



Compte rendu de réunion publique

JOURS-LES-BAIGNEUX

Date : 6 novembre 2025, de 17 h à 20 h 15

Développeur : Eurowind Energy

Intervenant extérieur : Emmanuel GROSSETETE. Environnement Pluriel

Cadre : Concertation non obligatoire

Projet : Agrivoltaïsme

Nombre de personne s'étant déplacé : 8, dont 2 en visio

NOTA :

- Cette permanence n'était pas obligatoire et est de la propre initiative d'Eurowind.
- Eurowind a souhaité être accompagné par un facilitateur certifié, Environnement Pluriel, pour garantir la lisibilité et la traçabilité de la permanence.

Les personnes qui se sont déplacées l'on fait pour avoir des informations, non pour s'opposer au projet.

Certaines personnes ont posé des questions et émis des objections au projet qu'il conviendra de prendre en compte pour une bonne acceptabilité du projet.

Demande d'éclaircissements :

1. Inquiétude concernant les co-visibilité avec le bourg. Remarque des riverains : pour prendre en compte la **covisibilité**, il faudrait notamment équiper les parcelles après le point haut au Nord du village.
⇒ *Les parcelles de l'aire d'étude en proximité direct avec le bourg seront évitées lors de l'implantation. Cela a été discuté avec la mairie lors du conseil municipal.*
Prise en compte de la remarque suivante : éviter les parcelles situées au Sud de ce point pour éviter des co-visibilités flagrantes (cf Carte en PJ)
2. Il y aurait du **gaz à effet de serre** dans les panneaux, entre les plaques de verre. Lorsque ces derniers seraient cassés (grêle, vandalisme) ils libéreraient ces gaz et causerait une pollution momentanée au village
⇒ Envoyer l'information de la non-présence de ces gaz à Mr Piccard et Mark Jonickas
Les panneaux photovoltaïques ne contiennent pas de gaz. Un panneau photovoltaïque est un mille-feuille composé de verre, d'aluminium, de cuivre, de silicium et de plastique. Vous trouverez en annexe et aux liens suivants des informations sur les caractéristiques des différents modules :
 - [Panneau PV à technologie bifaciale 1/2 cellule encapsulées entre deux verres | Bi-verre Bifacial - MYLIGHT SYSTEMS](#)
 - [La mallette solaire & circulaire grand public - Soren](#)

3. En cas **d'incendie sur un parc APV**, les pompiers sont-ils formés à la lutte contre ce type de sinistre ?
⇒ Cette responsabilité ne relève pas d'Eurowind Energie mais du SDIS de Côte d'Or.
4. Eurowind prévoit-elle encore une **réunion d'information publique** ?
⇒ Oui, au printemps 2026
5. **Les études** d'impact environnementale, paysagère et agricole seront-elles rendues publiques ?
⇒ *Le dossier d'étude d'impact, ainsi que l'entièreté du dossier d'autorisation sera rendu publique au moment de l'enquête publique. C'est une exigence réglementaire.*
6. **La mairie y aura-t-elle accès** en amont du dépôt officiel de demande d'autorisation ?
⇒ Oui.
7. **Qui finance ?**
⇒ Eurowind finance les études, les travaux, l'exploitation, le démantèlement et la remise en état conformément au code de l'environnement
8. **Les ABF ont-ils été consultés** concernant le château de Jours-les-Baigneux ?
⇒ *Certaines parties de l'aire d'étude se retrouvent dans le périmètre des 500m de monument classé. L'étude paysagère prendra de toute manière en compte cette contrainte. L'implantation de la centrale fera en sorte d'éviter le périmètre de protection. La consultation des ABF sera donc au libre arbitre des services instructeurs.*
9. Comment limiter les **risques liés à la grêle** ?
⇒ Les panneaux sont dimensionnés pour supporter des phénomènes classiques de grêles. En cas de grêle exceptionnelle, rien ne résiste aux gros grêlons ! En cas de dommages liés à ce sinistre, les assurances d'Eurowind prennent en charge les dégâts
10. **Quels types d'exploitations** y aura-t-il sous les panneaux ?
⇒ Les projets agricoles sont pensés pour s'adapter à l'exploitation des agriculteurs. Également, les projets agricoles sont réfléchis avec le bureau d'étude Agrosolution, spécialisé en agriculture et en agrivoltaïsme.
Pour des grandes cultures, les panneaux seront espacés de 15 à 20 m, et pour de l'élevage, ils seront espacés de 10 m
11. Quels **types de haies** prévoyez-vous ?
⇒ Un paysagiste nous donnera ses préconisations et des essences locales seront privilégiées. Nous privilégions des haies diversifiées ; large de 2.5 m au minimum avec possibilité de s'étendre de chaque côté de 1 m

Objections/craintes :

1. Les transformateurs (PDL et PTF) se sont pas beaux et risquent **d'enlaidir le paysage**.
⇒ Prise en compte de la remarque : Faire attention à l'esthétisme de ces blocs et à leur intégration dans le paysage.
Les PDL et PTR peuvent faire l'objet de mesures paysagères – par exemple proposer des bardages bois/pierre. Ces mesures seront à étudier au moment de l'implantation.
2. Le parc peut introduire **une mauvaise entente** dans le village, notamment par la jalousie des agriculteurs.
⇒ L'ensemble des agriculteurs dont les terrains étaient hors contraintes ont été contacté. Chaque agriculteur s'est donc positionné librement sur le sujet.
3. Crainte que le **projet soit plus vaste** que 100 ha.
⇒ Le projet est encore à l'étude, il est difficile de s'avancer sur une surface sans avoir les retours des études paysagères et de biodiversité. Dans tous les cas, l'implantation de la centrale sera réfléchi pour tenir compte des différents enjeux du territoire, et des

mesures d'insertion paysagère seront proposées pour diminuer les potentiels impacts.

4. Crainte que les panneaux s'envolent à cause du **vent** :

⇒ C'est une contrainte technique qui est effectivement prise en compte pour l'emplacement des panneaux et pour la conception technique des panneaux. S'ils s'envolaient et qu'ils causaient des dégâts, ces derniers sont pris en charge par l'assurance d'Eurowind

Préconisation :

Je suggère d'intégrer les réponses aux questions, les objections ou les craintes qui ont été formulées dans la seconde lettre d'information du projet.

Annexes :

- La carte indiquant la co-visibilité.
- La fiche mise à disposition pour indiquer les avis et les objections sur le projet lors de la permanence.
- Fiche technique panneaux photovoltaïques.

Annexe 1 : Carte de discussion sur les potentielles co-visibilité



Annexe 2 – fiches de proposition/remarques mise à disposition pour les riverains lors de la permanence

Projet agrivoltaïque de Guichotte

Nom	Avis positif sur le projet	Objection sur le projet
Marion Jonichas		point d'orage → point le plus haut de la cne. → parcelle si bien sur le voisinage peut-être ce visibilité
M. Picard		Gaz dans la pousse ils échappent si dommage cune pour la grille?
M. Picard		incendie? les pompiers ont-ils fermé?
N. Picard		bloc pas joli ↳ PDL et PTF
M. Picard		mauvaise ambiance dans le village
M. Picard		→ CR à publier sur le site internet
" "		peur que le projet soit si grand que 100 ha --
		durée de vie du moteur tracteur

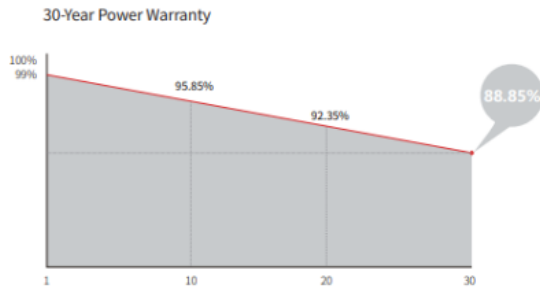
peur que les panneaux s'envolent.

Hi-MO 9

LR7-72HYD 625~660M

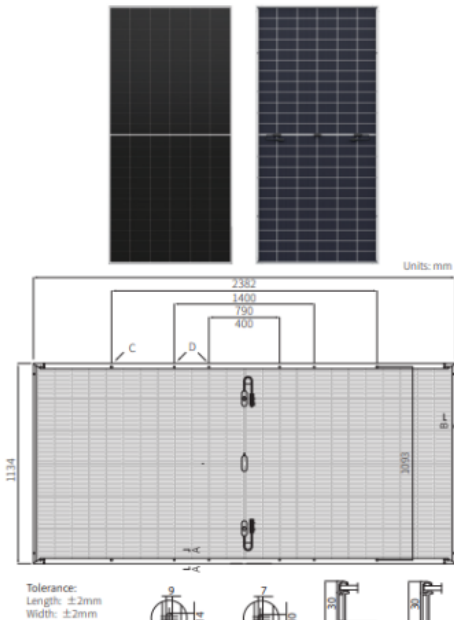
24.4% MAX MODULE EFFICIENCY	0~3% POWER TOLERANCE	<1% FIRST YEAR POWER DEGRADATION	0.35% YEAR 2-30 POWER DEGRADATION	BC-CELL LOWER OPERATING TEMPERATURE
--	-----------------------------------	--	--	--

Additional Value



Mechanical Parameters

Cell Orientation	144 (6×24)
Junction Box	IP68, three diodes
Output Cable	4mm ² , +400, -200mm/±1400mm length can be customized
Glass	Dual glass, 2.0+2.0mm heat strengthened glass
Frame	Anodized aluminum alloy frame
Weight	33.5kg
Dimension	2382×1134×30mm
Packaging	36pcs per pallet / 144pcs per 20' GP / 720pcs per 40' HC



Electrical Characteristics	STC: AM1.5 1000W/m ² 25°C				NOCT: AM1.5 800W/m ² 20°C 1m/s				Test uncertainty for P _{max} ±3%							
	LR7-72HYD-625M		LR7-72HYD-630M		LR7-72HYD-635M		LR7-72HYD-640M		LR7-72HYD-645M		LR7-72HYD-650M		LR7-72HYD-655M		LR7-72HYD-660M	
Testing Condition	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT
Maximum Power (P _{max} /W)	625	475.8	630	479.6	635	483.4	640	487.2	645	491.0	650	494.8	655	498.6	660	502.4
Open Circuit Voltage (V _{oc} /V)	53.72	51.05	53.82	51.15	53.92	51.24	54.02	51.34	54.12	51.43	54.22	51.53	54.32	51.62	54.42	51.72
Short Circuit Current (I _{sc} /A)	14.73	11.83	14.81	11.90	14.89	11.96	14.98	12.03	15.06	12.10	15.14	12.16	15.22	12.22	15.30	12.29
Voltage at Maximum Power (V _{mp} /V)	44.37	42.17	44.47	42.26	44.57	42.36	44.67	42.45	44.77	42.55	44.87	42.64	44.97	42.74	45.07	42.83
Current at Maximum Power (I _{mp} /A)	14.09	11.29	14.17	11.36	14.25	11.42	14.33	11.49	14.41	11.55	14.49	11.61	14.57	11.68	14.65	11.75
Module Efficiency(%)	23.1		23.3		23.5		23.7		23.9		24.1		24.2		24.4	

Electrical characteristics with different rear side power gain (reference to 645W front)

P _{max} /W	V _{oc} /V	I _{sc} /A	V _{mp} /V	I _{mp} /A	P _{max} gain
677	54.12	15.81	44.77	15.13	5%
710	54.12	16.57	44.77	15.85	10%
744	54.22	17.32	44.87	16.57	15%
776	54.22	18.07	44.87	17.29	20%
808	54.22	18.83	44.87	18.01	25%

Operating Parameters

Operational Temperature	-40°C ~ +85°C
Power Output Tolerance	0 ~ 3%
Maximum System Voltage	DC1500V (IEC/UL)
Maximum Series Fuse Rating	30A
Nominal Operating Cell Temperature	45±2°C
Protection Class	Class II
Bifaciality	70±5%
Fire Rating	UL type 29 IEC Class C

Mechanical Loading

Front Side Maximum Static Loading	5400Pa
Rear Side Maximum Static Loading	2400Pa
Hailstone Test	25mm Hailstone at the speed of 23m/s

Temperature Ratings (STC)

Temperature Coefficient of I _{sc}	+0.050%/°C
Temperature Coefficient of V _{oc}	-0.200%/°C
Temperature Coefficient of P _{max}	-0.260%/°C

LONGI

Web: www.longi.com

Specifications included in this datasheet are subject to change without notice.
LONGI reserves the right of final interpretation. (20241024V01)