

Comité de projet des Fermes éoliennes du Bermont 1 et 2

Communes de Marsangis, Saint-Saturnin et Vouarces

Anne LE GALL / Maxime DUMOUCHEL / Clément PUISSEGUR- 18/06/2025





Sommaire

01 CONTEXTE ÉNERGÉTIQUE

02 DESCRIPTION DU PROJET

03 <u>votre interlocuteur</u>

04 LE COMITE DE PROJET

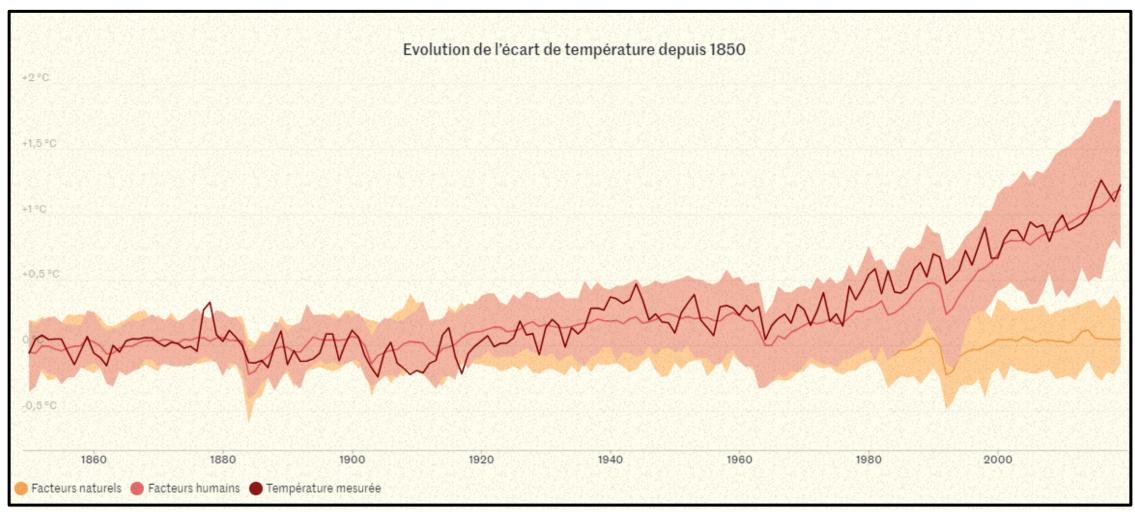




01 Contexte énergétique



Le contexte climatique





Contexte énergétique Description du projet Votre interlocuteur Le comité de projet

Le contexte climatique

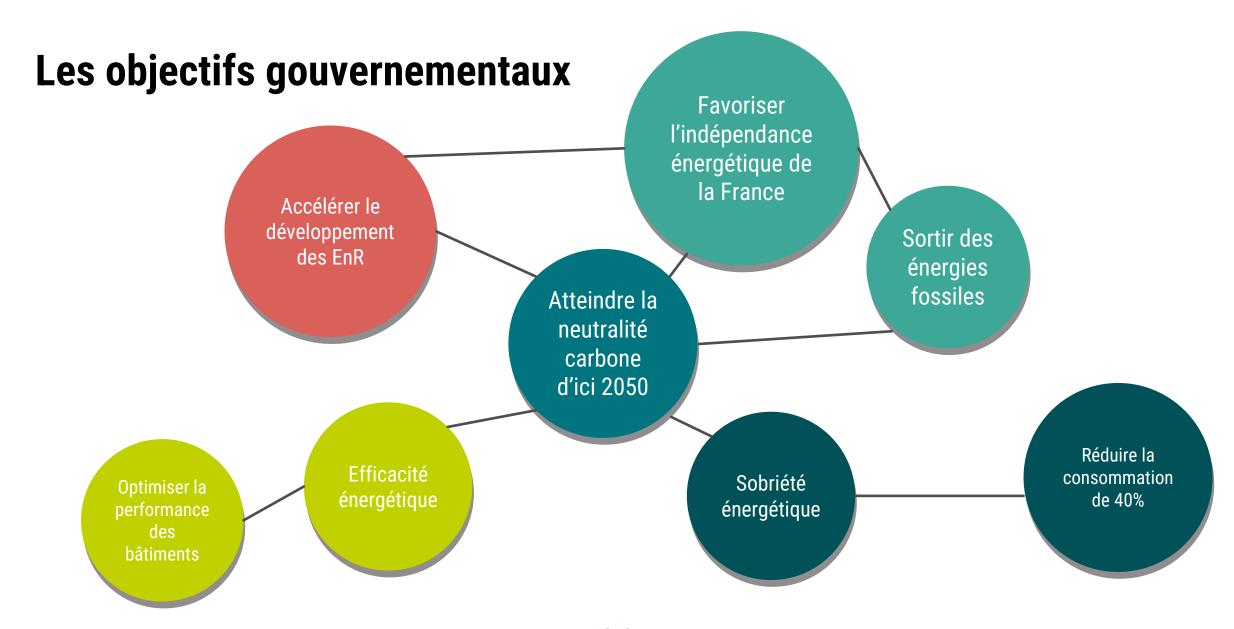






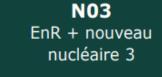








On a besoin des EnR! (Les futurs énergétiques 2050 - RTE)



50% EnR 50% Nucléaire

Trajectoire industrielle maximale atteignable par la filière nucléaire



Éolien terrestre ~ 43GW

N2

EnR + nouveau nucléaire 2

64% EnR 36% Nucléaire

N₁

EnR + nouveau nucléaire 1

74% EnR 26% Nucléaire

童

M23

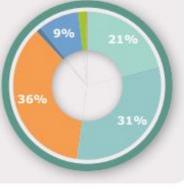
EnR grands parcs

87% EnR 13% Nucléaire

Nouveau nucléaire

M1

87% EnR 13% Nucléaire

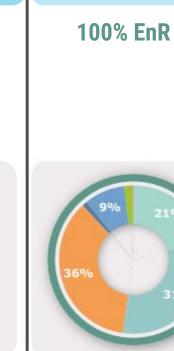


Éolien terrestre

~ 74GW

Sachant que la capacité installée fin 2024 était de 23,5 GW d'éolien terrestre





Les atouts de l'éolien



Une source inépuisable

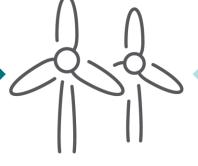
gisement d'€

Une énergie compatible avec d'autres activités





Une énergie bas carbone



Une filière créatrice d'emplois





28 000 ETP fin 2022



90-95% recyclable Une énergie **sûre**

Une énergie compétitive sur le marché de l'électricité



6,2 Md€ pour l'Etat en 2022-23

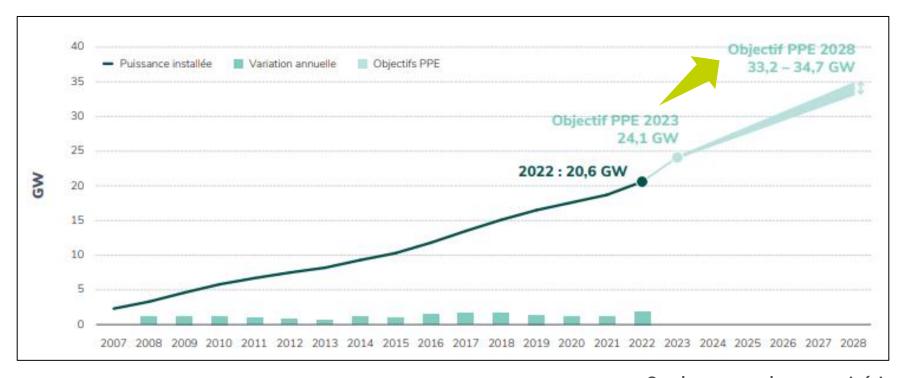




Bilan et objectifs en France

Développement de l'éolien terrestre

(PPE / Programmation Pluriannuelle de l'Energie)





Grand Est

Bilan et objectifs en région

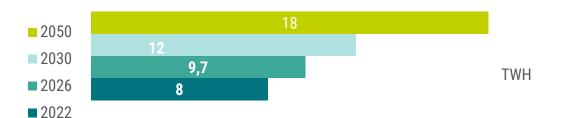
En région Grand Est,

4 788 MW installés au 30/06/2024

La production éolienne en 2022 était d'environ **8 TWh** (Source : bilan électrique 2022 – RTE – Grand Est)

L'objectif régional retranscrit dans le SRADDET est d'environ :

- → 9,7 TWh pour 2026
- **12 TWh** pour **2030**
- **18 TWh** pour **2050**





Puissance installée au 30/06/2024*

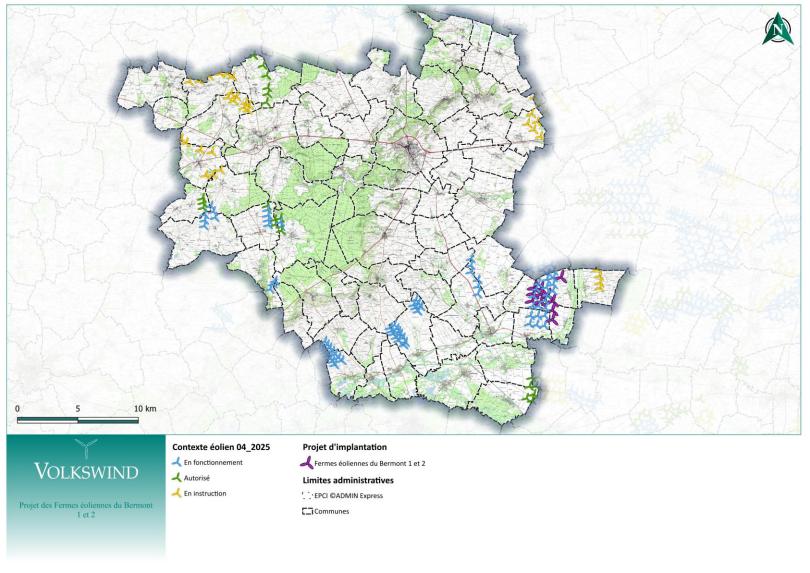
Source: *Ministère de la Transition écologique, « Tableau de bord de l'éolien, deuxième trimestre 2024 », aout 2024



L'éolien sur le territoire

Communauté de Communes Sézanne Sud-Ouest Marnais

12 parcs en exploitation4 parcs autorisés5 parcs en instruction







02 Description du projet

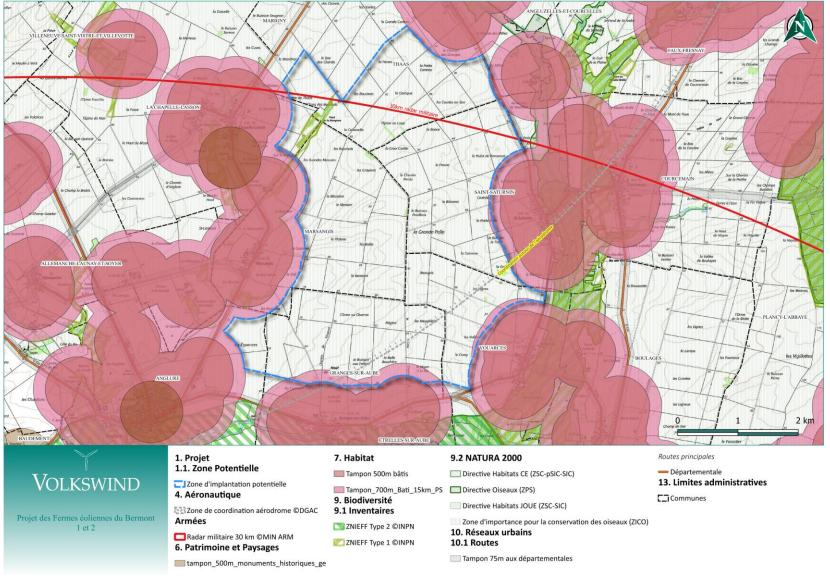


Justification du choix du site

Type de contraintes	Contraintes présentes sur le site	
Compatibilité avec le SRE	La zone de projet est dans le zonage favorable du SRE Champagne-Ardenne.	
	Balisage diurne et nocturne + éoliennes inscrites au répertoire des obstacles à la navigation aérienne.	
Aéronautiques	-Avis favorable de l'aviation militaire pour des projets d'une hauteur s'échelonnant entre 150 et 247m en bout de pale.	
	-Avis favorable de l'aviation civile pour des projets d'une hauteur s'échelonnant entre 150 et 247 m en bout de pale.	
Habitat	Selon la réglementation, les distances aux habitations doivent être de 500 m minimum. La zone de projet respecte cette réglementation.	
Réseaux et infrastructures de transport	Un faisceau radioélectrique PT2LH est identifié comme traversant le site d'est en ouest.	
Météo France	Aucune contrainte Météo France n'est recensée	
Distance aux ERP, ICPE, installation nucléaire	Une distance de 300m par rapport aux éoliennes présentes sur le site est à respecter.	
Raccordement	Le poste de raccordement envisagé se situe sur la commune de Faux-Fresnay et est située à une distance d'environ 8,7km de la zone d'implantation potentielle.	
	La ZNIEFF de type 1 « Marais de la Chapelle-Lasson et de Marsangis » traverse une petite partie au nord-ouest de la zone.	
Sensibilités environnementales	Deux autres ZNIEFF se trouvent à proximité du site : « Marais de la Superbe » et « Basse Vallée de l'Aube ».	
	La zone Natura 2000 ZPS/ZSC « Marigny, Superbe, Vallée de l'Aube » se trouve à une distance comprise entre 200 et 1000m à l'est de la zone.	
Sensibilités paysagères et patrimoniales	Le projet permet la densification de parc existant, ce qui permet d'éviter le mitage du paysage. Le motif éolien est donc déjà présent dans la zone de projet.	



Justification du choix du site



Historique du projet

Date	Evenement	
2012	Mise en service du parc de Plaine Dynamique	
2014	Rachat du parc éolien de Plaine Dynamique par Axpo	
Avril 2022	Déclaration d'autorisation à la société Volkswind France SAS ou tout autre société du groupe à réaliser le renouvellement du parc de Plaine	
	Dynamique et d'un nouveau parc éolien	
Octobre 2023	Présentation de l'avancée du projet en mairie.	
Février 2024	Lancement de l'étude naturaliste (bureau d'études : Auddicé) sur un cycle d'un an, relevés et observations de la population faunistique/floristique et de	
	leurs habitats (oiseaux, chauve-souris, autre faune). Installation d'un enregistreur dans la nacelle de E02 de Plaine Dynamique pour l'étude des	
	chauves-souris.	
Septembre 2024	Lancement de l'étude paysagère (bureau d'études : Ater) : Cartographie du paysage sur la zone d'étude puis photographie pour les photomontages	
Octobre 2024	Proposition d'entrée au capital aux communes de la zone d'étude et aux communautés de communes du Sud Marnais et de Sézanne Sud-Ouest	
	Marnais.	
Novembre 2024	Lancement de l'étude acoustique (bureau d'études : Gamba Acoustique) : relevés du niveau sonore au niveau des habitations proches du projet	
Décembre 2024	Présentation du projet et échanges avec le Président de la communauté de communes du Sud Marnais.	
Mai 2025	Présentation de l'implantation aux mairies et aux propriétaires/exploitants	
18 juin 2025	Exposition publique et Comité de projet	



Caractéristiques techniques

Nombre d'éoliennes : 11

131 m à 163 m Diamètre de rotor :

Hauteur maximale: 247 m

Garde au sol: 29 m à 85 m

Puissance unitaire: 3,6 MW à 7,2 MW

48,3 MW à 67,2 MW Puissance totale:

+ 975 m Distance aux habitations:

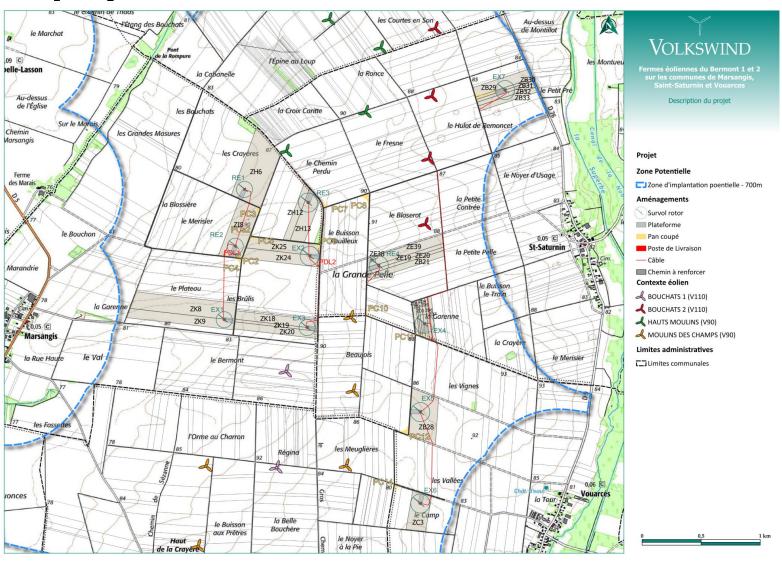
Aménagements et accès : Utilisation des voiries existantes

Création de pans coupés et de pistes d'accès

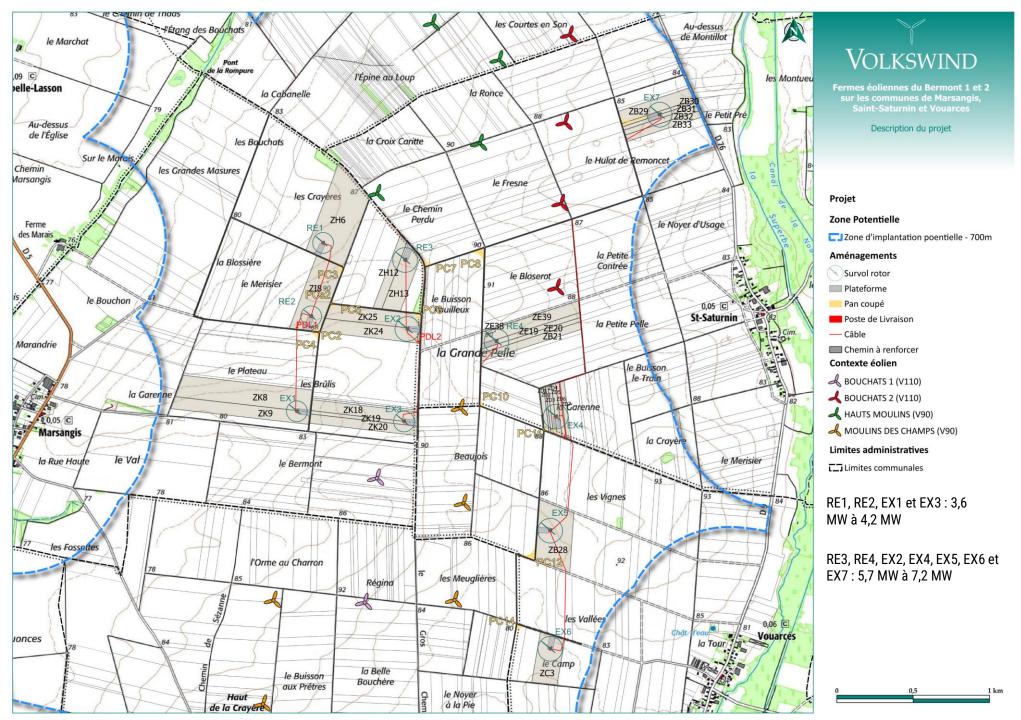




Description du projet

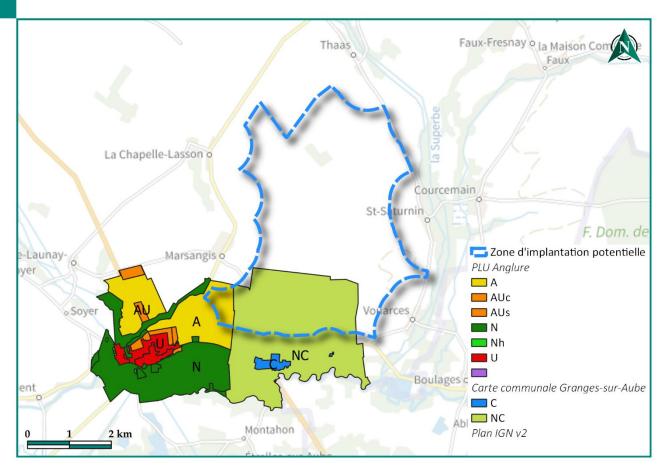


Contexte



Les documents d'urbanisme

Zonage des PLU (Source : Géoportail de l'urbanisme) Communes de Marsangis, Saint-Saturnin, Thaas, La Chapelle-Lasson et Vouarces sous RNU Commune de Grange-sur-Aube sous carte communale



Pas de PLUi



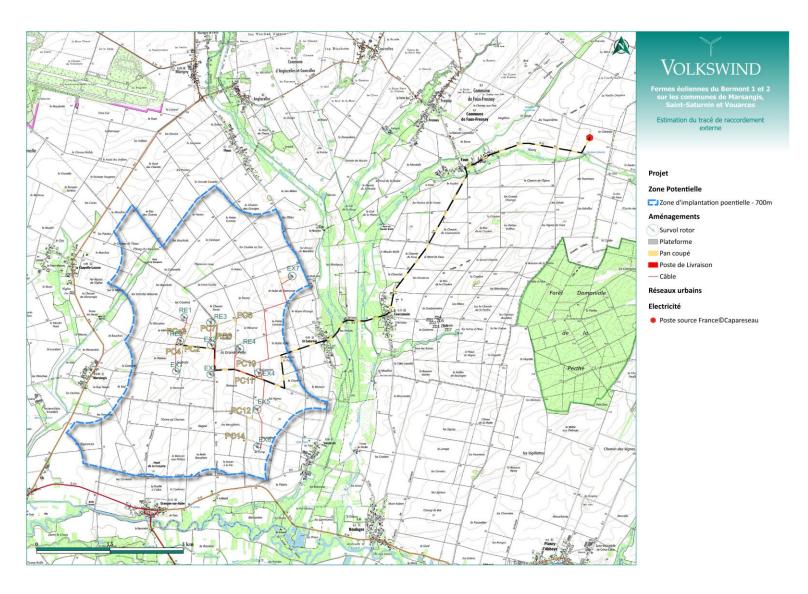
Raccordement envisagé

Option 1 : Raccordement au poste source de Faux-Fresnay à environ 8,7 km

Option 2 : Raccordement au poste source Les Bablons à environ 7,8 km

Option 3 : Raccordement à un poste client privé à construire pour le parc par Volkswind

Remarque: Le raccordement final dépendra de la solution de raccordement proposée par le Gestionnaire du Réseau de Distribution au moment de la demande de raccordement, à savoir après autorisation du projet.





Synthèse des enjeux du projet

Milieu physique			
Topographie, Géologie, pédologie, Hydrogéologie, Hydrologie, Qualité de l'air, Paramètres	Les enjeux physiques sont globalement très faibles. Toutefois, des études géotechniques seront réalisées		
climatiques, Risques naturels	avant la construction.		
Milieu	humain		
Communication et trafics, Réseaux, Aéronautiques, Radars Météo-France, Nuisances, Milieu socio-économique, Espace de loisirs, Risques technologiques	Implantation du projet en respect : - Des distances réglementaires et de sécurité concernant les habitations, les ICPE, les routes départementales, les réseaux - Des contraintes aéronautiques : radar militaire de Romilly-sur-Seine - Des pratiques culturales Aucun enjeu lié aux radar Météo-France ou aux risques technologique n'a été identifié dans le secteur de projet		
Milieu naturel			
Patrimoine naturel, Flore et habitats, Avifaune, Autre faune, Chiroptère	 L'implantation du projet prend en compte les enjeux écologiques : Milieu naturel et flore : enjeux très faibles sur les parcelles cultivées. Avifaune : enjeux faibles à modérés dans la zone. Les couloirs de migration contournent la zone de projet. Chiroptères : enjeux forts au niveau des boisements, qui seront évités. Enjeux faibles sur les parcelles cultivées. 		
Milieu sonore			
Ambiance acoustique	Les niveaux sonores mesurés sont caractéristiques d'un environnement rural. Contraintes règlementaires à respecter.		
Paysage et patrimoine			
Perception des structures paysagères, Aire d'étude éloignée, Aire d'étude rapprochée, Aire d'étude immédiate	Prise en compte des sensibilités identifiées : (Axe de communication, lieux de vie, patrimoine et paysages particuliers)		

- Estimation de production : 123 000 MWh/an soit environ l'équivalent de la consommation annuelle de 57 000 personnes,
- CO2 évités : 38 000 tonnes de CO2 évités / an
- Coût prévisionnel : 88 060 000 €
- Retombées fiscales :
 - o Total: 724 500 à 1 008 000 €/ an (15 000€/MW/an)
 - o Bloc communal: 411 000 à 571 0000 €/ an (8 510€/MW/an)
- Emplois : 435 emplois en Equivalent Temps Plein à l'échelle nationale la première année
 141 emplois ETP à l'échelle départementale la première année



Synthèse de la zone d'étude / du projet

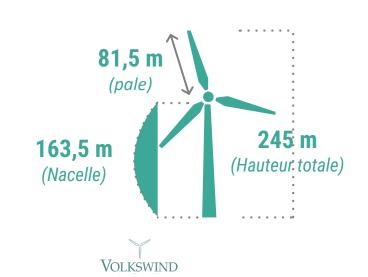
Atouts de la zone / du projet

Zone de grandes cultures

Accès à proximité (routes départementales desservant la zone)

Potentiel de 11 éoliennes

Renouvellement d'un parc existant







03 Votre interlocuteur



Un groupe expérimenté







Multi énergéticien Suisse



7000 collaborateurs, 30 pays



Expertise de 110 ans de production électrique



Une entreprise pionnière créée en 1993



100 collaborateurs, 6 agences en France



Plus de 1000 MW déjà installés en France



Nos métiers

Développement



Construction





Exploitation - Maintenance





Nos parcs éoliens

Parcs développés et construits 65

1061 MW

Parcs autorisés et en construction 558 MW

Projets en étude 2000 MW







04 Le comité de projet



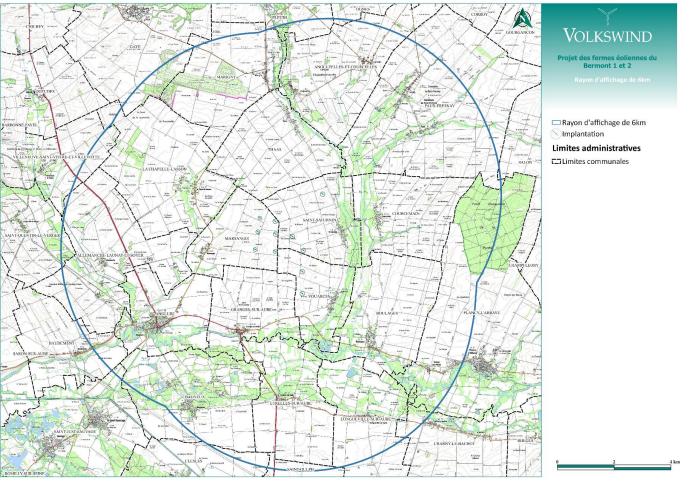
Le comité de projet

Le périmètre du comité de projet

28 communes + 1 EPCI concernés* dans un rayon de 6 km

- Allemanche-Launay-et-Soyer Ognes
- Anglure
- Angluzelles-et-Courcelles
- Bagneux
- Baudement
- Boulages
- Charny-le-Bachot
- Clesles
- Courcemain
- Étrelles-sur-Aube
- Faux-Fresnay
- Gaye
- Granges-sur-Aube
- La Chapelle-Lasson
- Longueville-sur-Aube
- Marigny
- Marsangis

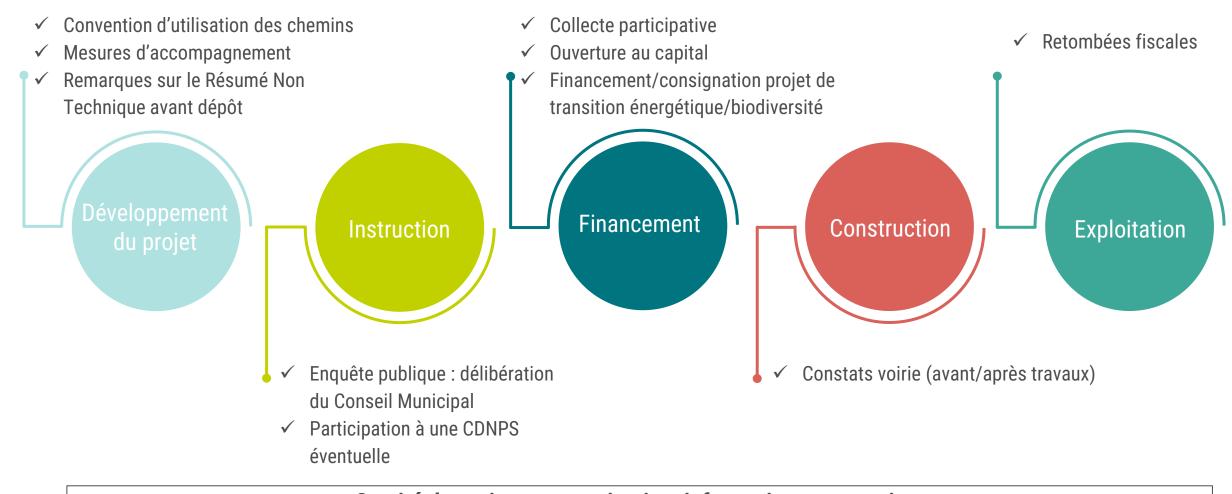
- Plancy-l'Abbaye
- **Pleurs**
- Saint-Just-Sauvage
- Saint-Oulph
- Saint-Quentin-le-Verger
- Saint-Saturnin
- Salon
- Thaas
- Villeneuve-Saint-Vistre-et-
 - Villevotte
- Vouarces
- Communauté de communes
 - Sézanne Sud-Ouest Marnais





^{*} Seule l'EPCI d'implantation du projet est conviée selon l'art. R211-7 du décret N°2023-1245 du 22 décembre 2023

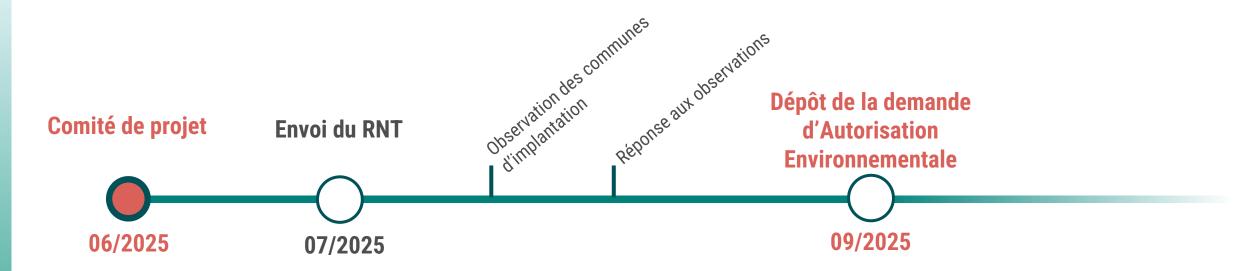
Rôle de la mairie dans le projet



Comité de projet, communication, information, partenariats



Proposition d'agenda



- Observations

Envoi aux communes d'implantation et limitrophes + communes du rayon de 6km pour information





Merci de votre attention!



10 à 48

mois

Déroulement d'un projet éolien

PRE FAISABILITE



≈ 3 mois

Identification du site

Estimation du vent Contraintes environnementales, réglementaires... Raccordement électrique



Rencontres

Propriétaires Exploitant Elus



Préparation du dossier

Etudes faune. flore, paysage, acoustique
Communication

Démantèlement

Remise en état du site, recyclage Possibilité de **renouvellement**

Exploitation

Maintenance, suivi de production



+ 20 ans

Construction

Maîtrise d'œuvre Respect de l'environnement **Création d'emplois locaux**





Autorisation

Validité autorisation environnementale Préparation de la construction (accès, raccordement, tarif...)



Le démantèlement

L'ensemble du démantèlement d'un parc éolien est à la charge de l'exploitant DU PARC



1. Mise en conformité des accès et des plateformes



2. Démontage des éoliennes



3. Excavation totale des fondations (béton et ferraillage) et des postes électriques



4. Évacuation des déchets (transport)



5. Valorisation et recyclage des déchets



6. Remise en état initial du site



Recyclage

- Au 1er juillet 2022, au minimum 90 % de la masse totale des aérogénérateurs démantelés, fondations incluses, lorsque la totalité des fondations sont excavées, ou 85 % lorsque l'excavation des fondations fait l'objet d'une dérogation prévue par le l, doivent être réutilisés ou recyclés.
- Au 1er juillet 2022, au minimum, 35 % de la masse des rotors doivent être réutilisés ou recyclées. Les aérogénérateurs dont le dossier d'autorisation complet est déposé après les dates suivantes ainsi que les aérogénérateurs mis en service après cette même date dans le cadre d'une modification notable, doivent avoir au minimum :
- après le 1er janvier 2024, 95 % de leur masse totale, tout ou partie des fondations incluses, réutilisable ou recyclable ;
- après le 1er janvier 2023, 45 % de la masse de leur rotor réutilisable ou recyclable ;
- après le 1er janvier 2025, 55 % de la masse de leur rotor réutilisable ou recyclable.

