

PROJET N° : 211132

Réf : ra-211132-001

Date : 21.02.2024

Phase:

Etudes concernant le projet de champ photovoltaïque à Folkendange

Rapport de la réunion scoping pour le projet « agri photovoltaïque nord » à Folkendange du 06.02.2024

1 Présences / Diffusion

Nom	Courriel	Présent	Copie
MECB - Direction des évaluations des incidences sur l'environnement			
- GLEIS Charel (CGL)	charel.gleis@mev.etat.lu	X	X
- PETERS Philippe (PPE)	philippe.peters@mev.etat.lu	X	X
Administration de la nature et des forêts			
- FREYMANN Elisabeth (EFR)	elisabeth.frey mann@anf.etat.lu	X	X
Administration de l'Environnement			
- HIPPE Carlo (CHI)	carlo.hippe@aev.etat.lu	X	X
- MEYERS Jérôme (JME)	jerome.meyers@aev.etat.lu	X	X
MECB - Administration de la Gestion de l'Eau			
- GASS Fabienne (FGA)	fabienne.gass@eau.etat.lu	X	X
Administration Communale de la Vallée de l'Ernz			
- GLESENER Monique (MGL)	monique.glesener@aerenzdall.lu	X	X
- WELTER Bob (BWE)	bob.welter@aerenzdall.lu	X	X
ETHER ENERGY			
- DE LIEDEKERKE Pierre (PDL)	pierre@etherenergy.net	X	X
- POSSCHELLE Florence (FPO)	florence@etherenergy.net	X	X
BEST Ingénieurs-Conseils			
- BEFFORT Géraldine (GBE)	gbeffort@best.lu	X	X
- MAJERUS Elisabeth (EMA)	emajerus@best.lu	X	X

2 Contexte et objectif

Il résulte de la vérification préliminaire du projet « agri photovoltaïque nord » à Folkendange qu'une évaluation des incidences sur l'environnement est requise.

Après une présentation sommaire des projets d'EtherEnergy ainsi que des autres projets dans les alentours, notamment la décharge inerte de Folkendange, les éoliennes existantes du Wandpark Aerenzdall ainsi que les trois éoliennes planifiées de WPD par le bureau d'études B.E.S.T., les questions supplémentaires du maître d'ouvrage et du bureau d'études chargé du rapport EIE ont été clarifiées.

3 Points discutés

N°	Sujets discutés
1.5.	Les solutions de substitutions raisonnables doivent être décrites avec un texte explicatif. Il serait bénéfique d'enrichir le document en ajoutant des exemples concrets d'autres supports pour les panneaux photovoltaïques. À noter qu'aucun photomontage n'est requis. La description du concept agricole doit être succincte mais complète.
2.3.	Il n'existe pas de couche étanche en dessous de la décharge. FGA recommande d'inclure une coupe de la décharge, spécifiant le niveau du terrain naturel, la hauteur du rehaussement et la profondeur des vices de fixation. De plus, le principe de mise en place des vis doit être clairement décrit.
2.4.	En plus de présenter le type de clôture à installer, le document doit aborder la nécessité de son installation.
2.5.	Les mesures de suivi sont prévues pour démontrer que le type d'exploitation agricole choisi fonctionne bien avec le type d'installation photovoltaïque et son impact sur la biodiversité et l'intégration paysagère. Un concept doit être proposé par le bureau. JME précise que la cessation d'activité de la décharge constitue un point important parmi les mesures de suivi.
2.8.	WPD souhaite obtenir toutes les autorisations nécessaires avant de se concentrer sur le raccordement électrique. EtherEnergy a déjà avancé sur le dossier du raccordement électrique. La demande de permission de voirie, la demande d'autorisation protection de la nature ainsi que la demande d'évaluation archéologique ont été introduites auprès des administrations compétentes. De la part d'EtherEnergy une collaboration avec WPD est envisagée. CHI interroge sur les contraintes d'une mutualisation ultérieure. PDL explique qu'il y a la possibilité d'utiliser la même tranchée pour mettre plusieurs câbles, notamment ceux que Creos a prévu de poser pour améliorer son réseau électrique existant. PDL explique la possibilité de l'hybridation pour les installations PV et les éoliennes en soulignant les avantages de cette approche. En effet, il est en principe possible d'injecter les deux types d'énergie renouvelable dans un même réseau, car les éoliennes produisent beaucoup d'électricité avec le vent en hiver alors que ces conditions météorologiques sont moins favorables pour les panneaux photovoltaïques. A l'opposé, la situation est plus avantageuse pour les installations photovoltaïques avec du soleil en été alors qu'il y a moins de vent pour faire tourner les éoliennes.

3.1.1.	L'étude des réflexions et des effets d'éblouissements générés par le projet doit également être réalisée pour la maison d'habitation Brücherhof, même si le propriétaire soutient le projet. Il est essentiel de considérer la possibilité que la maison soit vendue à l'avenir.
3.2.3.	A ce stade WPD ne met pas à disposition leurs résultats des données faunistiques. CGL précise que si ces données ne sont pas disponibles, cela n'empêche pas le dossier d'avancer. L'idée a été d'éviter que l'étude de WPD constate des choses qui ne sont pas prises en compte dans cette EIE.
3.2.6.	Des informations relatives aux mesures d'atténuation pour le Milan royal en relation avec le parc éolien « Vallée de l'Ernz », au sud, à l'est et à l'ouest du projet seront mises à disposition par le MECB resp. l'ANF.
3.2.7.	Un plan de plantation détaillé, indiquant le type de plantation, les essences etc. doit être établi. Ce plan doit de toute façon figurer ultérieurement dans la demande d'autorisation conformément à la loi modifiée du 18 juillet 2018. Les suivis mentionnés correspondent p.ex. aux types „Herstellungsmonitoring“ et „habitatbezogenes Monitoring“ exigés également dans le cadre de l'autorisation environnementale, afin de démontrer la mise en place des mesures et la qualité de l'habitat créé.
3.2.9.	Le dossier doit comprendre une description du tracé du raccordement à Freckeisen. Les plans et l'autorisation, si elle a été délivrée, seront joints en annexe du dossier
3.2.10. et avis ANF	MILVUS doit se positionner en détail dans son avis si les espèces présentes sont affectées par l'installation et si un facteur de correction (Art. 17) dans le bilan des écopoints doit être appliqué ou pas.
3.3 et avis AEV	Il est important de garantir la stabilité de la décharge avec l'installation des panneaux photovoltaïques. Il est recommandé de faire appel à un expert en géologie pour valider cette stabilité en se basant sur l'étude géotechnique réalisée pour le rehaussement de la décharge. Les valeurs COT doivent être prises en compte pour l'utilisation agricole ultérieure. Il est souligné que l'inclinaison des panneaux à 20° permet au vent, à la pluie et à la neige de les nettoyer naturellement. Un nettoyage supplémentaire n'est pas nécessaire car de toute façon il ne sera que temporaire.
3.4 et avis AGE	La configuration des panneaux, avec un espace entre les rangées de 4 m et entre les panneaux de 2 à 3 cm, permet une infiltration homogène de l'eau de pluie. La zone de projet seraensemencée, réduisant le ruissellement et l'érosion du sol. Il faut indiquer dans le rapport qu'une gestion des eaux pluviales n'est pas prévue.
3.7.	Une étude paysagère plus large avec des visualisations est à réaliser.
3.8.2	CGL précise qu'il n'existe pas d'autres projets dans un rayon de 1,5 km. Bien que les éoliennes du Wandpark Aerenzdall se trouve à une distance plus loin, les mesures CEF sont situées dans ce rayon.
Avis AC	Le pâturage bovin ou le passage de grandes machines agricoles nécessitera de panneaux plus élevés voir des installations verticales, ce qui pourrait avoir des incidences importantes sur le bien à protéger population et paysage. PDL souligne que le principe d'élevage bovin avec des installations photovoltaïques est assez récent et encore peu étudié alors qu'il existe beaucoup de résultats positifs avec l'élevage ovin. De plus, il s'agit d'une opportunité pour cette activité en difficulté.
Autres remarques / questions	CHI pose la question sur le fonctionnement des installation PV en cas de neige. PDL précise que des panneaux bifaciaux, orientés vers le sud avec une pente de 20° sont installées. Ces panneaux utilisent le rayonnement venant directement du soleil ainsi que les réflexions venant

du sol. Le projet à Wierde (Belgique), comparable à celui de Folkendange, a montré que la neige sur le sol a fait fonctionner les panneaux par le principe de réflexion, qui se réchauffent et cette légère augmentation de la température a fait fondre la neige sur les panneaux. Ainsi, le projet photovoltaïque peut produire de l'électricité sans en consommer en cas de gel à l'opposé des éoliennes.
--

Senningerberg, le 21.02.2024
Pour B.E.S.T. Ingénieurs-Conseils

BEFFORT G

URBING M

Ce document a été créé automatiquement et est valide sans signature originale.