.2 Raccordement électrique du projet

6.2.1 Poste source

Le Poste Source le plus proche pour raccorder le projet photovoltaïque est situé à Aubigny. Ce poste dispose d'une capacité d'accueil suffisante au projet de Blancafort (9,03 MW max) puisque la capacité d'accueil réservée au titre du S3REnR qui reste à affecter est de 9,7 MW comme le montre le résumé ci-dessous :

CAPACITÉ D'ACCUEIL DU RÉSEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION : Enedis

Données pour le raccordement dans le cadre du S3REnR :

Capacité d'accueil réservée au titre du S3REnR, restante sans travaux sur le poste source	9.7 MW
Celle-ci est disponible sur le réseau public de distribution à condition que des travaux sur le réseau public de transport.	
Puissance cumulée des transformateurs existants	56.0 MW
Nombre de transformateurs existants	2.0
Tension aval	20.0
Tension amont	63.0

Données pour le raccordement en dehors du S3REnR :

Puissance en file d'attente	6.3 MW
Puissance en file d'attente hors S3REnR majorée de la capacité réservée du S3REnR	17.0 MW
Capacité de transformation HTB/HTA restante disponible pour l'injection sur le réseau public de distribution	60.8 MW

mise à jour le 29/12/2023

Données du Poste Source d'Aubigny (source Caparéseau)

6.2.2 Tracé de raccordement pressenti

Ces informations sont données à titre indicatif et pourraient être amenées à évoluer puisque l'étude des possibilités de raccordement est du domaine exclusif du gestionnaire du réseau de distribution Enedis.

Conformément au décret relatif aux prescriptions techniques générales de conception et de fonctionnement pour le raccordement d'installations de production aux réseaux publics d'électricité, les conditions de raccordement des installations de production d'électricité aux réseaux publics de distribution sont définies dans le document Enedis- PRO-RES_65E – Version 2 (24/10/2016) publié par Enedis.

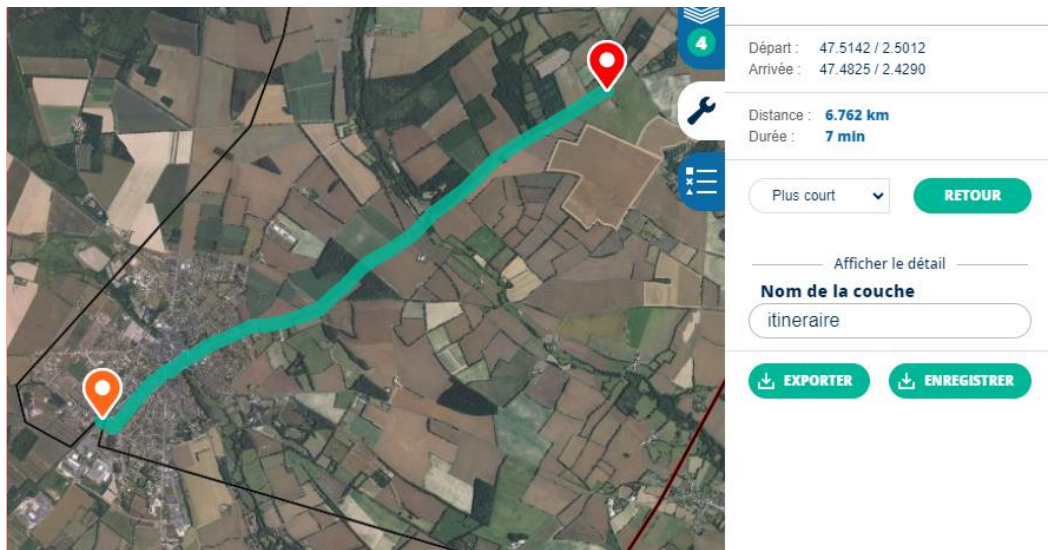
Le raccordement de la centrale photovoltaïque au réseau public est une opération menée par le gestionnaire de réseau ENEDIS qui en reste le maître d'ouvrage.

Le tracé du raccordement au réseau ne peut être connu qu'à l'issue de l'obtention de l'ensemble des autorisations administratives du projet et notamment d'un Permis de Construire.

Le tracé suivant est donc donné à titre purement indicatif, le tracé définitif sera proposé par ENEDIS.

Commenté [SD1]: Mettre une image plus lisible

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



Tracé envisagé pour le raccordement

6.2.3 Impacts potentiels du raccordement

Une tranchée sera réalisée sur le tracé des routes ou en accotement de celles-ci selon les choix techniques d'ENEDIS. Les câbles et fourreaux y seront déposés et la tranchée sera rebouchée avec les matériaux extraits.

Des tranchées de 0.5 à 1m de profondeur seront réalisées en bordure immédiate des voies de communications ou directement sous celles-ci. Les impacts attendus concerneront un léger compactage des sols suite aux mouvements de terre et un mélange des horizons des sols au niveau de la tranchée. Les terrains concernés par ces travaux (accotements de chaussée) sont cependant déjà fortement remaniés. **Aussi, le risque de déstructuration des sols devrait être très faible à nul au droit des tranchées.**

Les problématiques d'envol des poussières pendant les travaux seront limitées par la faible largeur de la tranchée et la faible quantité de matériaux mis en mouvement. Si besoin l'envol de poussière sera limité par un arrosage.

Le chantier de raccordement électrique au poste choisi pourra engendrer des modifications temporaires des conditions de circulation, celles-ci seront ponctuelles et vraisemblablement gérées par la mise en place de circulation alternée. Dans tous les cas, le tracé du raccordement suivra les voies publiques et n'impactera pas de zones naturelles ou agricoles.

Les incidences du raccordement de la centrale photovoltaïque au réseau national d'électricité sont surtout liées à la phase travaux et seront limités dans le temps et en ampleur. En fonctionnement normal en phase exploitation, aucun impact n'est attendu.

Aucun impact significatif lié au raccordement électrique n'est à attendre.

6.3 Imperméabilisation du sol

Une partie des aménagements annexes aux bâtiments agricoles seront à l'origine d'une imperméabilisation très limitée des terrains du projet : le poste de transformation (d'une superficie totale de 21 m²) et le poste de livraison (d'une superficie totale de 27 m²).

Les pistes lourdes (apport de graves calcaires) et légères, périphériques ou intérieures, ne présentent pas de revêtement imperméabilisant et permettront l'accès aux différentes volières. Il n'y aura pas de surface plancher sous les volières, mais uniquement la terre végétale et une végétation herbacée déjà présente aujourd'hui, qui pourra être adaptée en fonction des contraintes d'ombrage, en concertation avec l'exploitant.

La toiture en panneaux photovoltaïques n'est pas un facteur d'imperméabilisation supplémentaire. La disposition des panneaux est telle que les précipitations peuvent s'écouler vers le sol par les espaces situés entre les modules (plusieurs centimètres) et entre les rangées (plusieurs mètres), limitant significativement la formation d'une zone préférentielle soumise à l'érosion.

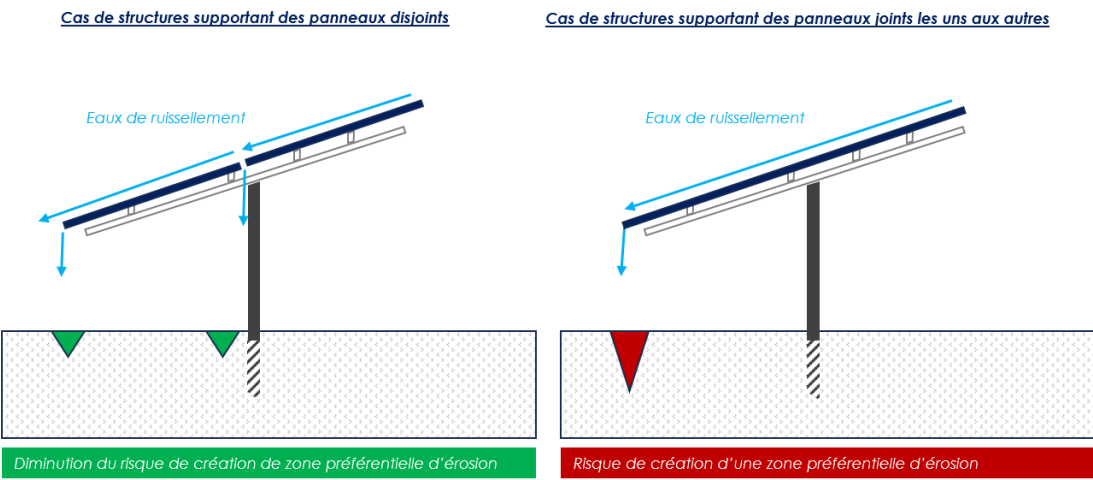


Schéma de principe des écoulements d'eaux pluviales sur les panneaux – effets des structures supportant des panneaux disjoints

6.4 Milieu humain

6.4.1 Description du bâti et démographie

Le site d'implantation du projet photovoltaïque sera un élevage entièrement clôturé, y compris en aérien. Le site se situe à proximité de deux habitations : une au Nord qui appartient aux anciens propriétaires des parcelles (d'où le déplacement de l'élevage actuel pour atteindre l'éloignement maximal de l'élevage par rapport à ces habitations), et une au Sud à environ 230m des premiers panneaux photovoltaïques.

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



L'affectation des différents bâtiments du lieu-dit est présentée sur la cartographie ci-dessous.



- Bâtiments agricoles
- Bâtiments indifférenciés
- Bâtiments à usage d'habitation

Affectation des bâtiments des abords de l'élevage (source : géoportail)

6.4.2 Odeurs

L'élevage existant depuis une quinzaine d'années n'a jamais fait l'objet de plainte ou de remarque concernant les éventuelles odeurs émises par l'activité.

Le fonctionnement de l'élevage actuel, avec des oiseaux élevés en plein air répartis sur environ 2,7 Ha est une activité saisonnière. Elle n'est pas génératrice de concentration des odeurs.

Concernant la litière utilisée dans les bâtiments d'élevages (seulement une partie de l'année), celle-ci est régulièrement ramassée et changée. La litière souillée est épandue chez l'agriculteur voisin qui la récupère tous les ans. Le positionnement du stockage de la litière des bâtiments permet d'éviter toutes contraintes liées aux odeurs.

En **phase chantier** des poussières pourront être soulevées par la circulation des engins, un arrosage des sols sera effectué si nécessaire de façon à limiter cet envol.

Le projet photovoltaïque sera déployé au Sud de l'élevage existant et gardera le même mode 817Arrêted'od'élevage, la même quantité d'oiseaux élevés mais une superficie plus grande, il n'est pas de nature à engendrer des impacts olfactifs supplémentaires.

6.4.3 Bruits

En **phase chantier** du projet photovoltaïque, des nuisances sonores ponctuelles et temporaires pourront impacter le voisinage. Elles seront principalement liées à la circulation et à l'utilisation des engins. Le groupe UNITE s'engage à respecter des horaires de travail de journée, aucuns travaux ne seront effectués de nuit. Les engins respecteront la réglementation en vigueur en termes d'émissions sonores. Les engins seront équipés du système d'avertisseur de recul « cri du lynx) afin de limiter les nuisances liées au « bip » habituel. Cette phase de travaux est limitée dans le temps et estimée à 6 mois.

En phase chantier toutes les mesures seront prises pour limiter les impacts sonores pour le voisinage, dans le respect de la réglementation.

D'après le Guide de l'étude d'impact des installations photovoltaïques au sol, la plupart des constituants de la centrale photovoltaïque n'émettent pas de bruit. Les sources sonores potentielles proviennent des onduleurs et des transformateurs. Ceux-ci seront situés dans des locaux fermés limitant la propagation des ondes sonores. L'installation respectera les dispositions de l'arrêté du 26 janvier 2007 relatif aux conditions techniques auxquelles doivent satisfaire les distributions d'énergie électrique.

Le projet photovoltaïque en lui-même ne sera pas source de nuisances sonores dans sa phase d'exploitation et respectera la réglementation en vigueur.

Le site d'implantation du projet se situe dans un environnement sonore relativement calme. **Les bruits émergents liés à l'élevage à l'extérieur de l'enceinte du site restent extrêmement limités.** Seuls quelques cris étouffés et erratiques des faisans sont perceptibles depuis le voisinage. Avec le déplacement des volières existantes vers le Sud, les voisins les plus proches au Nord seront encore moins impactés.

Le projet photovoltaïque sera déployé au Sud de l'élevage existant qui gardera le même mode d'élevage actuel. Il n'est pas de nature à engendrer des impacts sonores supplémentaires en phase d'exploitation. Il est même envisageable de diminuer les impacts sonores sur certaines habitations.

6.5 Risques naturels

Le projet est concerné par le risque retrait et gonflement des argiles, en exposition modérée. Le reste de l'emprise n'est concernée par aucun risque naturel.

Commenté [SD2]: Ajouter une légende pour les bâtiments

ANNEXE 7 – NOTICE EXPLICATIVE DU PROJET



Risque retrait et gonflement des argiles (Source BRGM)

Si l'étude géotechnique montre une incompatibilité du projet avec la structure du sol, le projet sera revu afin d'éviter la zone concernée.

7 SUIVI PENDANT LA PHASE EXPLOITATION DE LA CENTRALE PHOTOVOLTAÏQUE

Les impacts résiduels pressentis de la centrale photovoltaïque sur l'élevage de Blancafort sont essentiellement des impacts résiduels paysagers.

Les mesures de plantations d'arbres et de haies sont les principales mesures d'atténuation proposés.

Ainsi un suivi des plantations sera réalisé par une entreprise spécialisée :

- 1 fois par an pendant les 3 premières années afin de s'assurer de la bonne reprise des arbres et arbustes planté.
- 1 fois tous les 5 ans ensuite.

Les individus éventuellement dépérissant seront systématiquement remplacés.

Afin de s'assurer de la pertinence des plantations, un reportage photographique sera réalisé à 5 ans, si besoin, les plantations seront ajustées.

Concernant l'élevage, un **protocole de suivi de la production** sera mis en place avec l'éleveur afin de vérifier dans le temps les effets positifs et négatifs du projet photovoltaïque sur les oiseaux.

8 SOUTIEN LOCAL

Dans le cadre du développement du projet de centrale photovoltaïque sur l'élevage de Blancafort, **les collectivités locales : communauté de communes et mairie, seront à rencontrer dans les semaines qui suivent le dépôt de cette demande.**

9 ANNEXES

- Annexe 1 : Informations Nominatives
- Annexe 3 : Plan de situation
- Annexe 4 : Photographies datées de la zone
- Annexe 5 : Plan du projet
- Annexe 6 : Plan des abords
- Annexe 7 : Plan de situation environnement
- Annexe 8 : Notice descriptive
- Annexe 9 : Arrêté d'ouverture d'établissement d'élevage de catégorie A