

Unité départementale de la Somme
53 rue de la Vallée
80000 Amiens

Amiens, le 29/04/2026

Rapport de l'Inspection des installations classées

Visite d'inspection du 22/04/2026

Contexte et constats

Publié sur  **GÉORISQUES**

FERME EOLIENNE DES CROIX

233 rue du Faubourg Saint Martin
75010 Paris

Références : 2026-E30073
Code AIOT : 0005108234

1) Contexte

Le présent rapport rend compte de l'inspection réalisée le 22/04/2026 dans l'établissement FERME EOLIENNE DES CROIX implanté - 80390 Nibas. Cette partie « Contexte et constats » est publiée sur le site internet Géorisques (<https://www.georisques.gouv.fr/>).

La visite a eu lieu dans le cadre du récolement de la mise en demeure du 27/06/2025.

Les informations relatives à l'établissement sont les suivantes :

- FERME EOLIENNE DES CROIX
- - 80390 Nibas
- Code AIOT : 0005108234
- Régime : Autorisation
- Statut Seveso : Non Seveso
- IED : Non

La Ferme éolienne des Croix exploite un parc éolien composé de 2 éoliennes et d'un poste de livraison. La puissance installée est de 4.6 MW.

C'est une extension du parc éolien du Cavaleu. Il est implanté sur la commune de Nibas.

Le parc a été autorisé par arrêté préfectoral du 05/11/2015, complété en dernier lieu par arrêté préfectoral complémentaire du 06/01/2021.

Il a été mis en service le 26/07/2018.

Contexte de l'inspection :

- Récolement
- Suite à mise en demeure

Thèmes de l'inspection :

- Bruits et vibrations

2) Constats

2-1) Introduction

Le respect de la réglementation relative aux installations classées pour la protection de l'environnement relève de la responsabilité de l'exploitant. Le contrôle des prescriptions réalisé ne se veut pas exhaustif, mais centré sur les principaux enjeux recensés et à ce titre, ne constitue pas un examen de conformité de l'administration à l'ensemble des dispositions qui sont applicables à l'exploitant. Les constats relevés par l'Inspection des installations classées portent sur les installations dans leur état au moment du contrôle.

A chaque point de contrôle est associée une fiche de constat qui comprend notamment les informations suivantes :

- le nom donné au point de contrôle ;
- la référence réglementaire de la prescription contrôlée ;
- si le point de contrôle est la suite d'un contrôle antérieur, les suites retenues lors de la précédente visite ;
- la prescription contrôlée ;
- à l'issue du contrôle :
 - ◆ le constat établi par l'Inspection des installations classées ;
 - ◆ les observations éventuelles ;
 - ◆ le type de suites proposées (voir ci-dessous) ;
 - ◆ le cas échéant la proposition de suites de l'Inspection des installations classées à Monsieur le Préfet ; il peut par exemple s'agir d'une lettre de suite préfectorale, d'une mise en demeure, d'une sanction, d'une levée de suspension, ...

Il existe trois types de suites :

- « Faits sans suite administrative » ;
- « Faits avec suites administratives » : les non-conformités relevées conduisent à proposer à Monsieur le Préfet, des suites graduées et proportionnées avec :
 - ◆ soit la demande de justificatifs et/ou d'actions correctives à l'exploitant (afin de se conformer à la prescription) ;
 - ◆ soit conformément aux articles L. 171-7 et L. 171-8 du code de l'environnement des

suites (mise en demeure) ou des sanctions administratives ;

- « Faits concluant à une prescription inadaptée ou obsolète » : dans ce cas, une analyse approfondie sera menée a posteriori du contrôle puis éventuellement une modification de la rédaction de la prescription par voie d'arrêté préfectoral pourra être proposée.

2-2) Bilan synthétique des fiches de constats

Lors de la visite du site, un cadavre d'oiseau était présent dans le champ, à proximité de l'éolienne E2. Par courriel du 23/04/2026, l'exploitant a transmis une copie du courriel de son service environnement interpellant un bureau d'étude pour un appui sur l'identification. L'exploitant tiendra informé l'Inspection des installations classées des suites données.

Les fiches de constats disponibles en partie 2-4 fournissent les informations de façon exhaustive pour chaque point de contrôle. Leur synthèse est la suivante :

Les fiches de constats suivantes ne font pas l'objet de propositions de suites administratives :

N°	Point de contrôle	Référence réglementaire	Si le point de contrôle provient d'une <u>précédente</u> inspection : suite(s) qui avai(ent) été donnée(s)	Autre information
1	Emissions sonores	AP de Mise en Demeure du 27/06/2025, article 2	/	Levée de mise en demeure
2	Contrôles	Arrêté Ministériel du 26/08/2011, article 18	Avec suites, Demande de justificatif à l'exploitant, Demande d'action corrective	Sans objet
3	Garanties financières (GF)	Arrêté Préfectoral du 05/11/2015, article Titre II - Article 2	/	Sans objet

2-3) Ce qu'il faut retenir des fiches de constats

Au vu des constats, il est proposé à M. le Préfet de lever la mise en demeure de 2025. Un projet d'abrogation est joint en annexe.

2-4) Fiches de constats

N° 1 : Emissions sonores

Référence réglementaire : AP de Mise en Demeure du 27/06/2025, article 2
Thème(s) : Risques chroniques, Contrôle acoustique
Prescription contrôlée :

L'exploitant est tenu de respecter les dispositions de l'article 26 de l'arrêté ministériel du 26 août 2011 modifié susvisé en fournissant :

- le bon de commande pour la réalisation du contrôle acoustique dans un délai d'un mois suivant la notification du présent arrêté;
- les documents justifiant du respect des seuils réglementaires dans un délai de 7 mois suivant la notification du présent arrêté.

Constats :

Constats précédents (2025) :

L'exploitant a présenté un rapport de contrôle acoustique post implantation fait en mars-avril 2020 par VENATHEC (Référence du document n°19-19-60-01779-01-B-HLU) ; les mesures ont porté sur 4 éoliennes : les 2 du parc des Croix et 2 d'un parc voisin appartenant à l'exploitant. Il conclut à des dépassements en période nocturne sur 3 points .

Une étude de dimensionnement des bridages a été réalisée ; le document est daté du 07 septembre 2020. Cette étude conclut que selon les estimations et hypothèses retenues, le plan d'optimisation de fonctionnement déterminé permettra de respecter les seuils réglementaires en période nocturne et n'engendrera plus de dépassement.

Par courriel du 12/03/2025, l'exploitant a porté des éléments de précisions et de démonstration, justifiant son choix de ne pas avoir réalisé de mesures in situ.

Même si l'exploitant n'a pas été destinataire de plainte, le sujet des nuisances sonores étant un des enjeux de ce type d'installation, la démonstration théorique ne peut être retenue comme justification que le site respecte les seuils réglementaires.

Ainsi, l'exploitant n'est pas en mesure de pouvoir justifier que ses éoliennes ne sont pas susceptibles d'engendrer des nuisances sonores, en particulier au niveau des 3 points pour lesquels des dépassements ont été relevés en période nocturne.

Constats 2026 :

Par courriel du 4/07/2025, l'exploitant a transmis le devis signé justifiant le bon de commande demandé pour la réalisation de la nouvelle étude acoustique.

L'étude acoustique (transmise par courriel du 05/02/2026) a été réalisée du 22/12/2025 au 15/01/2026 par VENATHEC. Elle montre que les seuils réglementaires sont respectés pour les 3 points pour lesquels des dépassements avaient été constatés lors de la campagne de contrôle acoustique de 2020, pour la période nocturne avec un vent de direction nord-est, entre 5 et 7 m/s.

Type de suites proposées : Sans suite

Proposition de suites : Levée de mise en demeure

N° 2 : Contrôles

Référence réglementaire : Arrêté Ministériel du 26/08/2011, article 18

Thème(s) : Risques accidentels, contrôles des aérogénérateurs

Point de contrôle déjà contrôlé :

- lors de la visite d'inspection du 25/02/2025
- type de suites qui avaient été actées : Avec suites
- suite(s) qui avait(en)t été actée(s) : Demande de justificatif à l'exploitant, Demande d'action corrective

- date d'échéance qui a été retenue : 19/11/2025

Prescription contrôlée :

I. - (...) suivant une périodicité qui ne peut excéder trois ans, l'exploitant procède à un contrôle des brides de fixations, des brides de mât, de la fixation des pales et un contrôle visuel du mât de chaque aérogénérateur. Le contrôle de l'ensemble des brides et des fixations de chaque aérogénérateur peut être lissé sur trois ans tant que chaque bride respecte la périodicité de trois ans.

II. - Selon une périodicité définie en fonction des conditions météorologiques et qui ne peut excéder 6 mois, l'exploitant procède à un contrôle visuel des pales et des éléments susceptibles d'être endommagés, notamment par des impacts de foudre, au regard des limites de sécurité de fonctionnement et d'arrêt spécifiées dans les consignes établies en application de l'article 22 du présent arrêté.

III. - L'installation est équipée de systèmes instrumentés de sécurité, de détecteurs et de systèmes de détection destinés à identifier tout fonctionnement anormal de l'installation, notamment en cas d'incendie, de perte d'intégrité d'un aérogénérateur ou d'entrée en survitesse. L'exploitant tient à jour la liste de ces équipements de sécurité, précisant leurs fonctionnalités, leurs fréquences de tests et les opérations de maintenance destinées à garantir leur efficacité dans le temps. Selon une fréquence qui ne peut excéder un an, l'exploitant procède au contrôle de ces équipements de sécurité afin de s'assurer de leur bon fonctionnement. (...)

Constats :

Extraits des constats précédents (2025) :

L'exploitant a précisé que les contrôles des brides de fixation, des brides de mâts, des fixations des pales et les contrôles visuels des mâts et des pâles sont réalisés par le turbinier qui est Enercon. Energieteam Exploitation réalise en complément, le contrôle des pâles extérieur par drone, 2 fois par an.

L'exploitant a indiqué que :

- les brides de pâles et les brides de mât font l'objet d'un contrôle 1 fois par an lors de la maintenance principale;
- le contrôle de la fixation des pâles, le contrôle visuel des pales et des mâts, est réalisé 2 fois par an: lors de la maintenance principale et lors de la maintenance visuelle;
- le contrôle visuel des pales est également vérifié par drone 2 fois par an, en complément des contrôles énumérés ci avant,
- les contrôles effectués lors des maintenances principales et visuelles s'appuient sur le protocole de maintenance (des extraits ont été transmis).

L'exploitant a transmis les derniers rapports de contrôle pour les éoliennes:

- E1:maintenances principales :22/05/2023 et 08/10/2024 -maintenance visuelle: 30/10/2024,
- E2:maintenances principales : 06/10/2023 et 16/07/2024 -maintenance visuelle: 28/11/2024,
- inspections des pales par drone les 17/05/2024 et 22/10/2024 (pour les 2 éoliennes).

Les maintenances réalisées par le turbinier sont très rapprochées pour 2024 et, très éloignées entre la dernière de 2023 et la 1ère de 2024.

NC : Ainsi, le contrôle visuel des éléments susceptibles d’être endommagés, notamment par des impacts de foudre, comme le mât, ne respecte pas la périodicité des 6 mois.

Pour le contrôle visuel des pâles:

5 pâles sur 6 (2 chez E1 et 3 chez E2) ont été changées suite au dernier contrôle de 2024. Les nouvelles pâles ont été installées début janvier 2025 et sont en rodage. L’exploitant a précisé qu’elles feront l’objet d’un contrôle après 300 heures de fonctionnement. Par courriel du 12/03/2025, l’exploitant a transmis des captures d’écran des contrôles d’accès qui indique pour E2, l’inspection a été réalisée entre le 26/02/2025 et le 27/02/2025 et pour E1, est programmée du 11/03/2025 au 21/03/2025. Il précise que la maintenance vent sur E2 a été reportée (initialement prévue avant le 27/01/25) et qu’elle sera reprogrammée dès que les conditions de coactivité sur site (découpe des pales) et des conditions météorologiques seront réunies (manque de vent).

Lors de la visite de l’éolienne 2, les pâles démontées ont été vues; elles étaient stockées sur le sol de la plateforme. L’exploitant a indiqué qu’elles allaient être évacuées et valorisées. Par courriel du 12/03/2025, l’exploitant a transmis la procédure relative à la découpe de pales d’éoliennes réalisée par SUEZ Recyclage et valorisation France, datée du 31/03/2023 et un document relatif aux opérations de traitement des pâles de Suez.

Observation: L’exploitant transmettra sous 1 mois les bordereaux de suivi de déchets des pâles démontées.

Constats 2026 :

L’inspection a porté uniquement sur le contrôlé de la non-conformité et de l’observation formulée en 2025.

- Rapports de maintenance permettant de justifier du respect des 6 mois pour le contrôle visuel des pales et des éléments susceptibles d’être endommagés, notamment par des impacts de foudre, pour E1 et E2 :

L’exploitant a mis en place la périodicité de 6 mois entre les 2 interventions du turbinier (avec des alertes de surveillance) et poursuit ses inspections "drône" et des rondes "basiques" de contrôle des éoliennes. Les dates de ces contrôles sont reprises dans le tableau ci-dessous :

Année 2025	Maintenance Visuel Enercon	Maintenance Principale Enercon	Maintenance 300 h Enercon	Inspection drône Energeteam 1	Inspection drône Energeteam 2	Ronde nacelle + basique 1	Ronde basique 2	Ronde basique 3	Ronde basique 4
E1	16/12/2	09/06/	18/03/	14/04/	16/10/2	29/01/	30/06/	18/09/	04/11/2

E1	16/12/2025	09/06/2025	18/03/2025	14/04/2025	16/10/2025	29/01/2025	30/06/2025	18/09/2025	04/11/2025
E2	15/12/2025	27/06/2025	27/02/2025	14/04/2025	16/10/2025	29/01/2025	30/06/2025	18/09/2025	04/11/2025

L'exploitant a souligné que le turbinier réalise également une inspection "drône" annuellement.

Les derniers rapports de maintenance visuel montrent pour E1 : aucun défaut et pour E2, 5 défauts.

Comme évoqué en 2025, la mise en avant d'un défaut dans un rapport déclenche un calendrier d'intervention, suivi par l'exploitant qui s'assure de la levée des défauts. Par exemple, il a été relevé des défauts de peinture sur la pôle non remplacée de E1; une vérification par drone a été réalisée et une intervention est programmée cet été.

- Bordereaux de suivi de déchets (BSD) relatifs à l'évacuation et au traitement des pâles démantelées :

Par courriel du 16/04/2026, l'exploitant a transmis les BSD accompagnés du mémoire technique détaillant le process de mise en œuvre, depuis la découpe des pâles jusqu'à leur valorisation énergétique en installation d'incinération de SUEZ. La présentation montre en moyenne que :

- 80 % des pâles ont valorisés en énergie,
- 20 % des pâles sont recyclés en produits pour le bâtiment, en mobilier ...

Les 4 BSD montrent une prise en charge des déchets par SUEZ (département 50) les 10/12/2025 et 16/01/2026. Le code déchets est le 17 02 03.

Observation : Une erreur est présente dans les BSD et porte sur l'adresse du siège social : il est indiqué qu'il se trouve à Lyon alors qu'il est à Paris. L'exploitant veillera à s'assurer qu'il n'y ait pas d'informations erronées dans les prochaines BSD établis.

- Rapport de maintenance vent :

L'exploitant a présenté puis transmis par courriel du 23/04/2026, les derniers rapports de maintenance vent pour les 2 éoliennes (27/11/2025 pour E2 et 18/12/2025 pour E1). L'arrêt d'urgence depuis un régime de survitesse (test réalisé avec la masse test) a été réalisé. Aucun défaut n'a été relevé.

Type de suites proposées : Sans suite

N° 3 : Garanties financières (GF)

Référence réglementaire : Arrêté Préfectoral du 05/11/2015, article Titre II - Article 2
Thème(s) : Autre, Montant des GF
<p>Prescription contrôlée :</p> <p>Les garanties financières définies dans le présent arrêté s'appliquent pour les activités visées à l'article 1.</p> <p>Le montant initial des garanties financières à constituer en application des articles R. 553-1 à R.553-4 du code de l'environnement par la société FERME EOLIENNE DES CROIX, s'élève donc à : $M(\text{juin } 2015) = 2 \times 50\,000 \times ((\text{Index } n / \text{Index } 0) \times ((1 + \text{TVA}) / (1 + \text{TVA}_0))) = 102\,219 \text{ Euros}$</p> <p>Ce montant a été calculé en tenant compte des indices TP01 et des taux de TVA suivants : Index TP01 (1er juin 2015) = 104,1 Index0 (1er janvier 2011) = 102,3 TVA0 = 19,6% TVA = 20%</p> <p>L'exploitant réactualise tous les cinq ans le montant susvisé de la garantie financière, par application de la formule mentionnée à l'annexe II de l'arrêté du 26 août 2011 relatif à la remise en état et à la constitution des garanties financières pour les installations de production d'électricité utilisant l'énergie mécanique du vent.</p>
<p>Constats :</p> <p>Par courriel du 16/04/2026, l'exploitant a transmis un acte de cautionnement solidaire (contrat n°380432) établi par la société ATRADIUS d'un montant de 132 945,27 € qui couvre la période du 1/04/2026 au 31/03/2031. Le détail de calcul a été présenté lors de l'inspection.</p>
Type de suites proposées : Sans suite