

Bilag 3c. M3 Myndighedsscreening og ansøgningsmateriale

Læsevejledning	s. 1
Myndighedsscreening	s. 2
Samlet ansøgning	s. 7
Opfølgende kommunikation	s. 43

Læsevejledning

For hvert projekt er foretaget en overordnet myndighedsscreening af relevante tekniske og planmæssige forhold.

Hver screening indledes med:

- Oversigtskort, der viser placeringen af projektets tekniske anlæg i energizonen
- Skema med overblik over projektets tekniske anlæg og produktion
- Skema med overblik over projektets lokale påvirkning
- Samlet konklusion af myndighedsscreeningen, der giver en opsummering af de forhold i myndighedsscreeningen, der har fået klassificeringen mindre godt eller problematisk.

Herefter følger den egentlige myndighedsscreening med udgangspunkt i vurderingsnøglen i Bilag 2.

Der tildeles en vurdering ud fra følgende skala:

Uproblematisk	Projektet har ikke umiddelbart konflikter med lovgivning eller kommuneplanen.
Mindre godt	Projektet er ikke i direkte i konflikt med lovgivning eller kommuneplan, men der er en uhensigtsmæssig påvirkning. Projektet skal sandsynligvis tilpasses efter miljøvurderingen eller kræver dispensationer fra lovgivning.
Problematiske	Projektet er sandsynligvis i konflikt med EU-direktiver eller anden lovgivning og/eller er i konflikt med kommuneplanens retningslinjer med tilhørende udpegninger. Der er en risiko for, at miljøvurderingen vil vise, at projektet ikke kan godkendes, eller at der vil blive stillet vilkår om så omfattende tilpasninger og afværgetiltag, at projektet ikke er realiserbart.
Ikke foreneligt	Projektet er uforeneligt med lovgivningen.

Screeningsskema VE-projekter: M3



Oversigtskort: Vindmøller og solceller i projektforslaget.

Projektinformation

Projekt navn: Vindmølleprojekt Søndenom

Tekniske anlæg og produktion:

Projekt	Møller		Solceller inkl. beplantning mm.		Produktion		Repowering
	Antal	Højde	Størrelse	Højde	Samlet	Andel af elbehov 2030*	Antal
M3	3	180 m	0-30 ha	4 m	87.000-121.000 MWh	40-56 %	5

*Forventet elbehov i 2030 er beregnet til 218.000 MWh. Efter 2030 forventes elbehovet fortsat at stige. I 2035 forventes således et elbehov på 266.000 MWh. Efter 2035 er forudsigelserne mere usikre, dog forventes fortsat en stigning. Baseret på seneste klimaregnskab fra 2023 og KF25 fremskrivning. Forudsat at der ikke opsættes datacentre og PtX på Mors.

Lokal påvirkning:

Projekt	Boliger nedlægges		Salgsoption	VE-bonus	Grøn pulje
	4x mh	støj	4-6x mh	Antal husstande / beløb pr. husstand*	
M3	3	0	11	50 / 9.100 kr.	6.8-10.5 mio. kr.

*Ved 35 øre pr. kWh

Samlet konklusion af myndighedsscreening - opmærksomhedspunkter

Vindmølleprojekt Søndenom er umiddelbart realiserbart, men projektet kræver flere undersøgelser. Det kan ikke udelukkes, at projektet kræver tilpasninger.

Det åbne land:

Projektet kræver visualiseringer af påvirkningen på udpegningen af området med bevaringsværdige landskaber og kystlandskabet. Særligt vindmøllerne vil have stor landskabelig påvirkning pga. deres højde og antal. Landskabet rummer særlige visuelle oplevelsesmuligheder.

Projektets vindmøller ligger indenfor kystnærhedszonen.

Nordligste møller er beliggende inden for søbeskyttelseslinjen.

Projektet ligger umiddelbart udenfor udpegningen af værdifuldt kulturmiljø ved Thissinghuse. Projektets påvirkning har en vis betydning i forhold til oplevelsen af kulturmiljøet.

Drift og anlæg:

Der er behov for udvidelse og evt. forstærkning af eksisterende veje, så disse kan fungere som adgangsvej til projektområdet.

Natur:

Projektet ligger meget tæt på Natura2000 fuglebeskyttelsesområder og lige i en potentiel flyverute af fuglene. Derudover ligger der også et Natura2000 habitatområdet, hvorfor der er behov for yderligere vurdering af projektet.

Der skal undersøges for flagermus.

Plan:

Projektet ligger delvist indenfor udpegning af oversvømmelsestruede arealer, men er i dag sikret af højvandsklapper.

Screening af myndighedsforhold jf. vurderingsnøgle s. 22

Det åbne land	
Bevaringsværdige landskaber <i>Området er udpeget som bevaringsværdigt landskab. Landskabet er særligt karakteristisk, i god tilstand og rummer særlige visuelle oplevelsesmuligheder. Placeringen af vindmøllerne ligger tæt op ad det udpegede kulturmiljø ved Thissing Vig, som rummer stor landskabelig værdi. Det bør undersøges om placering af tekniske anlæg på denne placering har betydning for kystlandskabet. Vindmøllerne vil have stor påvirkning på det bevaringsværdige landskab og kulturmiljøet.</i>	Problematisk
Større sammenhængende landskaber <i>Projektet påvirker ikke større sammenhængende landskaber udpeget i kommunen.</i>	Uproblematiske
Værdifulde geologiske bevaringsværdier <i>Projektet ligger udenfor de statslige udpegede nationale geologiske interesseområder. Projektet ligger i sin helhed indenfor et lokalt udpeget geologisk interesseområde - LGIM 12 Tissingvig, Moutrup ådal og Sillerslev-Ørding Kær. Påvirkningen vurderes at have mindre betydning.</i>	Uproblematiske
Råstofområder <i>Projektet er beliggende udenfor råstofområder, både aktive graveområder, områder udlagt i råstofplan samt efterbehandlede råstofgrave.</i>	Uproblematiske
Fredede områder <i>Projektet ligger udenfor fredede områder med arealfredninger og kirkefredninger.</i>	Uproblematiske
Fredskov og skovrejsningsområde <i>Der er ingen fredskov inden for projektet og det er uden for skovrejsningsområde</i>	Uproblematiske
Bygge- og beskyttelseslinjer NBL §§ 16-19 <i>Nordligste møller er beliggende inden for søbeskyttelseslinjen.</i>	Mindre godt
Kulturarvsarealer <i>Projektet påvirker ikke kulturarvsarealer, kirkeomgivelser, seværdige fortidsminder eller andre fortidsminder, herunder gravhøje.</i>	Uproblematiske
Beskyttede sten- og jorddiger <i>Projektet påvirker ikke beskyttede sten- og jorddiger inden for projektområdet.</i>	Uproblematiske
Kulturhistoriske bevaringsværdier <i>Projektet ligger umiddelbart udenfor udpegningen af værdifuldt kulturmiljø 18 Thissinghuse. De bærende værdier er det inddæmmede areal Thissing Vig, dæmningen, der skaber den sydgående forbindelse, skibsbroen med ladeplads og købmands- og tømmerhandelen med deres udvidelse. Projektets påvirkning har en vis betydning i forhold til oplevelsen af kulturmiljøet.</i>	Mindre godt

Drift og anlæg	
Generelt er det meget svært at screene uden kendskab til antal transporter, størrelse og belastning på vejene (Æ10-aksler). Myndighedsområdet påvirkes i form af der skal søges adgangstilladelse. Anlægsområdet påvirkes i høj grad. Vejmyndigheden har svært ved at se egnede adgangsveje til området, der ikke vil kræve større ombygninger. Hverken Nøråvej, Canadavej, Åbakken (I Søndenom) eller Grå Stensvej er egnede. Vejene skal udvides og evt. forstærkes for at klare belastningen. Desuden skal ansøger være obs på at det kræver tilladelse fra vejejer/vejerne hvis der skal være adgang til området via privatfællesvej i landzone. De nævnte veje er 3-3,5 m brede med kurvet vejforløb.	Problematiske

Landbrug	
Værdifulde landbrugsområder og Store husdyrbrug Projektet omfatter ikke etablering af et solcelleanlæg. Da projektområdet er særligt værdifuldt landbrugsområde vil eventuelle solceller som opstilles ifm. projektet også stå på særligt værdifuldt landbrugsområde. Da solceller ikke indgår i ansøgningen, vurderes der dog ikke på det.	Uproblematiske

Miljø og industri	
Grundvand og drikkevand Området er uden for OSD, Indvindingsopland og BNBO. Den er ikke i et indsatsområde. Den nærmeste private drikkevandsboring (DGU nr. 45.430) er omkring 650 meter nordøstlig for området.	Uproblematiske
Støj Der er planer om opkøb af beboelsesejendomme indenfor afstandskrav. Der er udarbejdet et støjkort som inddrager kumulativ støj fra andre eksisterende møller og som medfører at nogle boliger skal opkøbes. Der er ikke planlagt for solceller, men der vurderes ikke at være støjgener fra drift af solceller.	Uproblematiske
Jordforurening Der er ingen kortlægning for jordforurening i projektområdet.	Uproblematiske
Produktionsvirksomheder Projektet ligger udenfor erhvervsområder og konsekvensområder til erhvervsområder.	Uproblematiske

Natur	
Natura2000 – Fuglebeskyttelse Projektet ligger helt op ad Natura2000 - fuglebeskyttelsesområde og lige i den potentielle flyverute mellem de to vandområder på hver side.	Problematiske
Natura2000 – Habitatområder Projektet ligger helt op ad Natura2000 - habitatområde. Kræver en vurdering af påvirkningen	Problematiske
Habitatdirektivets Bilag IV-arter	Problematiske

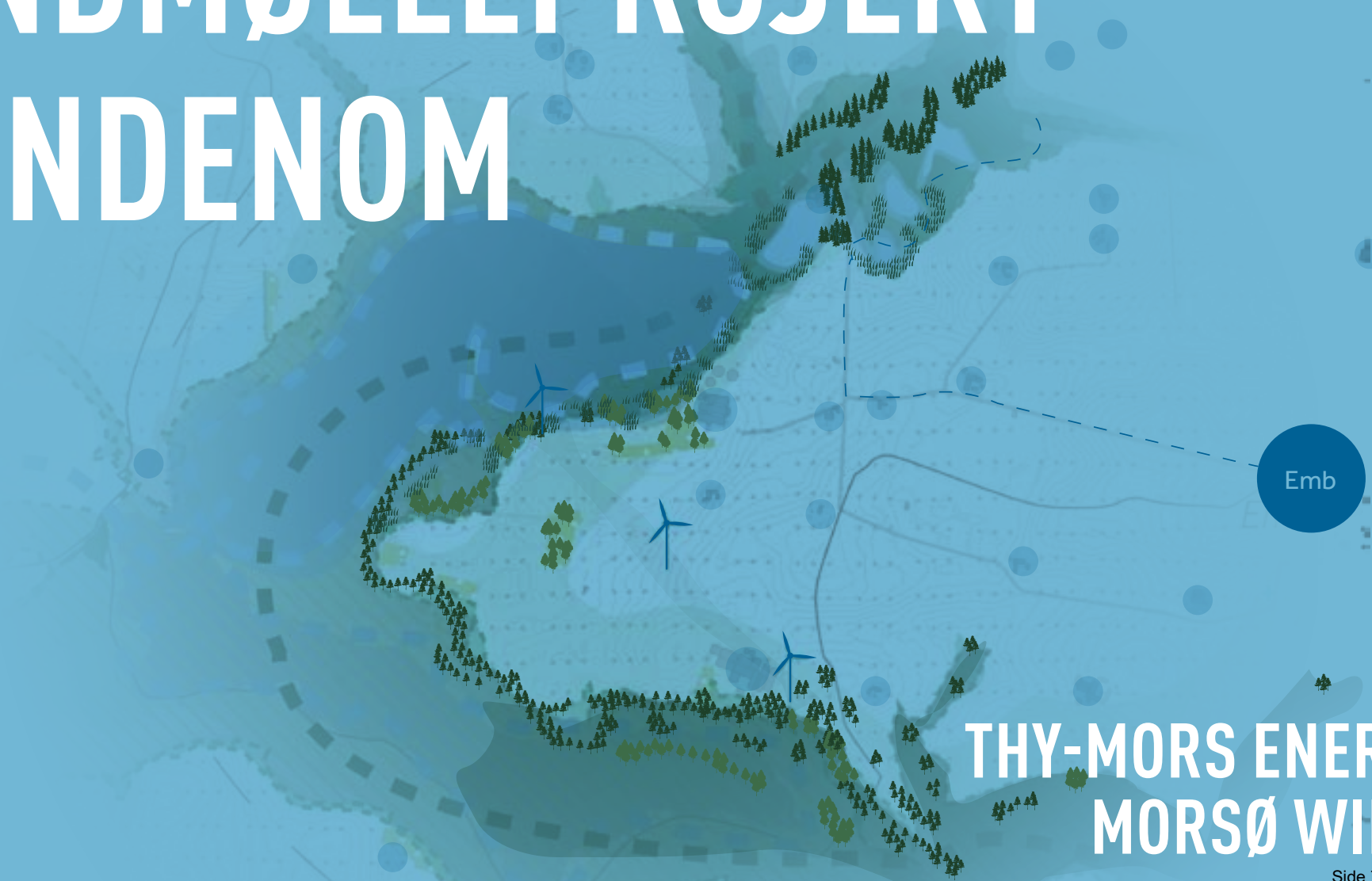
<i>Der skal undersøges for flagermus.</i>	
Rødlistede og fredede arter <i>Projektet ligger helt op ad Natura2000 område. Det kan derfor påvirke bl.a. fugle og arter tilknyttet områderne. Kræver derfor nærmere vurdering</i>	Mindre godt
Beskyttet natur NBL § 3 <i>Der er beskyttet eng lige nord for den nordligste mølle og syd for den sydligste. Kræver muligvis dispensation afhængig af om der skal drænes. Kræver nærmere vurdering</i>	Uproblematisk
Det Grønne Danmarkskort <i>Projektet ligger uden for udpegninger i grønt danmarkskort.</i>	Uproblematisk

Plan	
Biogas <i>Projektet ligger ikke i et område udpeget til biogas.</i>	Uproblematisk
Stiftsøvrighedens indsigelsesret <i>Vindmøllerne ligger mere end én kilometer fra den nærmeste kirke.</i>	Uproblematisk
BKG Lokalplanpligtige solcelleanlæg i det åbne land <i>Hvis der vælges solceller til, vil afstanden være minimum 200 m til nærmeste bolig og dermed er afstandskravet på 150m mellem beboelse og solcelleanlæg er overholdt.</i>	Uproblematisk
Kystnærhedszonen <i>Alle vindmøller ligger indenfor kystnærhedszonen.</i>	Problematisk
Indflyvningszonen (Morsø Flyveplads) <i>Projektet ligger udenfor udpegningen.</i>	Uproblematisk
Oversvømmelse og erosion <i>Projektet ligger delvist indenfor oversvømmelsesudpegning i KP21. Området er i dag sikret af højvandsklapper. Opmærksomhedspunkt i fremtidig planlægning.</i>	Mindre godt

Vandløb	
Målsatte vandløb <i>Der ligger ingen målsatte vandløb indenfor eller i nærheden af projektet.</i>	Uproblematisk
Vandrammedirektivet <i>Projektet er ikke beliggende indenfor område udpeget som potentielt lavbundsprojekt.</i>	Uproblematisk
Vandløbslovens vandløb <i>Der ligger ingen offentlige, § 3 beskyttede vandløb indenfor eller i nærheden af projektet.</i>	Uproblematisk
Terræn og afvandingsmæssige forhold <i>Berer på en konkret vurdering. Afhænger af om der sker terrænregulering i projektet.</i>	Uproblematisk
Pumpelag <i>Der er så vidt kommunen er oplyst ikke noget pumpelag indenfor projektafgrænsning.</i>	Uproblematisk
Okkerloven <i>Ligger i område udenfor risiko for okkeudledning.</i>	Uproblematisk

LOKAL GRØN VÆRDISKABELSE PÅ MORS

VINDMØLLEPROJEKT SØNDENOM



Emb

THY-MORS ENERGI
MORSØ WIND



LOKALEJET GRØN ENERGI: FUNDAMENTET FOR UDVIKLING

Morsø Wind A/S og Thy-Mors Energi har i fællesskab udarbejdet en vision for lokal grøn værdiskabelse på Mors (vedlagt ansøgningen). Med udgangspunkt i den vision ønsker vi at fremme grøn energiproduktion – forankret lokalt og til gavn for hele øen. Målet er at bidrage til en grønnere fremtid i tråd med Morsø Kommunes ambitioner om vækst og bæredygtighed. Det vil vi gøre på en måde, der skaber størst mulig værdi for morsingboerne og lokalsamfundet på den sydlige del af øen.

Det er udgangspunktet for vores forslag til et vindmølleprojekt i Energizone Emb/Moutrup, som vi gerne vil udvikle sammen med morsingboerne. Vi tror på, at de bedste løsninger opstår i dialog med lokalsamfundet, hvor ikke alle svar er givet på forhånd. Vedvarende energi skal ikke bare sættes op – den skal passe ind i landskabet og åbne nye muligheder lokalt.

Som 100 % lokale aktører med dybe rødder her på øen vil vi sikre, at både ejerskab og gevinst kommer flest muligt lokale borgere og erhverv til gavn. Når vi løfter i flok – morsingboerne, erhvervslivet, kommunen og os – kan VE-projekter blive fundamentet for lokal udvikling.

KERNEVÆRDIER I PROJEKTFORSLAG

100 %
LOKAL EJET

ANPARTER
TIL KOSTPRIS

FAIR NABO-
KOMPENSATION

6,8 MIO. KR.
I GRØN PULJE

SÅDAN VIL VI ARBEJDE MED PROJEKTET

Projektet skal være lokalt forankret – både i ejerskab og indhold. Borgere og lokale virksomheder får mulighed for at blive medejere gennem anparter til kostpris. De nærmeste naboer vil blive kompenseret på en fair måde, og vi afsætter også midler til lokale tiltag, der kan styrke fællesskab, natur og rekreative muligheder.

Sammen med naboer, lokalsamfund og kommunen vil vi i efteråret 2025 undersøge, hvordan vi bedst udvikler landskabet og området omkring Energizone Emb/Moutrup.

TIDSPLAN

Projektarbejdet vil foregå i to spor: Lokal dialog og teknisk projektudvikling. Vi vil forme projektforslaget i samarbejde med dem, der bor i området. Gennem workshops og inspirationsture vil vi afdække ønsker til udviklingsprojekter, og sammen med den lokale dialoggruppe vil vi facilitere udarbejdelsen af en udviklingsplan for hele området.

Samtidig arbejder vi med de tekniske dele, bl.a. miljøforhold og myndighedsgodkendelser. Hele processen – fra udvikling til byggeri – forventes at strække sig over tre til fire år med planlagt færdiggørelse i 2029.





MÅLSÆTNING

Et lokalejet vindmølleprojekt, der skaber værdi for morsingboerne og indpasses bedst muligt i området gennem tæt dialog med naboer og lokalsamfund.

FAKTA OM PROJEKTET



3 x V162 VINDMØLLER

Vindmøllerne vil have en totalhøjde på 180 meter og en årlig produktion på 87 GWh. De skal udstyres med radar, så belysningen kan slukkes og gener minimeres.



NEDTAGNING AF GAMLE VINDMØLLER

Der bør nedtages 5 vindmøller. Der arbejdes på, at disse bliver nedtaget i nærområdet for at reducere antallet af vindmøller.



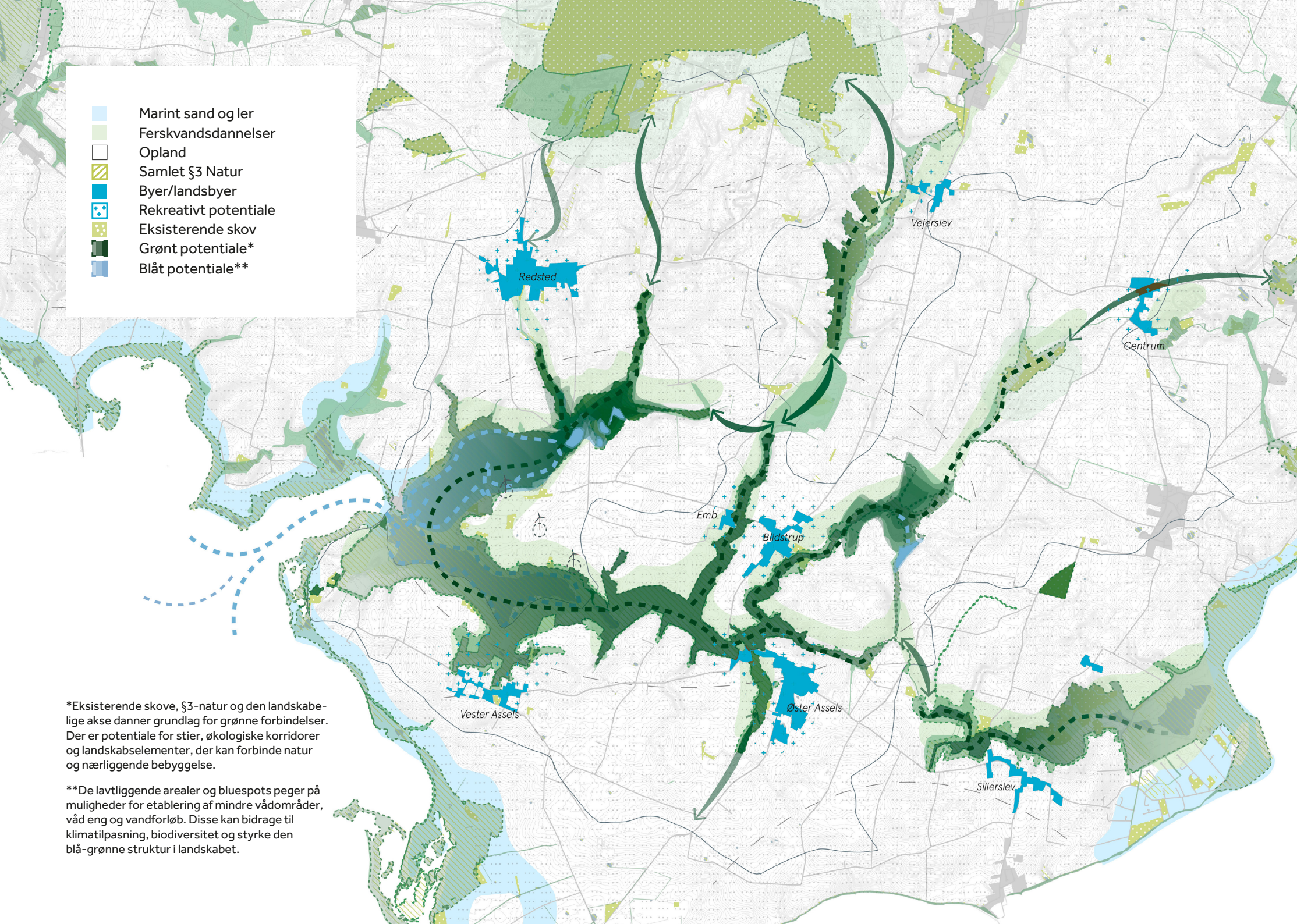
NATUR- OG LANDSKABSUDVIKLING

Der skabes synergier med lavbunds- og naturprojekter samt rekreative muligheder, der binder byerne sammen med området. Hvordan det gøres bedst muligt, vil vi i efterår 2025 sammen med lokalsamfundet finde ud af.



NABOKOMPENSATION OG BIDRAG TIL FÆLLESSKABET

Tilbud om frivillige aftaler. Udover VE-Bonus, salgsoptioner og Grøn Pulje tilbydes et udviklingsbidrag til strategisk lokal udvikling.



*Eksisterende skove, §3-natur og den landskabelige akse danner grundlag for grønne forbindelser. Der er potentiale for stier, økologiske korridorer og landskabselementer, der kan forbinde natur og nærliggende bebyggelse.

**De lavtliggende arealer og bluespots peger på muligheder for etablering af mindre vådområder, våd eng og vandforløb. Disse kan bidrage til klimatilpasning, biodiversitet og styrke den blå-grønne struktur i landskabet.

VINDMØLLEPROJEKTET SET I EN STØRRE SAMMENHÆNG

Området omkring Søndenom har nogle oplagte kvaliteter, der gør det velegnet til et vindprojekt. Det ligger afsides med forholdsvis spredt bebyggelse, få større rekreative interesser og uden væsentlige bindinger som råstofområder eller teknisk infrastruktur. Samtidig er miljøpåvirkningen begrænset.

Vigtige opmærksomhedspunkter handler bl.a. om landskab og nærheden til et Natura 2000-område – begge dele kræver omtanke og grundige analyser. Derfor har vi allerede i første kvartal 2025 igangsat naturundersøgelser og forberedelser til en konsekvensvurdering efter habitatbekendtgørelsen.

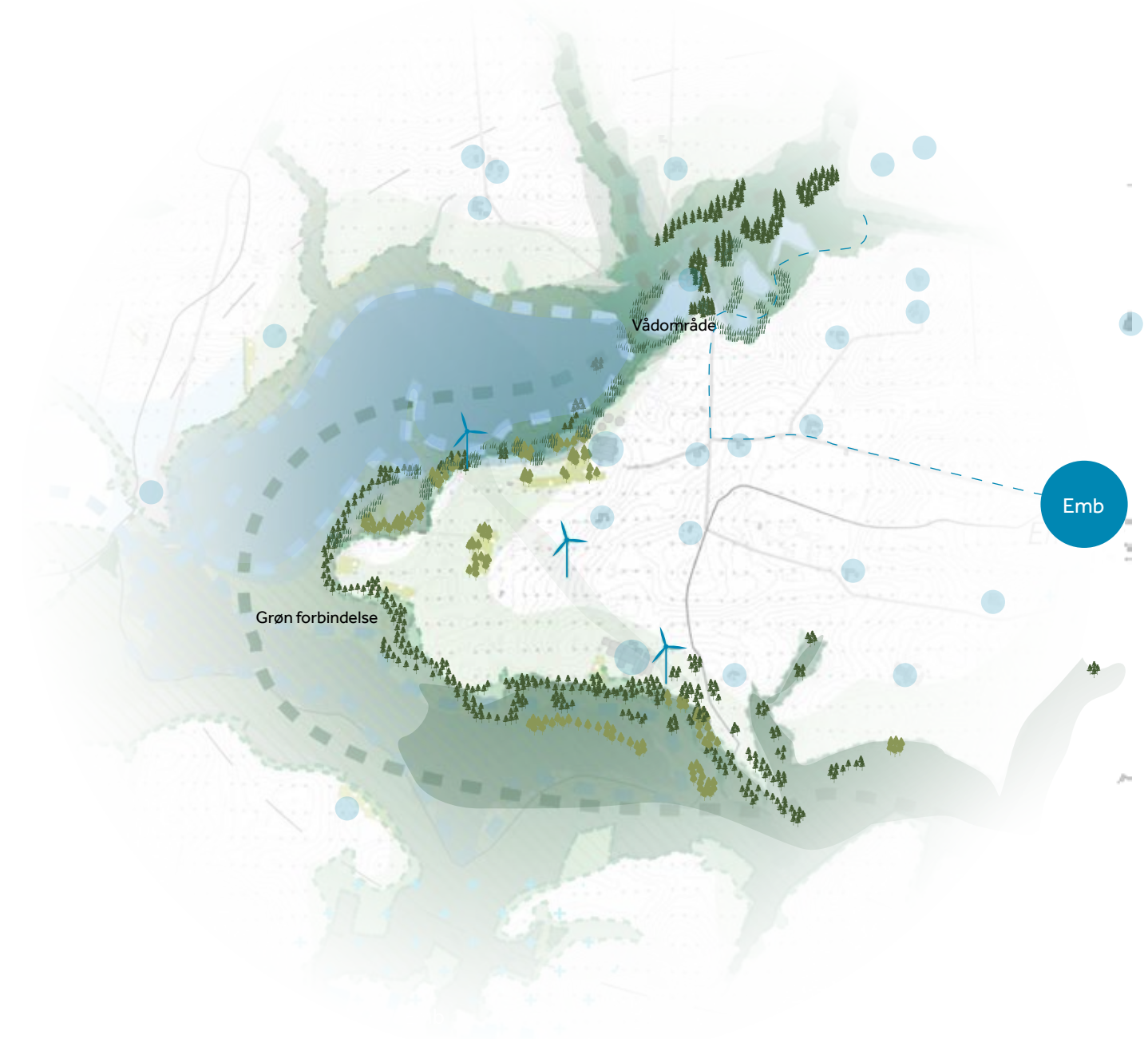
Samtidig giver den åbne struktur og nærheden til skov og vådområder mulighed for at kombinere energiproduktion med naturprojekter, lavbundsindsats og rekreative forbindelser. Vi ser det som et væsentlig bidrag fra vindmølleprojektet, at disse kvaliteter sammentænkes og udvikles.

LOKAL UDVIKLING

Landskabet i Energizone Emb/Moutrup rummer gode muligheder for at skabe en helhedsorienteret udvikling, hvor energi, natur, landbrug, erhverv og bosætning tænkes sammen.

Vi ser potentiale i at styrke de forbindelser mellem vådområder og natur og skov for at skabe lokal værdi, der rækker ud over selve energianlægget.. Derfor ønsker vi at arbejde videre med, hvordan stier, vådområder og grønne forbindelser kan udvikles – og hvordan området kan indrettes, så det skaber værdi både for naturen og dem, der bor her.

Det vil vi gøre i tæt dialog med naboer og lokalsamfundet, fordi vi tror på, at de bedste løsninger skabes i fællesskab.





I samarbejde med lokale aktører vil vi sikre de bedste vilkår for grøn omstilling og bæredygtig vækst på Mors.

Gennem massive investeringer i den lokale infrastruktur vil vi bidrage til at skabe de teknologiske rammer, der fortsat kan gøre det attraktivt at leve, arbejde og drive virksomhed på Mors.

Morsø Wind A/S





Generel projektbeskrivelse

1. Vedhæft projektbeskrivelse <i>Projektbeskrivelsen skal give et samlet overblik over projektet, herunder projektets udformning, delelementer, omfang, tilpasning til området, tidsplan og proces for borgerinddragelse forud for ansøgning og efterfølgende mv.</i>	<i>Projektbeskrivelsen for projekt Søndenom er vedlagt som bilag 1.</i>
2. Vedlæg evt. visualiseringer af projektet <i>Her kan vedhæftes evt. skitser til visualiseringer af projektet. Relevante kort over projektet kan vedhæftes senere i ansøgningen.</i>	<i>Visualiseringer af projektet er en del af projektbeskrivelsen og kan ses i bilag 1.</i>



Fakta om projektet

3. Energizoner <i>Ligger projektet helt indenfor energizonen?</i>	a) Ja ☒ b) Nej ☐
4. Matrikler <i>Angiv samtlige matrikelnumre inden for projektafgrænsningen.</i>	Matr. Nr. 1a, Gammelgård, Blidstrup Matr. Nr. 1d, Gammelgård, Blidstrup Matr. Nr. 14f, Emb By, Blidstrup
5. Kort over projektområde <i>Vedhæft kort over projektområdet, der angiver placering af anlægget. Kortet bør omfatte byggefelter, naturområder, naboer samt eventuelle arealbindinger. Hvis der indgår vindmøller, skal vindmølleplaceringer fremgå af kortmaterialet. Det gælder også placeringen af vindmøller, der planlægges nedtaget.</i>	<i>Et kort over projektområdet er en del af projektbeskrivelsen og kan ses i bilag 1. En GIS-fil med vindmølleplaceringer, naboer m.m. er vedlagt som bilag 4.</i>
6. Forventede adgangsveje i anlægsfasen <i>Vedhæft en oversigt over forventede adgangsveje til projektområdet i anlægsfasen.</i>	<i>Et kort over adgangsveje i anlægsfasen er vedlagt som bilag 5.</i>

7. Er der rådgiver på projektet? Angiv om der er rådgiver tilknyttet, og hvis ja angiv data på rådgiver.	a) Ja ☒ b) Nej ☐ Urland Aps., Otto Busses Vej 5, 2. sal., 2450 København SV
8. Vælg projekttype	A. Solcelleanlæg ☐ B. Vindmøller ☒ C. Hybridanlæg (sol og vind) ☐ D. Andet: Projektet er et vindmølleprojekt, med muligheden for at tilvælge solceller.
Hvis projekttypen er A (sol) eller C (hybrid), angiv følgende oplysninger for solceller:	
9. Solcelleanlæggets og projektets størrelse (ydre afgrænsning inkl. afskærmende beplantning, udvendige spredningskorridorer, vejarealer m.v. = bruttoareal)	Efter en dialog med lokalsamfundet, er der mulighed for at tilvælge et solcelleanlæg fra 0 - 30 ha.
10. Højde på solcelleanlægget	Såfremt dette tilvælges, vil højde maksimalt være 4 meter.
11. Type af solcelleanlæg	a) Faste ☐ b) Drejelige ☐ c) Kombination ☒
12. Forventet årlige elproduktion fra solcelleanlægget	Anslået 0 – 34.000 MWh
13. Solcelleanlæggets samlede kapacitet	Anslået 0 - 30 MW
14. Er der planer om at gennemføre en frivillig VVM?	Angiv, om VE-opstiller ønsker at gennemføre en frivillig VVM: a) Ja – der planlægges efter frivillig VVM ☒ b) Nej – der ønskes screening for VVM fra kommunen ☐ Projektforslaget skal ses som et idéoplæg til et vindmølleprojekt, som vil kræve en VVM.
Hvis projekttypen er B (vind) eller C (hybrid), angiv følgende oplysninger for vindmøller:	
15. Antal vindmøller	3 vindmøller
16. Vindmøllernes totalhøjde	Designgrundlag: Mølletype: Vestas V162 - 7,2MW Rotordiameter: 162 meter Totalhøjde: 180 meter
17. Forventet årlige elproduktion fra vindmøllerne	Anslået 87.000 MWh
18. Vindmøllernes samlede kapacitet	Anslået 21,6 MW

19. Fjernes der vindmøller med projektet?	a) Ja ☒ b) Nej ☐ <i>Der arbejdes på, at der nedtages 5 ældre vindmøller i nærområdet til projektet.</i>
--	--



Ejerforhold

20. Er du/ansøger grundejer?	a) Ja ☐ b) Nej ☒ c) Der er flere ejere ☐
Hvis B (du/ansøger er ikke grundejer) eller c (der er flere ejere), angiv da:	
21. Er der givet fuldmagt fra ejere til at forestå udarbejdelsen af lokalplan?	a) Ja ☒ b) Nej ☐
22. Er der underskrevet lodsejraftaler om opkøb af arealer?	a) Ja ☒ b) Nej ☐ <i>Der er indgået lodsejraftaler for det samlede projektareal.</i>



Nabohensyn

23. Hvor meget forventes udbetalt gennem VE-bonus til naboer fordelt på antal ejendomme? VE-bonus er en af de lovpligtige ordninger, som Energistyrelsen i dag administrerer , der skal kompensere naboer og lokalsamfund med VE-anlæg.	Som udgangspunkt forventes der for et vindmølleprojekt, at der skal udbetales 520.000 kr./år fordelt på 50 ejendomme.
---	---

24. Planlægges det at nedlægge boliger?	c) Ja ☒ d) Nej ☐ <i>Indenfor 4x vindmøllehøjden skal der for projektrealisering nedtages 3 beboelsesejendomme udover lodsejerens 3 driftsbygninger med tilhørende boliger. En oversigt over ejendomme findes i bilag 4.</i> <i>Adresser for nedtagningsboliger er: Søndenom 11, 7990 Øster Assels Søndenom 15, 7990 Øster Assels Søndenom 17, 7990 Øster Assels</i>
25. Angiv antal frivillige aftaler (dvs. ud over lovpligtige ordninger) om erstatning hos naboer	<i>Der er indgået 6 frivillige aftaler om nedtagelse af boliger. Derudover er der ikke på nuværende tidspunkt indgået aftaler med naboer. Disse naboer tilbydes frivillige aftaler vedr. salgsoptioner og værditab, som rækker ud over lovgivningen og de minimumskriterier som er fastsat i den politiske aftale vedr. Energizonerne.</i>
For solcelleanlæg, angiv følgende:	
26. Afstand til nærmeste blivende bolig	<i>Hvis der vælges solceller til, er afstanden minimum 200 meter til nærmeste blivende bolig. Om der skal arbejdes med solceller, og hvordan området indrettes, er afhængig af dialogen med naboerne og lokalsamfundet.</i>
27. Hvor mange boliger ligger nærmere end 200 meter til anlægget	<i>Uanset om der tilvælges solceller eller ej, vil der ikke være boliger nærmere end 200 meter.</i>
For vindmøller, angiv følgende:	
28. Hvor mange boliger er beliggende i en afstand af op til 4 x vindmøllehøjden?	<i>Tre ejendomme, udover lodsejerens tre driftsejendomme.</i>
29. Hvor mange boliger er beliggende i en afstand af op til 6 x vindmøllehøjden?	<i>Yderligere 11 boliger</i>
30. Er der lavet støjberegninger?	Ja ☒ Nej ☐ <i>Støjberegninger viser, at grænseværdier i Bekendtgørelse BEK nr. 995 af 26/08/2024 kan overholdes. Støjberegninger er vedlagt som bilag 30.</i>



Natur & landskab

31. Er der inden ansøgning undersøgt for hensyn på eller umiddelbart omkring VE-anlæggets areal, som er i modstrid med gældende lovgivning? Angiv om der er undersøgt for, om VE-anlægget er i modstrid med gældende lovgivning om andre arealhensyn, herunder beskyttet natur (§ 3-områder), Natura2000, fredninger og bygge- og beskyttelseslinjer. Relevant data findes på plandata.dk samt Danmarks Miljøportal. Hvis der er foretaget undersøgelser, bedes disse vedlagt. Der må meget gerne redegøres for, hvorledes arealhensynene påtænkes varetaget, herunder om der påtænkes ansøgt dispensationer for at realisere det ansøgte. Se også spørgsmålene nedenfor vedr. Natur og landskab.	Ja. Projektområdet ligger inden for kystnærhedszonen (zone 3), i udpegede bevaringsværdige landskaber og delvist i områder med geologiske interesser. Disse forhold er ikke i direkte modstrid med lovgivningen, men forudsætter særlig planlægningsmæssig omtanke. Der er ikke registreret andre arealbindinger som fredninger, beskyttelseslinjer eller teknisk infrastruktur.
32. Er der inden ansøgning afsøgt for bilag IV-arter på VE-anlæggets område? Angiv om der er afsøgt for, eller der planlægges at blive afsøgt for, bilag IV-arter og evt. den nuværende vurdering af området ift. bilag IV-arter.	Ja. Projektområdet ligger tæt på et Natura 2000-område samt §3-beskyttet natur og nyetablerede vandhuller. Derfor er der igangsat naturundersøgelser i første kvartal 2025 med henblik på afklaring af eventuelle forekomster af bilag IV-arter. Resultaterne vil danne grundlag for den videre vurdering, herunder konsekvensvurdering iht. habitatbekendtgørelsen.
33. Er projektets areal omfattet af kommuneplanretningslinjer?	a) Ja ☒ b) Nej ☐ Området er omfattet af retningslinjer for kystnærhed og bevaringsværdigt landskab i Morsø Kommunes Kommuneplan. Disse udpegninger forudsætter, at projektet tilpasses skala og omgivelser, men vurderes ikke at kræve fravigelser fra kommuneplanen.
34. Påvirker anlægget andre naturhensyn eller interesser i lokalområdet? Angiv umiddelbar vurdering af, om anlægget omfatter eller ligger i nærheden af fx værdifulde geologiske områder, lavbundsarealer, større sammenhængende landskaber, landskab udpeget af kommunen som bevaringsværdigt landskab og, hvis anlægget ligger i nærheden af en eller flere kirker.	Projektområdet ligger i et landskab med særlige geologiske og landskabelige værdier og tæt på Natura 2000 og §3-natur. En væsentlig del af området indgår i Grønt Danmarkskort. Disse hensyn vil blive håndteret gennem designtilpasninger, naturfaglige vurderinger og visuelle analyser i det videre forløb i afstemning mellem lokale aktører, kommunen og lokalbefolkningen.

35. Påvirker VE-anlægget tilgængelighed til / i området? Angiv, hvis der skal nedlægges stier, veje eller anden vejinfrastruktur i forbindelse med projektet. Ligeledes kan angives, hvis der etableres nye veje, stier m.v. i området.	<i>Projektet har fokus på at skabe en øget tilgængelighed til området, ved at planlægge etablering af nye rekreative forbindelser og stier i området eller i projektets nærområde, som en del af projektets landskabelige udvikling, i dialog lokale aktører, kommunen og lokalsamfundet.</i>
36. Beskriv, hvis der er planer om naturtiltag eller tiltag for multifunktionel jordanvendelse ved anlægget. Beskriv evt. biodiversitetstiltag, naturtiltag, klimatiltag, landbrug, drikkevandsbeskyttelser mv.	<i>Projektet rummer potentiale for styrkelse af økologiske forbindelser og lavbunds natur samt for etablering af rekreative strukturer som stier og vådområder (se bilag 1). Disse tiltag vil blive udviklet i tæt samarbejde med lokalsamfundet, kommunen og landskabsarkitekter som en integreret del af projektet. Da projektet er i en tidlig fase, vil vi ikke allerede nu love konkrete tiltag, da konkrete løsninger efter vores overbevisning udvikles bedst sammen med videnspersoner i dialog med lokalsamfundet.</i>
37. Terræn og afvandingsmæssige forhold Redegør for om der er særlige opmærksomhedspunkter i forbindelse med terræn- og afvandingsmæssige forhold i projektet, herunder evt. påvirkning af naboarealer.	<i>Området omfatter lavbund og områder med risiko for opstuvning. Der er behov for nærmere undersøgelse af afvandingsforhold og potentielle påvirkninger, herunder udvaskning af næringsstoffer, som en del af projektets videre planlægning.</i>
Ved solcelle- eller hybridanlæg, angiv følgende:	
38. Hvordan sikres det vilde dyreliv fortsat adgang til anlæggets område, når/hvis solcelleanlægget indhegnes? Indsæt beskrivelse af, hvordan det vilde dyreliv fortsat er sikret adgang, fx gennem spredningsveje for dyr og planter.	<i>Hvis et evt. solcelleanlæg indhegnes, vil hegnet blive udformet, så mindre dyr fortsat kan passere. Det sker ved at anvende trådhegn med en fri afstand på ca. 20-25 cm til jorden eller ved at etablere åbninger med jævne mellemrum. På den måde sikres det, at fx harer og pindsvin stadig kan bevæge sig frit gennem området. Der vil også blive taget hensyn til naturlige spredningskorridorer, så området fortsat indgår i det omkringliggende landskabs sammenhæng for dyr og planter.</i>
39. Beskriv, hvordan den afskærmende beplantning planlægges udformet og hvordan den fremadrettet skal plejes. Bredde, arter, plejemetoder, overvågning, nyplantning, midlertidig hegning mv.	<i>Den konkrete indretning af landskabet i energizonen skal udvikles sammen med lokalsamfundet i en dialogproces, som er skitseret i bilag 1.</i>
Ved vindmølle- eller hybridanlæg i energizonen ved Food Parken/Erslev Kjær, angiv følgende:	
40. Indflyvningszonen (Morsø Flyveplads) Beskriv hvordan projektet forholder sig til højdebegrænsende indflyvningsplaner for offentlige flyvepladser.	<i>Projektforslaget påvirker ikke indflyvningszonen.</i>



Elnettet

41. Er der taget kontakt til transmissions- eller distributionsselskabet om mulighederne for tilslutning? Angiv status på dialogen, herunder om der har været dialog om det videre forløb for at afsøge nettilslutningsmuligheder. Netselskabet henviser til processen for "tilslutnings af produktionsanlæg"	a) Ja, transmissionsnettet ☐ b) Ja, distributionsnettet ☒ c) Nej, anden aftager til strømmen ☐ Netselskab: Netselskabet Elværk Kontaktperson: Otto Østergaard Styrbæk Projektet er ift. nettilslutning i den indledende dialog. Vi har på baggrund af dialogen med netselskabet fået indikationer om nettilslutningstidspunkter, som kan være op til 36 mdr. fra igangsættelsen.
42. Forventes der på nuværende tidspunkt at skulle udbygges med transformerstation eller anden elinfrastruktur? Angiv om projektet forventes at kræve udbygning/ombygning med transformerstation eller anden infrastruktur, fx direkte linjer. Vedhæft evt. kort over forventet placering af anlæggene, hvis det etableres som del af projektet og vedhæft evt. screeningsrapport, hvis det forventes etableret af netselskabet.	a) Ja ☐ b) Nej ☒
43. Forventes der at skulle udbygges med teknikhus?	Angiv om projektet inkluderer udbygning med teknik hus: a) Ja ☒ b) Nej ☐ Der forventes, at der skal etableres teknikhuse i projektområdet i umiddelbar nærhed til energiproduktionsanlæggene. Antal og placering er dog afhængig af den konkrete projektindretning, som først bliver endelig fastlagt efter dialog med lokalsamfundet. Højden af teknikhuse forventes at være under 3 meter.



Omgivende samfund

44. Hvor mange midler forventes indbetalt til Grøn Pulje? Grøn Pulje er en af de lovpligtige ordninger, som Energistyrelsen i dag administrerer, der skal kompensere naboer og lokalsamfund med VE. Angiv her, hvor mange midler som forventes indbetalt til Grøn Pulje med projektet.	Vindmøller: 3 møller á 7,2 MW = 21,6 MW Puljebidrag: 6.760.800 kr. Hvis den lokale dialog viser opbakning til solceller (0–30 ha), kan puljen øges med op til 3.750.000 kr. Grøn Pulje i alt: Ca. 6,8 – 10,5 mio. kr.
45. Beskriv, hvilken dialog I som opstillere har haft med lodsejere og lokalsamfund ind til nu og hvordan, I definerer lokalsamfundet Her angives, om der har været dialog med lodsejere, naboer og lokalsamfund ind til nu, og om der er konkrete tilkendegivelser fra naboerne, der beskriver den lokale holdning til projektet.	Der har indtil nu været en god og konstruktiv dialog med både lodsejere og de nærmeste naboer. Der er indgået lodsejeraftaler samt frivillige aftaler med samtlige ejendomme indenfor 4 gange møllehøjde, som foreslås nedlagt i forbindelse med projektet. Derudover har vi haft løbende kontakt og positive drøftelser med naboer indenfor 4–6 gange møllehøjde, hvor vi ligeledes har indgået flere frivillige aftaler. Vi definerer lokalsamfundet som hele den geografiske udstrækning af Energizonen Emb/Moutrup. Det omfatter både de nærmeste naboer (op til 8x møllehøjde), beboere i nærliggende byer i en afstand af ca. 2–3 km samt øvrige borgere og lodsejere, der bor og færdes i zonen. Dialogen med det bredere lokalsamfund igangsættes i efteråret 2025, når vi kender de kommunale forventninger til processen. Denne vil vi rette os efter og indarbejde i den videre planlægning.
46. Beskriv jeres forventninger til fremtidig dialog med lokalsamfundet Angiv om I er indforstået med at indgå som medlem i dialoggrupper som beskrevet i kommunalbestyrelsens procesplan for borgerinddragelse ved VE-projekter. Beskriv andre planer for fremtidig dialog og inddragelse af lokalsamfund i projektet. Er der fx planer om at afholde workshops, borgermøder eller lignende med lokalsamfundet.	Agter at deltage i dialoggrupper a) Ja ☒ b) Nej ☐ Vi ser frem til en løbende og respektfuld dialog med lokalsamfundet og lægger vægt på samtaler i øjenhøjde frem for klassiske borgermøder. Det betyder, at vi prioriterer mindre, nærværende formater som fx: - workshops og samtalemøder med plads til forskellige stemmer - gåture i området, hvor vi i fællesskab kan drøfte hensyn til naboer og landskab

	• møder og individuelle snakke tæt på hverdagen hjemme hos folk. • fælles busture til andre VE-projekter, der kan inspirere og åbne for erfaringsudveksling. Sammen med borgere ønsker vi at formulere en udviklingsplan for nærområdet, der starter med en idéfase og bevæger sig frem mod realisering af konkrete udviklingsprojekter – både rekreative, landskabelige og fællesskabsorienterede. Denne proces er beskrevet i overordnede træk i bilag 1. Dialogen planlægges opstartet i efteråret 2025, i takt med kommunens forventninger til proces og inddragelse.
47. Er der indtænkt rekreative tiltag eller andre tiltag af bred offentlig interesse i forbindelse med anlægget, og sikres der en rimelig fordeling af goder og byrder mellem forskellige lokalsamfund i tilknytning til projektet? Beskriv hvis der fx er indtænkt mulighed for stisystemer, shelters, rideruter eller andre rekreative tiltag mv. ved VE-anlægget.	Ja. Projektet indeholder potentiale for etablering af nye rekreative elementer som stier og naturbaserede opholdsområder i tilknytning til VE-anlægget (se bilag 1). Disse vil blive udviklet i dialog med lokalsamfundet som en del af projektets landskabelige integration. Målet er at sikre bred værdi og tilgængelighed for områdets borgere. Projektet bidrager desuden til den statslige Grøn Pulje, som Morsø Kommune forvalter og fordeler til lokale projekter i nærområdet, hvilket bidrager til en rimelig fordeling af goder og gevinster. Samlet set arbejder vi aktivt for en rimelig balance mellem de påvirkninger projektet medfører – og de værdier, som projektet kan skabe, udvikle og understøtte lokalt

Vindmølleprojekt Søndenom, Energizone Emb/Moutrup

Redegørelse for Kommunalbestyrelsens 11 kriterier i VE-forliget

Kriterier for VE-projekter	Redegørelse
1. Vi er åbne overfor udbygningen af, at den vedvarende energi sker i form af anlæg til visse enkelte energiformer, energiparker og -zoner afhængigt af det enkelte VE-projekt.	Projektet er placeret 100 % inden for Energizone Emb/Moutrup. Placeringen er valgt med fokus på afstand til naboer og uden konflikt med andre arealinteresser. Projektet vil kunne tilpasses løbende som følge af dialog med lokalsamfund, samt interesseorganisationer og Morsø Kommune.
2. Vi går ind for, at solcelleanlæg ikke optager areal på værdifuld landbrugsjord, men primært placeres i forbindelse med udtagningsprojekter. Ansøgninger om de enkelte projekter behandles af kommunalbestyrelsen under hensyntagen til bl.a. herlighedsværdi.	Solceller er et muligt tilvalg (0–30 ha), som kun realiseres ved lokal opbakning. Muligheden for solceller øger fleksibiliteten i den samlede elproduktion. Placeringen kan alene ske på lavbunds- eller marginaljord uden konflikt med værdifuldt landbrug. Landskabsplanen sikrer helhedsorienteret og skånsom indpasning.
3. Vi skal som minimum være selvforsynende med el-produktion fra VE og gerne producere et overskud.	De tre planlagte møller producerer ca. 87 GWh/år – svarende til ca. 46 % af den nuværende produktion fra vindmøller på Mors og ca. 40 % af det nuværende samlede strømforbrug på Mors. Projektet bidrager dermed direkte til kommunens mål om selvforsyning og grøn vækst.
4. Vi mener, at der bør indgå multifunktionel arealanvendelse, herunder biodiversitet, grundvandsbeskyttelse, stier mv. når dette giver mening for det enkelte VE-projekt.	Projektet kobler VE-anlæg med natur, rekreative værdier, lavbundsindsats og grønne forbindelser. Tiltagene skal udvikles i samarbejde med borgere gennem workshops og en fælles udviklingsplan. Der arbejdes med økologiske korridorer, vådområder og stier.
5. Vi går ind for stærk lokal opbakning til VE-projekter, hvor flest mulige værdier kommer morsingboerne og virksomheder på Mors til gode.	Projektet bliver 100 % lokalt ejet af Thy-Mors Energi, Morsø Wind A/S, samt borgere og erhverv på Mors via udbud af anparter til kostpris. Grøn Pulje, udviklingsmidler og fair kompensation sikrer lokal forankring.
6. Vi ser positivt på, at Morsø Wind A/S spiller en central rolle i VE projekter og i udbygningen af vedvarende energi, også som opsøgende overfor lodsejere og projektudviklere.	Morsø Wind A/S er aktiv projektpartner og har været med i kontakten til lodsejere og naboer. Begge parter indgår i videre dialog og udvikling med lokalsamfundet.
7. Vi mener, at antallet af beboelsesejendomme, der skal fjernes i forbindelse med VE-projekter, skal begrænses mest muligt, men er indstillet på, at det kan blive nødvendigt at fjerne nogle.	Projektet er tilpasset således at antallet af nedtagningsejendomme begrænses mest muligt. Der er indgået frivillige aftaler med de 3 ejendomme inden for 4x møllehøjde, som ikke er ejet af lodsejeren. Dialogen med berørte fortsætter frem mod realisering.
8. Vi går ind for, at naboer til kommende VE-anlæg kompenseres yderligere end hvad lovgivningen foreskriver.	Naboer tilbydes frivillige aftaler vedr. salgsoptioner og værditab, som rækker ud over lovgivningen og de minimumskriterier som er fastsat i den politiske aftale vedr. Energizonerne.

	Derudover gives udviklingsbidrag, salgsoptioner, VE-Bonus og Grøn Pulje til lokal nytte. Modellerne tilpasses i tæt dialog med naboer og kommune.
9. Nedtagning af ældre vindmøller bør indgå i fremtidige VE-projekter.	Projektet indeholder muligheden for nedtagning af op til fem ældre møller i nærområdet. Dette reducerer det samlede antal og reducerer derfor den samlede visuelle påvirkning af landskabet, samt forbedre den tekniske integration på elnettet. indgår som del af en helhedsplan for området.
10. Vi vil gerne udfordre lovgivningens grænser, da udbygningen af den vedvarende energi kræver kompromiser både på det lokale og nationale niveau.	Projektforslaget er udarbejdet som et oplæg til dialog og der stor åbenhed for at finde balancerede løsninger, hvor det giver mening. Dette vil altid ske i tæt samarbejde med kommune og lokalsamfund. Målet er at finde fælles fodslag om konkrete løsninger.
11. Miljøhensyn skal iagttages mest muligt i forhold til valgte materialer og skal indtænkes i etablering.	Natur- og miljøundersøgelser er allerede igangsat i 1. kvartal 2025 – før krav er formelt udløst. Projektet planlægges med hensyn til Natura 2000, §3- og lavbundsarealer. Der arbejdes bevidst med visuel tilpasning og minimal terrænpåvirkning. Der vil videst muligt blive indtænkt bæredygtighed ind i projektet, både hvad angår materialevalg og genanvendelse af materialer, som f.eks. genbrug af byggematerialer fra potentiel nedrivning af bygninger m.m.

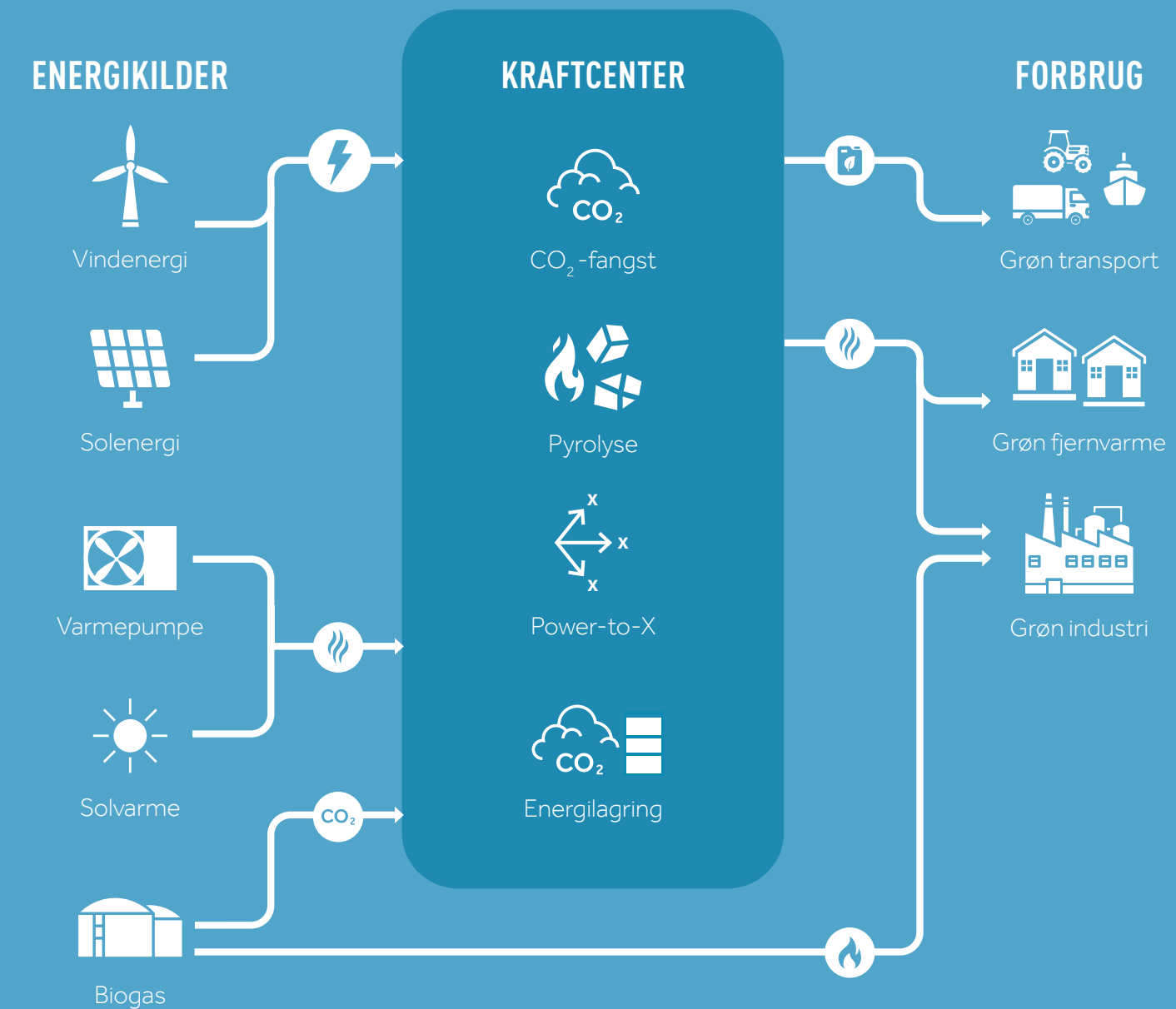
LOKAL GRØN VÆRDISKABELSE PÅ MORS

THY-MORS ENERGI
MORSØ WIND

EN FÆLLES VISION FOR EN GRØN FREMTID

Hvis vi skal bane vejen for en bæredygtig fremtid, kræver det samarbejde. Ved at udnytte overskudsenergi fra én sektor til at forsyne en anden kan vi skabe en cirkulær energikæde, hvor ressourcerne udnyttes optimalt.

Grøn energi som vind og sol er drivkraften bag udviklingen, der ikke kun styrker klimamålene, men også gør Mors til et attraktivt sted for grønne virksomheder og innovation. Ved at skabe de rette rammebetingelser kan vi tiltrække nye arbejdspladser og sikre en mere bæredygtig fremtid.



FORANDRING SKABER VI I FÆLLESSKAB

Morsoe Wind A/S og Thy-Mors Energi har skabt en fælles vision for fremtidens energisystem på Mors, der skal styrke forbindelsen mellem energisektoren og erhvervsliv i Morsø Kommune.

I et joint venture vil vi arbejde for at fremme grøn energiproduktion og tiltrække ny teknologi til området. Vi vil påtage os rollen som udviklere af vind- og solenergi og fungere som bindeled til Morsø Kommune, Klimarådet og andre myndigheder.

Gennem vidensdeling og koordinering på tværs af sektorer vil vi sikre, at både virksomheder og lokalsamfundet på Mors får størst muligt udbytte af omstillingen til grøn energi.

MÅLSÆTNINGER

Vi ønsker at bidrage til en grønnere fremtid for Mors ved at udvikle området i tråd med kommunens mål om bæredygtighed og vækst.

1

Etablere kraftcentre, som skaber grønne synergier mellem energisektoren, erhvervslivet og borgere i Morsø Kommune.

2

Udvikle grøn energiproduktion, som vil tiltrække nye, grønne teknologier.

3

Indgå i et samarbejde med nærliggende områder som Thy og Salling om nye, grønne forretningsmodeller.

PLANSTRATEGI 2023: FÆLLES OM MORS OG VERDEN



BÆREDYGTIG ENERGI ER EN FORUDSÆTNING FOR OMSTILLING

“Der etableres energizoner på Mors, hvor det vil være muligt at sætte nye vindmøller og solceller op, og hvor nye former for grønne virksomheder kan få plads og udnytte potentielle synergieffekter.”

BÆREDYGTIG ØKONOMISK VÆKST

“Vi har fokus på synergier og netværk mellem virksomhederne på Mors og fremme af energifællesskaber. For eksempel når vi i fremtiden vil muliggøre anvendelse af overskudsvarme i erhvervsområderne.”

MORSØ KOMMUNES KLIMAHANDLINGSPLAN

Morsø Kommune har vedtaget en række målsætninger for, hvordan kommunen opnår 70 % reduktion af udledningerne inden 2030 og bliver klimaneutral i 2050.

Vores fælles vision for en grønnere fremtid på Mors vil bidrage til følgende målsætninger:

Øge lokal energi-produktion med **størst mulig klimaeffekt og mindst mulig påvirkning.**

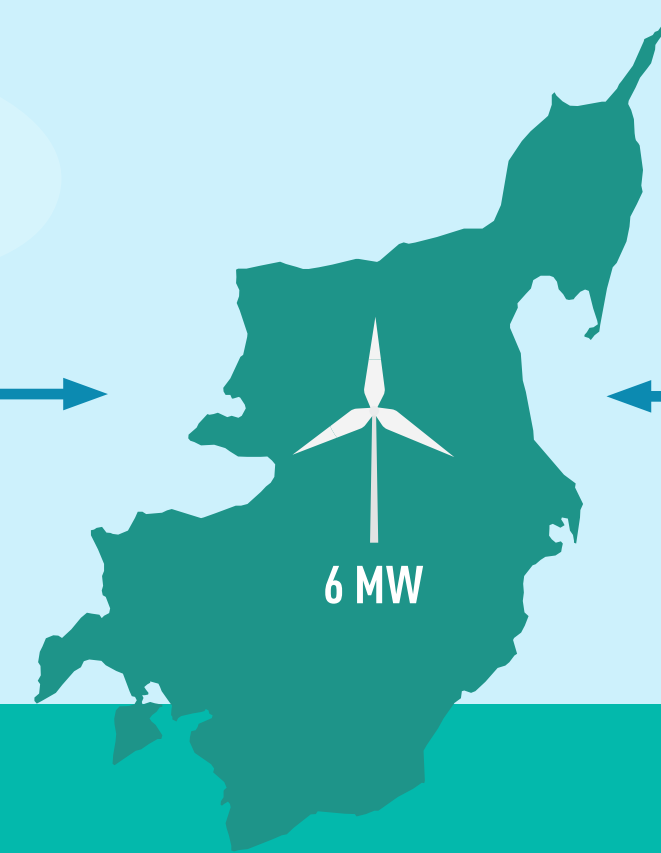
Fremme lokal **grøn erhvervsudvikling** og tiltrække nye grønne virksomheder.

Sikre **lokal ejerskab** af energiproduktion og sikre størst mulig udbytte til lokalområde.

MINDRE KLIMAPÅVIRKNING



3,4 MIO.
KR./ÅRET
VED LOKALT EJERSKAB



0,4 MIO.
KR./ÅRET
VED EKSTERNT EJERSKAB



GRØN FJERNVARME

Kollektiv varmforsyning er en udpræget dansk model, hvor en række andelshavere i fællesskab løfter opgaven omkring områdernes varmforsyning. Grøn fjernvarme giver robusthed over for de klimakrav, som stilles i form af CO₂-afgifter og lignende.

GRØN INDUSTRI

Virksomheder stilles i stigende grad over for at skulle dokumentere klimapåvirkningen, herunder brændselsforbruget. Ved at overgå til mere grøn energi som for eksempel vedvarende elektricitet og grøn fjernvarme, forbedres virksomhedernes rammevilkår for dokumentation af bæredygtighed. Bæredygtig industri er konkurrencedygtig industri.

GRØN ERHVERVSFREMME

Den grønne omstilling kalder på mange faglærte, nye typer af erhvervsvirksomheder og omstilling af de eksisterende industrivirksomheder til mere bæredygtig energi. Dette danner grundlag for udvikling af nye værditilbud, og dermed **øger det antallet af arbejdspladser**. Med et balanceret fokus på at fastholde og udvikle den eksisterende industri, sammen med tiltrækning af nye virksomheder, øges det samlede beskæftigelsespotentiale og dermed skattegrundlaget.

LOKALT EJERSKAB

Lokalt ejerskab af lokale energiproducerende anlæg har en stor positiv effekt på den samlede socioøkonomiske effekt dér, hvor energianlæg placeres. Det lokale ejerskab bidrager til, at virksomhedernes investeringskraft og borgernes købekraft forstærkes. Effekten heraf er et stærkt erhvervsliv, et rigt handelsliv og dermed forbedrede vilkår for kommunens indbyggere.

Under de rette forudsætninger har energiprojekter stor socioøkonomisk

effekt i den kommune, hvori de opstilles. Undersøgelser fra Aalborg universitet¹ peger på, at specielt projekter, som har en stor andel af lokalt ejerskab, påvirker økonomien i området særdeles positivt. For moderne vindmølleprojekter (2019) var fordelene for et lokalområde: øget investerings- og købekraft for ca. 3 mio. kr. pr. vindmølle, der opsættes med 100% lokalt ejerskab. I takt med, at elpriserne bliver stadig mere fluktuerende, desto større effekt har vindmøller og energiprojekter på den

lokale socioøkonomiske værdiskabelse. Undersøgelser fra OECD² viser, at ud over øget investerings- og købekraft, så har områder, hvor der findes konkrete planer for opsætning af vedvarende energi, bedre muligheder for at tiltrække innovation, nye virksomheder og dermed nye arbejdspladser til området.

¹VE-OUTLOOK-THY-MORS (epaper.dk)

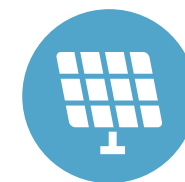
²OECD – Linking renewable energy to rural development

FUNDAMENTET FOR FREMTIDEN ER KENDT

Vedvarende energikilder danner fundamentet for at kunne tiltrække nye teknologier, da processer som Power-2-X kræver store mængder af grøn energi. Ved at fremme synergien mellem energikilder og innovative grønne teknologier åbnes der op for muligheder for at reducere udledningen i sektorer som transport og industri.

Investeringer i vedvarende energi vil sikre en stabil, grøn energiforsyning, der ikke kun gavner lokalområdet, men som også vil tiltrække nye virksomheder og grønne arbejdspladser til Mors.

VEDVARENDE ENERGIKILDER



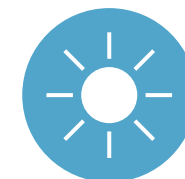
SOLCELLER

Solcelleteknologien producerer elektricitet fra stationære anlæg på landjorden eller tage. Solcelleanlæg producerer primært elektricitet om sommeren og er derfor et fint supplement til andre elproducerende anlæg, for eksempel vindmøller.



BIOGAS

Moderne biogasanlæg producerer opgraderet biometan, som leveres ind på gasnettet og dermed er med til at reducere behovet for fossile alternativer som for eksempel naturgas.



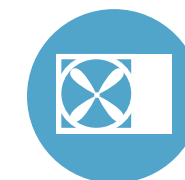
SOLVARME

Solvarmeanlæg bruges til at producere varmt vand med. Teknologien producerer primært energi i sommermånederne og kan være et fint supplement til fjernvarmens produktionsmix i sommerhalvåret.



VINDMØLLER

Moderne vindmøller har en kapacitet på 4-6 MW pr. stk. Vindmøller har fordelagtige produktionsvilkår som følge af de stedbundne vindressourcer, som er helt unikke i vores område.



VARMEPUMPER

Store varmepumper bruges til at producere varmt vand. Ved at placere varmepumper strategisk kan produktionen fra varmepumper komme lokale fjernvarmeværker til gavn og danne grundlag for udbygning af kollektiv forsyning til flere landsbyer.



GEOTERMI

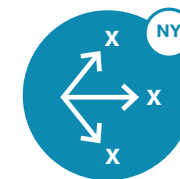
Et geotermisk anlæg pumper varmt vand op fra undergrunden, hvorefter varmen overføres til fjernvarmenettet. Fordelen er, at det er en konstant vedvarende energikilde, som er uafhængig af vind og vejr.

FREMTIDENS ENERGI UDVIKLES I DAG

I disse dage udvikles der meget på teknologier, som bliver en del af næste generations grønne energisystem. Bedre udnyttelse af restprodukter, dannelsen af nye grønne brændstoffer og nye muligheder for lagring af både energi og CO₂ er nødvendig for at kunne indfri ambitionen om en reduktion af CO₂ på 70 % inden 2030. Det er ligeledes afgørende for et klimaneutralt samfund i 2050.

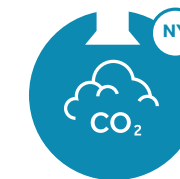
Designet af fremtidens energisystem er afhængig af yderligere forskning, test og demonstration af teknologier. Kraftcentrene muliggør nye samarbejdsmuligheder med landets universiteter om netop forskning i fremtidens smarte grønne energisystem.

KRAFTCENTERETS TEKNOLOGIER



POWER-2-X

Power-2-X er en metode til at frembringe syntetiske brændstoffer som eksempelvis brint, metanol og e-kerosen. Processen kræver store mængder vedvarende elektricitet og afgiver store mængder restvarme. Elektriciteten bør fremstilles af vind og sol, mens restvarmen bør udnyttes i andre virksomheder eller i fjernvarmenet.



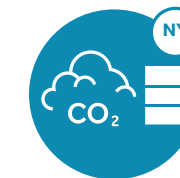
CO₂-FANGST OG LAGRING

CO₂-fangst er en metode til at indfange CO₂-partikler fra røggasser på eks. kraftvarmeværker. Teknologien er under udvikling og mangler fortsat at blive testet i storskala. Når CO₂ er indfanget, kan den enten lagres i jorden eller forædles til nyt syntetisk brændstof gennem Power-2-X.



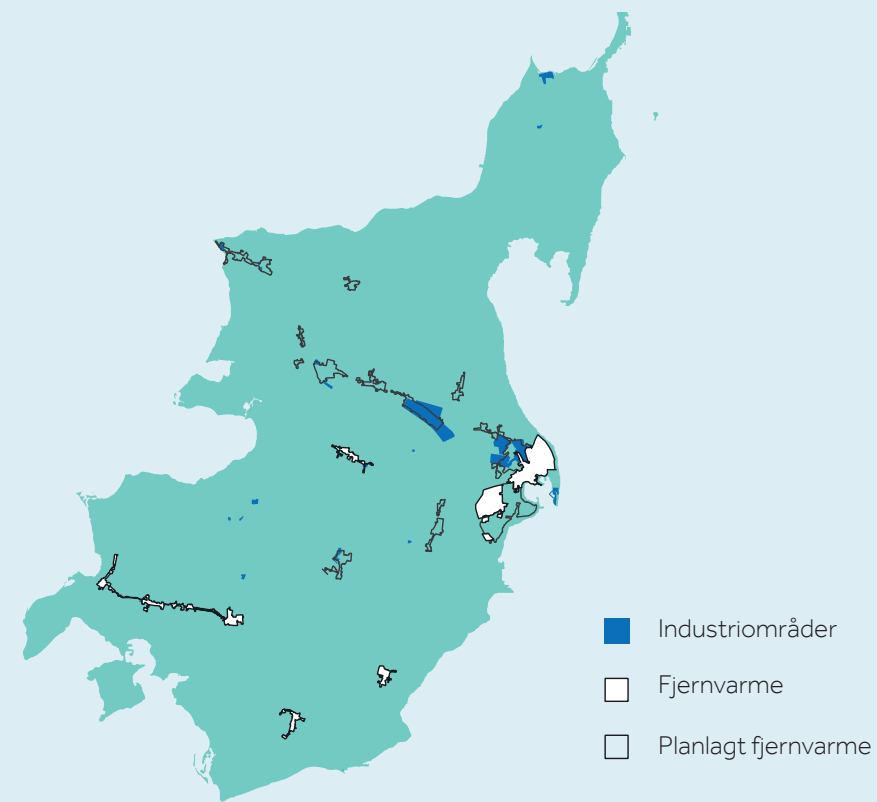
PYROLYSE/BIOCHAR

Pyrolyse er en metode til at fremstille Biochar og syntetisk brændstof på. Gennem en iltfri forbrænding bindes kulstof til materialet og udvinder olieprodukterne fra det biologiske brændsel. Teknologien er under udvikling og afventer storskala-demonstrationer. Biocharen er rent kulstof, som kan bruges som jordforbedringsprodukt på jorde med lav bonitet.



ENERGILAGRING

Energilagring er en metode til at lagre energi på, så den kan bruges på et senere tidspunkt. Varmt vand kan lagres i store vandtanke eller resoirvarer, mens elektrisk energi lagres i batterier. For nuværende findes der kun få storskala-batterisystemer, som kan håndtere de mængder af energi, som systemet indeholder. Der findes dog en række teknologier, som er under udvikling, herunder LI-ION batterier, Flow-batterier og CO₂-batterier.



PLACERING AFHÆNGER AF INFRASTRUKTUR

Placeringen af kraftcentrene bør tage udgangspunkt i den eksisterende og planlagte infrastruktur på Mors.

Elforsyningsnettet og naturgasnettet skaber gode distributionsforhold for vedvarende energiproduktion, mens den kollektive forsyning rummer potentiale for at give borgere og virksomheder adgang til grøn fjernvarme.



KRAFTCENTER MIDT-NORD

- Gode muligheder for at opsætte **sol- og vindenergi**.
- Forberedelserne til et nyt **biogasanlæg** er undervejs.
- Der er potentiale for **grøn fjernvarme** til Nykøbing Mors, Øster Jølby, Erslev, Vils, Sundby, Sdr. Solbjerg og Solbjerg.
- Erhvervsområde rummer optimale betingelser for **power-2-X** og **pyrolyse**. Der er desuden gode forudsætninger for at opføre et **datacenter**.



KRAFTCENTER SYD-VEST

- Gode muligheder for at opsætte **sol- og vindenergi**.
- Der er grundlag for **grøn fjernvarme** til Frøslev, Karby, Hvidbjerg, Redsted, Øster Assels og Ørding.
- Det eksisterende **biogasanlæg** skaber mulighed for grønne synergier med processer som **CO₂ lagring** og **pyrolyse**.

GRØN OMSTILLING ER FUNDAMENTET FOR LOKAL UDVIKLING

ENERGIPOTENTIALE

53

Lokale partnere

2.600

Boliger med mulighed
for grøn fjernvarme

37.500

Lokale andele

46 MIO. KR.

Værdi af grøn pøjle

14.000.000 M3

Årlig grøn
gasproduktion

469.140.000 KWH

Årlig grøn
elproduktion

LOKALE PROJEKTER – LOKALE FORDELE



I samarbejde med lokale aktører vil vi sikre de bedste vilkår for grøn omstilling og bæredygtig vækst på Mors.

Gennem massive investeringer i den lokale infrastruktur vil vi bidrage til at skabe de teknologiske rammer, der fortsat kan gøre det attraktivt at leve, arbejde og drive virksomhed på Mors.

Morsø Wind A/S





Bilag 5: Vindmølleprojekt Søndenom
Adgangsveje

L6b - vindmølleplacering ● Adgangsveje - - -

Projekt:

Sydmors

Beskrivelse:

EMD International A/S (EMD) garanterer ikke og kan ikke holdes ansvarlig for eventuelle fejl eller mangler i det leverede konsulentmateriale, resultater, som følge af fejl eller mangler i det leverede datagrundlag. Ligeledes, kan EMD ikke holdes ansvarlig for fejlagtige resultater, som følge af unøjagtigheder, begrænsninger eller fejl i de anvendte modeller og software. Ved eventuelle krav, som følge af denne konsulentopgave, vil EMD's ansvar for eventuelle skader, uanset form, højst kunne beløbe sig til størrelsen af det aftalte honorar for konsulentopgaven. En separat rådgiverforsikring med udvidet forsikringsdækning kan aftales særskilt. Omkostningerne for en sådan rådgiverforsikring afholdes af kunden.

Brugerlicens:

EMD International A/S

Niels Jernes Vej 10

--

+45 6916 4850

Thomas Sørensen / ts@emd.dk

Beregnet:

23/04/2025 09:29/4.1.277

DECIBEL - Hoved resultat

Beregning: L6b normal

Støj beregningsmetode:

Danish 2019 and 2024

Beregningsen er baseret på "Bekendtgørelse nr. 995 af 26/08/2024" fra Miljøministeriet.

Støjbelastningen fra vindmøller må ikke overstige følgende grænseværdier: (Vindhastigheder i 10 m højde)

1) I det mest støjbelastede punkt ved udendørs opholdsarealer højst 15 m fra al anden beboelse end vindmøllejerens private beboelse i det åbne land:

a) 44 dB(A) ved en vindhastighed på 8 m/s.

b) 42 dB(A) ved en vindhastighed på 6 m/s.

2) I det mest støjbelastede punkt ved udendørs opholdsarealer i områder, der anvendes til eller i lokalplan eller byplanvedtægt er udlagt til bolig-, institutions-, sommerhus- eller kolonihaveformål eller som rekreative områder:

a) 39 dB(A) ved en vindhastighed på 8 m/s.

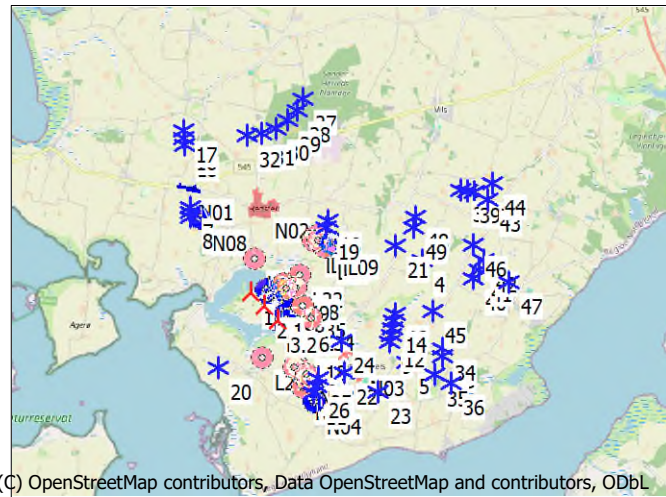
b) 37 dB(A) ved en vindhastighed på 6 m/s.

Lavfrekvent støj fra vindmøller må ikke overstige 20 dB indendørs ved vindhastigheder 6 og 8 m/s.

Støjgrænserne gælder ikke for ejendom der bebos af vindmølle ejer(e).

Alle koordinater er i

UTM (north)-ETRS89 Zone: 32



(C) OpenStreetMap contributors, Data OpenStreetMap and contributors, ODbL

Skala 1:200,000

▲ Ny vindmølle

★ Eksisterende vindmølle

■ Støj følsomt område

Vindmøller

	Øst	Nord	Z	Rækkedata/Beskrivelse	Vindmølletype		Type-generator	Effekt, nominel [kW]	Rotordiameter [m]	Navnehøjde [m]	Støj data		Første vindhastighed [m/s]	LwaRef [dB(A)]	Sidste vindhastighed [m/s]	LwaRef [dB(A)]
					Gyldig	Fabrikant					Skaber	Navn				
1	478,398	6,286,204	2.7	137.0°, 517.5 m	Ja	VESTAS	V162-7.2-7,200	7,200	162.0	99.0	USER	PO7200 - 2024-10	6.0	104.2	8.0	106.3
2.1	478,749	6,285,824	5.0		Ja	VESTAS	V162-7.2-7,200	7,200	162.0	99.0	USER	PO7200 - 2024-10	6.0	104.2	8.0	106.3
3.2	479,101	6,285,444	5.0		Ja	VESTAS	V162-7.2-7,200	7,200	162.0	99.0	USER	PO7200 - 2024-10	6.0	104.2	8.0	106.3
4	482,923	6,287,036	20.0	5707150000001442703: 11 kW GAIA WIND - ...	Ja	GAIA-WIND	GW133-10kW-10	10	13.0	15.0	USER	P6.009.13	6.0	84.3 f	8.0	85.6 f
5	482,508	6,284,344	5.0	5707150000001513472: 11 kW GAIA WIND - ...	Ja	GAIA-WIND	GW133-10kW-10	10	13.0	15.0	USER	P6.009.13	6.0	84.3 f	8.0	85.6 f
6	476,791	6,288,328	27.6	570715000000028281: 225 kW VESTAS - H... Nej	Nej	VESTAS	V27-225/50	225	27.0	31.5	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	96.8	8.0	98.1
7	476,785	6,288,448	30.0	570715000000028298: 225 kW VESTAS - H... Nej	Nej	VESTAS	V27-225/50	225	27.0	31.5	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	96.8	8.0	98.1
8	476,797	6,288,210	25.0	570715000000028441: 225 kW VESTAS - H... Nej	Nej	VESTAS	V27-225/50	225	27.0	31.5	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	96.8	8.0	98.1
9	482,058	6,284,880	15.0	570715000000028519: 1000 kW BONUS - Bl... Nej	Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
10	482,135	6,285,246	14.4	570715000000028526: 1000 kW BONUS - Bl... Nej	Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
11	480,030	6,283,543	10.0	570715000000028557: 660 kW VESTAS - V... Nej	Nej	VESTAS	V47-660/200	660	47.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	100.1 f	8.0	100.8 f
12	482,096	6,285,063	15.0	570715000000028556: 1000 kW BONUS - Bl... Nej	Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
13	482,212	6,285,614	5.0	570715000000028694: 1000 kW BONUS - Bl... Nej	Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
14	482,174	6,285,430	7.8	570715000000028700: 1000 kW BONUS - Bl... Nej	Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
15	476,642	6,290,112	15.0	570715000000028854: 750 kW NEG MICON - ... Nej	Nej	NEG MICON	NM48/750-750/200	750	48.2	48.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.8 f	8.0	99.9 f
16	476,635	6,290,312	15.1	570715000000028861: 750 kW NEG MICON - ... Nej	Nej	NEG MICON	NM48/750-750/200	750	48.2	48.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.8 f	8.0	99.9 f
17	475,628	6,290,511	13.4	570715000000028878: 750 kW NEG MICON - ... Nej	Nej	NEG MICON	NM48/750-750/200	750	48.2	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.8	8.0	99.9
18	480,427	6,288,083	27.0	570715000000058950: 1000 kW BONUS - Si... Nej	Nej	BONUS	1.0 MW-1,000/200	1,000	54.2	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
19	480,396	6,287,915	18.5	570715000000058967: 1000 kW BONUS - Si... Nej	Nej	BONUS	1.0 MW-1,000/200	1,000	54.2	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
20	477,523	6,284,214	15.0	5707150000000670497: 6 kW THY MØLLE - ... Ja	Ja	THY MØLLE	TWP40-10kW-10	10	7.1	21.4	USER	P6.029.13, Grøntmij	6.0	84.3	8.0	86.8
21	482,229	6,287,428	23.9	570715000000137913: 25 kW HSWind - Mo... Nej	Nej	HSWind	Viking 25-25	25	13.0	18.0	USER	Viking 25 januar 2011	6.0	93.9	8.0	95.8
22	480,856	6,284,069	9.2	5707150000001443236: 11 kW GAIA WIND - ... Ja	Ja	GAIA-WIND	GW133-10kW-10	10	13.0	15.0	USER	P6.009.13	6.0	84.3 f	8.0	85.6 f
23	481,751	6,283,570	13.4	5707150000001467799: 11 kW GAIA WIND - ... Ja	Ja	GAIA-WIND	GW133-10kW-10	10	13.0	15.0	USER	P6.009.13	6.0	84.3 f	8.0	85.6 f
24	480,775	6,284,924	5.0	5707150000001513489: 11 kW GAIA WIND - ... Ja	Ja	GAIA-WIND	GW133-10kW-10	10	13.0	15.0	USER	P6.009.13	6.0	84.3 f	8.0	85.6 f
25	480,163	6,283,919	10.0	570715000000028571: 660 kW VESTAS - V... Nej	Nej	VESTAS	V47-660/200	660	47.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	100.1 f	8.0	100.8 f
26	480,095	6,283,732	10.0	570715000000028588: 660 kW VESTAS - V... Nej	Nej	VESTAS	V47-660/200	660	47.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	100.1 f	8.0	100.8 f
27	479,806	6,291,339	47.1	5707150000001408501: 3000 kW SIEMENS - ... Ja	Ja	Siemens	SWT-3.0-101, DD-3,000	3,000	101.0	89.5	USER	Level 0 - Calculated - Std. 107dB - 4-2016 rev4	6.0	104.8	8.0	107.0
28	479,623	6,291,025	46.2	5707150000001408518: 3000 kW SIEMENS - ... Ja	Ja	Siemens	SWT-3.0-101, DD-3,000	3,000	101.0	89.5	USER	Level 0 - Calculated - Std. 107dB - 4-2016 rev4	6.0	104.8	8.0	107.0
29	479,376	6,290,759	45.0	5707150000001408525: 3000 kW SIEMENS - ... Ja	Ja	Siemens	SWT-3.0-101, DD-3,000	3,000	101.0	89.5	USER	Level 0 - Calculated - Std. 107dB - 4-2016 rev4	6.0	104.8	8.0	107.0
30	479,054	6,290,540	47.6	5707150000001408532: 3000 kW SIEMENS - ... Ja	Ja	Siemens	SWT-3.0-101, DD-3,000	3,000	101.0	89.5	USER	Level 0 - Calculated - Std. 107dB - 4-2016 rev4	6.0	104.8	8.0	107.0
31	478,688	6,290,407	40.0	5707150000001408549: 3000 kW SIEMENS - ... Ja	Ja	Siemens	SWT-3.0-101, DD-3,000	3,000	101.0	89.5	USER	Level 0 - Calculated - Std. 107dB - 4-2016 rev4	6.0	104.8	8.0	107.0
32	478,302	6,290,360	35.0	5707150000001408556: 3000 kW SIEMENS - ... Ja	Ja	Siemens	SWT-3.0-101, DD-3,000	3,000	101.0	89.5	USER	Level 0 - Calculated - Std. 107dB - 4-2016 rev4	6.0	104.8	8.0	107.0
33	483,464	6,284,480	10.5	570715000000028748: 1000 kW BONUS - Ø... Nej	Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
34	483,438	6,284,688	15.0	570715000000028755: 1000 kW BONUS - Ø... Nej	Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
35	483,248	6,294,009	5.0	5707150000001442581: 6 kW KVA Diesel - M... Ja	Ja	KVA Diesel	Vind 6-6	6	7.1	17.0	EMD	Level 0 - Measured - KVA 0004-2012 - 02-2012	6.0	85.6 f	8.0	95.4 f
36	483,676	6,283,773	10.0	5707150000001495059: 10 kW KVA Diesel - ... Ja	Ja	KVA Diesel	KVA Wind 6 (10 kW)-10	10	7.1	18.5	USER	KVA Støjmålsrapport sept. 2013	6.0	88.4 f	8.0	90.7 f
37	484,298	6,288,833	30.0	570715000000028458: 600 kW VESTAS - Ve... Nej	Nej	VESTAS	V44-600	600	44.0	42.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	99.4 f	8.0	100.0 f
38	483,958	6,288,887	30.0	570715000000028465: 600 kW VESTAS - Ve... Nej	Nej	VESTAS	V44-600	600	44.0	42.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	99.4 f	8.0	100.0 f
39	484,130	6,288,860	30.0	570715000000028472: 600 kW VESTAS - Ve... Nej	Nej	VESTAS	V44-600	600	44.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	99.4 f	8.0	100.0 f
40	484,279	6,286,557	15.0	570715000000028663: 1000 kW BONUS - Ø... Nej	Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
41	484,429	6,286,797	17.2	570715000000028670: 1000 kW BONUS - Ø... Nej	Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
42	484,579	6,287,037	19.2	570715000000028687: 1000 kW BONUS - Ø... Nej	Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
43	484,679	6,288,627	30.0	5707150000001444882: 11 kW GAIA WIND - ... Ja	Ja	GAIA-WIND	GW133-10kW-10	10	13.0	18.0	USER	P6.009.13	6.0	84.3	8.0	85.6
44	484,801	6,289,080	31.0	5707150000001544669: 11 kW THY MØLLE - ... Ja	Ja	THY-MØLLEN	10-10	10	7.1	21.0	USER	Thymøllen	6.0	84.3	8.0	86.8
45	480,200	6,285,682	10.9	5707150000001468949: 11 kW GAIA WIND - ... Ja	Ja	GAIA-WIND	GW133-10kW-10	10	13.0	18.0	USER	P6.009.13	6.0	84.3	8.0	85.6
46	484,278	6,287,427	22.0	5707150000001514851: 10 kW Solid Wind Po... Ja	Ja	Solid Wind Power	SWP-10-10/7	10	14.0	18.0	USER	Sweco - 2018-07	6.0	88.0	8.0	88.8
47	485,216	6,286,440	20.0	5707150000001546937: 10 kW Solid Wind Po... Ja	Ja	Solid Wind Power	SWP-10-10/7	10	14.0	18.0	USER	Sweco - 2018-07	6.0	88.0	8.0	88.8
48	482,756	6,288,207	30.0	570715000000038998: 1300 kW BONUS - V... Nej	Nej	BONUS	1.3 MW-1,300/250	1,300	62.0	60.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	99.0 f	8.0	99.7 f
49	482,702	6,287,913	25.0	570715000000059018: 1300 kW BONUS - V... Nej	Nej	BONUS	1.3 MW-1,300/250	1,300	62.0	60.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	99.0 f	8.0	99.7 f

f) Fra anden navnehøjde

Beregningsresultater

Lydniveau

Støj følsomt område

Antal	Navn	Øst	Nord	Z	Imissionshøjde [m]
-------	------	-----	------	---	--------------------

Projekt:

Beskrivelse:

Brugerlicens:

Sydmors

EMD International A/S (EMD) garanterer ikke og kan ikke holdes ansvarlig for eventuelle fejl eller mangler i det leverede konsulentmateriale resultater, som følge af fejl eller mangler i det leverede datagrundlag. Ligeledes, kan EMD ikke holdes ansvarlig for fejlagtige resultater, som følge af unøjagtigheder, begrænsninger eller fejl i de anvendte modeller og software. Ved eventuelle krav, som følge af denne konsulentopgave, vil EMD's ansvar for eventuelle skader, uanset form, højst kunne beløbe sig til størrelsen af det aftalte honorar for konsulentopgaven. En separat rådgiverforsikring med udvidet forsikringsdækning kan aftales særskilt. Omkostningerne for en sådan rådgiverforsikring afholdes af kunden.

EMD International A/S

Niels Jernes Vej 10

--

+45 6916 4850

Thomas Sørensen / ts@emd.dk

Beregnet:

23/04/2025 09:29/4.1.277

DECIBEL - Hoved resultat

Beregning: L6b normal

...fortsat fra sidste side

Støj følsomt område

Antal	Navn	Øst	Nord	Z	Imissionshøjde	Vindhastighed	Krav		Afstand	Lydniveau		Krav overholdt ?		
							Støj	[dB(A)]		Fra vindmøller	Afstand til støjkrav	Støj	Afstand	Alle
					[m]	[m/s]			[m]	[dB(A)]	[m]			
L03						8.0	44.0			39.6	190	Ja		Ja
L05	Canadavej 11, Sindbjerg, 7970 Redsted M	480,358	6,287,373	10.0	1.5	6.0	42.0			35.9	315	Ja		Ja
L05						8.0	44.0			37.8	316	Ja		Ja
L07	Canadavej 13, Sindbjerg, 7970 Redsted M	480,524	6,287,472	13.9	1.5	6.0	---			37.0	---	---		---
L07						8.0	---			38.9	---	---		---
L09	Canadavej 15, Sindbjerg, 7970 Redsted M	480,644	6,287,522	14.8	1.5	6.0	---			37.0	---	---		---
L09						8.0	---			38.9	---	---		---
L17	Møllebjerget 20, V Assels, 7990 Øster Assels	479,753	6,284,756	5.0	1.5	6.0	42.0			36.5	545	Ja		Ja
L17						8.0	44.0			38.1	552	Ja		Ja
L18	Møllebjerget 20A, V Assels, 7990 Øster Assels	479,797	6,284,716	5.0	1.5	6.0	42.0			36.4	578	Ja		Ja
L18						8.0	44.0			37.9	611	Ja		Ja
L19	Møllebjerget 21, V Assels, 7990 Øster Assels	479,650	6,284,223	10.0	1.5	6.0	42.0			37.9	266	Ja		Ja
L19						8.0	44.0			38.9	319	Ja		Ja
L20	Møllebjerget 23, V Assels, 7990 Øster Assels	479,509	6,284,207	10.0	1.5	6.0	42.0			36.9	370	Ja		Ja
L20						8.0	44.0			38.0	423	Ja		Ja
L21	Møllebjerget 26, V Assels, 7990 Øster Assels	478,681	6,284,468	4.8	1.5	6.0	42.0			35.0	647	Ja		Ja
L21						8.0	44.0			36.7	653	Ja		Ja
L22	Nørrekjær 3, Emb, 7990 Øster Assels	479,693	6,286,651	7.7	1.5	6.0	42.0			35.1	768	Ja		Ja
L22						8.0	44.0			36.9	776	Ja		Ja
L28	Nøråvej 28, 7970 Redsted M	478,490	6,287,091	10.0	1.5	6.0	42.0		900	35.9	484	Ja	Nej	Nej
L28						8.0	44.0			37.8	490	Ja		Nej
L29	Nøråvej 30, Emb, 7990 Øster Assels	479,249	6,286,402	5.0	1.5	6.0	42.0			38.7	275	Ja		Ja
L29						8.0	44.0			40.6	282	Ja		Ja
L34	Søndenom 9, Emb, 7990 Øster Assels	479,988	6,285,513	6.5	1.5	6.0	42.0		600	36.3	476	Ja	Ja	Ja
L34						8.0	44.0			38.1	482	Ja		Ja
L35	Søndenom 10, Emb, 7990 Øster Assels	479,747	6,285,824	5.7	1.5	6.0	42.0			37.9	319	Ja		Ja
L35						8.0	44.0			39.7	325	Ja		Ja
L36	Søndenom 11, Emb, 7990 Øster Assels	479,336	6,285,479	5.0	1.5	6.0	---			46.2	---	---		---
L36						8.0	---			48.1	---	---		---
L37	Søndenom 13, Emb, 7990 Øster Assels	478,988	6,285,471	3.5	1.5	6.0	---			50.9	---	---		---
L37						8.0	---			52.9	---	---		---
L38	Søndenom 15, Emb, 7990 Øster Assels	479,211	6,285,992	5.0	1.5	6.0	---			42.3	---	---		---
L38						8.0	---			44.2	---	---		---
L39	Søndenom 17, Emb, 7990 Øster Assels	479,254	6,286,268	5.0	1.5	6.0	---			39.7	---	---		---
L39						8.0	---			41.5	---	---		---
L48	Åbakken 40, Emb, 7990 Øster Assels	479,598	6,286,329	5.0	1.5	6.0	42.0			36.8	488	Ja		Ja
L48						8.0	44.0			38.7	496	Ja		Ja
L49	Åbakken 45, Emb, 7990 Øster Assels	479,346	6,286,281	5.0	1.5	6.0	42.0			38.9	263	Ja		Ja
L49						8.0	44.0			40.7	270	Ja		Ja
L50	Åshøj 3, Emb, 7990 Øster Assels	478,915	6,286,026	5.0	1.5	6.0	---			46.2	---	---		---
L50						8.0	---			48.2	---	---		---
L51	Åshøj 15, Emb, 7990 Øster Assels	478,787	6,286,256	2.2	1.5	6.0	---			44.2	---	---		---
L51						8.0	---			46.1	---	---		---
N01	Boligområde - 12.B.01 - Hvidbjerg	476,847	6,288,855	30.0	1.5	6.0	---			37.4	---	---		---
N01						8.0	---			38.8	---	---		---
N02	Blandet bolig og erhverv - 20.LB.07 - Redsted	478,587	6,288,964	19.3	1.5	6.0	37.0			34.4	412	Ja		Ja
N02						8.0	39.0			36.5	393	Ja		Ja
N03	Boligområde - 14.B.01 - Øster Assels	480,709	6,284,371	10.0	1.5	6.0	37.0			36.1	100	Ja		Ja
N03						8.0	39.0			37.7	123	Ja		Ja
N04	Sandholmen 6, Øster Assels, 7990 Øster Assels	480,064	6,283,278	10.0	1.5	6.0	---			42.6	---	---		---
N04						8.0	---			43.3	---	---		---
N05	Lervænget 5, V Assels, 7990 Øster Assels	479,733	6,283,661	10.0	1.5	6.0	42.0			42.6	-25	Nej		Nej
N05						8.0	44.0			43.3	29	Ja		Ja
N06	Møllebjerget 19, V Assels, 7990 Øster Assels	479,843	6,283,901	10.0	1.5	6.0	42.0			43.7	-70	Nej		Nej
N06						8.0	44.0			44.4	-16	Nej		Nej
N07	Møllebjerget 17, V Assels, 7990 Øster Assels	479,857	6,284,048	10.0	1.5	6.0	42.0			42.2	-5	Nej		Nej
N07						8.0	44.0			42.9	48	Ja		Ja
N08	Langkæret 10, Ø Hvidbjerg, 7970 Redsted M	477,054	6,288,168	22.4	1.5	6.0	---			41.5	---	---		---
N08						8.0	---			42.8	---	---		---

Afstande (m)

Vindmølle	L01	L02	L03	L05	L07	L09	L17	L18	L19	L20	L21	L22	L28	L29	L34	L35	L36	L37	L38	L39	L48	L49
1	2267	2140	2238	2282	2475	2604	1984	2043	2344	2285	1759	1370	891	874	1734	1402	1186	941	841	859	1207	951
2.1	2306	2171	2246	2233	2422	2543	1466	1525	1838	1787	1358	1255	1293	764	1277	998	681	427	491	672	988	751
3.2	2455	2320	2371	2302	2477	2588	949	1008	1340	1303	1063	1344	1756	969	890	750	238	116	559	838	1015	872
4	2876	2918	2789	2587	2439	2331	3905	3893	4316	4433	4959	3253	4434	3728	3307	3400	3911	4235	3856	3749	3399	3656
5	4100	4046	3963	3714	3704	3684	2785	2736	2860	3001	3829	3639	4867	3854	2777	3132	3369	3696	3685	3780	3522	3708
6	3392	3351	3479	3693	3830	3936	4641	4699	5003	4937	4298	3352	2102	3123	4260	3874	3821	3604	3364	3211	3447	3274
7	3423	3386	3513	3731	3864	3968	4737	4796	5105	5040	4408	3418	2179	3202	4344	3957	3914	3703	3452	3294	3522	3354
8	3366	3320	3449	3658	3799	3908	4547	4605	4903	4835	4190	3289	2029	3046	4178	3794	3729	3508	3278	3132	3374	3196

Fortsættes næste side...

Projekt:

Sydmors

Beskrivelse:

EMD International A/S (EMD) garanterer ikke og kan ikke holdes ansvarlig for eventuelle fejl eller mangler i det leverede konsulentmateriale resultater, som følge af fejl eller mangler i det leverede datagrundlag. Ligeledes, kan EMD ikke holdes ansvarlig for fejlagtige resultater, som følge af unøjagtigheder, begrænsninger eller fejl i de anvendte modeller og software. Ved eventuelle krav, som følge af denne konsulentopgave, vil EMD's ansvar for eventuelle skader, uanset form, højst kunne beløbe sig til størrelsen af det aftalte honorar for konsulentopgaven. En separat rådgiverforsikring med udvidet forsikringsdækning kan aftales særskilt. Omkostningerne for en sådan rådgiverforsikring afholdes af kunden.

Brugertilicens:

EMD International A/S

Niels Jernes Vej 10

--

+45 6916 4850

Thomas Sørensen / ts@emd.dk

Beregnet:

23/04/2025 09:29/4.1.277

DECIBEL - Hoved resultat

Beregning: L6b normal

...fortsat fra sidste side

Vindmølle	L01	L02	L03	L05	L07	L09	L17	L18	L19	L20	L21	L22	L28	L29	L34	L35	L36	L37	L38	L39	L48	L49
9	3404	3348	3266	3018	3012	2997	2308	2267	2496	2636	3403	2955	4198	3195	2165	2497	2787	3127	3057	3129	2855	3053
10	3158	3113	3023	2771	2748	2721	2432	2398	2688	2824	3541	2817	4086	3109	2164	2457	2809	3155	3018	3057	2758	2975
11	4136	4018	4014	3844	3960	4026	1244	1196	779	844	1636	3127	3868	2964	1971	2299	2057	2192	2583	2834	2820	2823
12	3277	3227	3141	2890	2876	2855	2363	2325	2586	2724	3467	2880	4137	3146	2155	2469	2791	3134	3031	3087	2800	3008
13	2938	2907	2807	2555	2510	2470	2604	2576	2915	3047	3713	2724	4004	3066	2226	2474	2879	3227	3024	3029	2709	2943
14	3045	3006	2911	2659	2625	2592	2513	2481	2797	2931	3623	2765	4041	3082	2187	2458	2838	3186	3016	3038	2728	2953
15	4245	4259	4368	4616	4694	4766	6194	6250	6613	6564	6001	4614	3541	4534	5687	5294	5359	5200	4855	4647	4801	4689
16	4369	4388	4494	4744	4816	4884	6372	6427	6795	6748	6192	4770	3717	4703	5854	5461	5537	5383	5030	4818	4965	4858
17	4497	4521	4624	4875	4941	5006	6550	6605	6978	6931	6383	4929	3894	4874	6023	5630	5715	5566	5206	4990	5130	5028
18	508	642	582	713	618	601	3394	3425	3937	3982	4014	1608	2176	2052	2607	2359	2823	2982	2418	2161	1939	2101
19	364	494	420	544	461	465	3225	3255	3767	3813	3851	1447	2077	1899	2437	2190	2657	2821	2259	2005	1776	1943
20	4329	4195	4269	4244	4429	4547	2294	2328	2127	1986	1185	3263	3034	2787	2786	2745	2210	1930	2451	2686	2963	2756
21	2124	2180	2050	1872	1706	1588	3643	3643	4114	4216	4621	2652	3755	3152	2948	2956	3489	3786	3342	3193	2851	3103
22	3683	3582	3549	3341	3419	3459	1299	1241	1215	1354	2212	2831	3838	2833	1684	2076	2073	2335	2530	2720	2586	2678
23	4420	4337	4282	4050	4091	4104	2323	2265	2199	2330	3199	3705	4799	3779	2624	3016	3078	3354	3510	3676	3499	3624
24	2830	2733	2695	2484	2560	2600	1035	999	1325	1454	2143	2037	3149	2124	982	1366	1542	1868	1893	2029	1832	1970
25	3759	3643	3635	3459	3571	3634	932	877	596	715	1581	2772	3586	2646	1603	1950	1766	1947	2281	2519	2475	2499
26	3946	3829	3823	3651	3765	3829	1080	1029	662	755	1595	2947	3723	2802	1785	2121	1905	2062	2427	2672	2644	2657
27	3675	3787	3804	4005	3933	3908	6584	6623	7119	7138	6963	4690	4448	4968	5829	5516	5879	5925	5380	5101	5015	5079
28	3384	3491	3516	3726	3666	3649	6271	6312	6803	6819	6625	4375	4095	4638	5524	5203	5554	5591	5050	4772	4696	4752
29	3170	3269	3305	3526	3482	3477	6016	6058	6543	6553	6330	4120	3774	4359	5282	4949	5281	5303	4770	4493	4436	4478
30	3054	3143	3192	3425	3402	3411	5827	5871	6346	6349	6084	3941	3496	4143	5113	4767	5069	5070	4551	4277	4246	4269
31	3082	3157	3221	3463	3462	3486	5751	5798	6259	6254	5940	3888	3323	4044	5064	4704	4971	4945	4446	4178	4179	4178
32	3240	3302	3378	3626	3644	3680	5789	5839	6284	6270	5905	3961	3275	4070	5132	4761	4990	4937	4462	4202	4234	4211
33	4627	4597	4496	4244	4195	4148	3721	3675	3822	3964	4783	4351	5618	4633	3626	3953	4247	4584	4514	4574	4285	4495
34	4466	4440	4337	4086	4030	3980	3686	3641	3816	3958	4763	4228	5501	4526	3547	3862	4178	4518	4424	4472	4176	4391
35	4821	4777	4686	4435	4406	4373	3574	3523	3604	3744	4590	4429	5669	4660	3590	3943	4179	4504	4498	4588	4324	4515
36	5281	5241	5147	4895	4859	4821	4044	3992	4051	4189	5043	4914	6156	5149	4078	4432	4663	4986	4986	5077	4812	5004
37	4335	4432	4310	4202	4012	3883	6106	6100	6547	6658	7114	5096	6064	5604	5441	5456	5989	6285	5827	5659	5325	5571
38	4024	4124	4004	3905	3714	3585	5895	5891	6349	6457	6883	4815	5756	5324	5210	5207	5742	6031	5560	5384	5054	5297
39	4180	4279	4158	4054	3864	3734	6000	5995	6447	6557	6999	4956	5911	5464	5325	5331	5866	6158	5694	5522	5190	5435
40	4307	4344	4216	4005	3865	3762	4871	4845	5184	5317	5976	4587	5814	5032	4416	4591	5059	5401	5100	5033	4686	4941
41	4398	4443	4314	4112	3963	3855	5103	5078	5429	5560	6203	4739	5947	5195	4623	4783	5261	5601	5280	5202	4854	5110
42	4505	4557	4427	4234	4078	3965	5338	5315	5676	5806	6434	4901	6090	5368	4837	4982	5470	5806	5469	5380	5031	5288
43	4657	4748	4623	4499	4313	4184	6266	6256	6685	6802	7300	5364	6378	5868	5631	5673	6202	6508	6070	5916	5576	5827
44	4886	4986	4864	4759	4569	4440	6647	6639	7080	7193	7664	5656	6617	6164	5991	6012	6545	6842	6386	6219	5885	6131
45	3670	3665	3551	3307	3220	3150	3569	3538	3838	3975	4680	3638	4917	4016	3217	3456	3870	4217	4001	3989	3659	3901
46	4165	4227	4097	3920	3754	3635	5254	5237	5629	5754	6331	4650	5978	5132	4697	4806	5312	5640	5266	5156	4806	5063
47	5244	5284	5156	4947	4805	4699	5717	5687	5991	6128	6827	5527	6758	5967	5310	5504	5958	6303	6022	5965	5619	5873
48	2688	2779	2655	2538	2350	2221	4575	4576	5052	5151	5531	3435	4410	3944	3862	3838	4374	4656	4180	4003	3673	3916
49	2592	2672	2545	2405	2222	2095	4320	4319	4788	4891	5295	3262	4291	3768	3622	3618	4153	4444	3984	3820	3484	3731

Vindmølle	L50	L51	N01	N02	N03	N04	N05	N06	N07	N08
1	547	393	2952	1978	2883	3367	2873	2719	2604	2379
2.1	261	434	3453	2349	2377	2866	2377	2212	2094	2892
3.2	610	870	3958	2730	1876	2371	1893	1712	1589	3407
4	4134	4209	6140	4005	2928	4722	4644	4395	4281	5978
5	3967	4183	7064	5235	920	2666	2857	2701	2667	6660
6	3133	2877	530	1537	5489	6018	5518	5377	5266	308
7	3225	2968	412	1537	5577	6122	5622	5479	5367	388
8	3042	2789	647	1545	5402	5916	5415	5277	5166	260
9	3346	3549	6378	4536	649	2558	2625	2422	2353	5988
10	3313	3497	6221	4315	982	2857	2878	2658	2574	5861
11	2722	2985	6070	4758	1071	267	319	405	534	5500
12	3323	3517	6296	4422	810	2704	2747	2535	2458	5921
13	3322	3484	6081	4115	1338	3173	3156	2923	2828	5755
14	3313	3486	6148	4212	1158	3014	3014	2787	2697	5806
15	4676	4412	1018	2186	6922	7643	7153	6987	6864	1988
16	4855	4591	1216	2309	7087	7825	7338	7169	7045	2185
17	5035	4772	1414	2441	7253	8008	7522	7351	7226	2382
18	2552	2454	3457	1313	3511	4818	4476	4222	4075	3374
19	2401	2311	3468	1329	3350	4649	4306	4052	3905	3352
20	2284	2402	4641	4064	3186	2708	2278	2341	2340	3981
21	3599	3636	5364	3223	3055	4681	4519	4259	4130	5228
22	2756	3010	6095	4535	242	1119	1195	1027	999	5590
23	3752	4000	7054	5402	519	1712	2019	1936	1953	6573
24	2161	2392	5397	3739	340	1793	1637	1384	1269	4936

Fortsættes næste side...

Sydmors

EMD International A/S (EMD) garanterer ikke og kan ikke holdes ansvarlig for eventuelle fejl eller mangler i det leverede konsulentmateriale resultater, som følge af fejl eller mangler i det leverede datagrundlag. Ligeledes, kan EMD ikke holdes ansvarlig for fejlagtige resultater, som følge af unøjagtigheder, begrænsninger eller fejl i de anvendte modeller og software. Ved eventuelle krav, som følge af denne konsulentopgave, vil EMD's ansvar for eventuelle skader, uanset form, højst kunne beløbe sig til størrelsen af det aftalte honorar for konsulentopgaven. En separat rådgiverforsikring med udvidet forsikringsdækning kan aftales særskilt. Omkostningerne for en sådan rådgiverforsikring afholdes af kunden.

EMD International A/S

Niels Jernes Vej 10

- -

+45 6916 4850

Thomas Sørensen / ts@emd.dk

Beregnet:

23/04/2025 09:29/4.1.277

DECIBEL - Hoved resultat**Beregning: L6b normal**

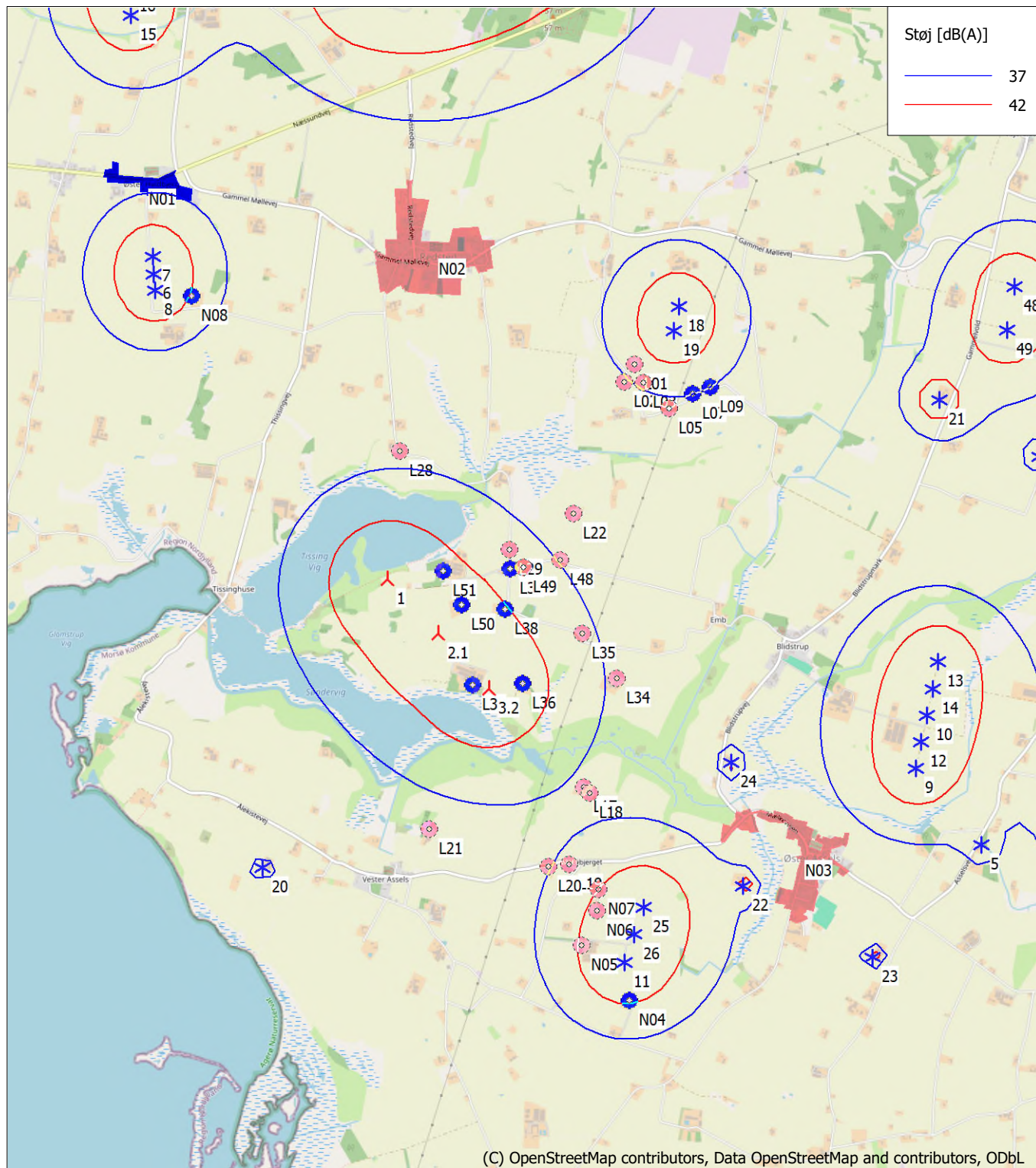
...fortsat fra sidste side

Vindmølle	L50	L51	N01	N02	N03	N04	N05	N06	N07	N08
25	2449	2712	5815	4429	708	649	501	321	332	5265
26	2580	2843	5939	4591	886	455	369	304	396	5378
27	5388	5184	3666	2670	6824	8065	7679	7438	7292	4200
28	5049	4842	3323	2307	6547	7760	7365	7128	6982	3843
29	4756	4541	2964	1961	6337	7513	7108	6874	6729	3480
30	4517	4292	2575	1644	6208	7332	6913	6686	6542	3104
31	4387	4152	2211	1447	6196	7261	6827	6608	6466	2773
32	4377	4133	1891	1416	6296	7298	6851	6640	6501	2523
33	4805	5003	7749	5804	1873	3606	3820	3667	3632	7395
34	4717	4908	7613	5648	1864	3657	3844	3680	3637	7271
35	4779	4995	7851	5978	1668	3267	3532	3407	3391	7460
36	5267	5483	8334	6445	2125	3646	3944	3835	3828	7947
37	6071	6083	7241	5155	5169	6985	6899	6646	6528	7275
38	5798	5801	6900	4820	5047	6828	6720	6465	6343	6941
39	5935	5943	7072	4989	5107	6905	6809	6555	6435	7110
40	5390	5500	7577	5443	3428	5340	5390	5170	5084	7403
41	5568	5668	7653	5512	3696	5607	5647	5424	5335	7502
42	5754	5844	7738	5594	3966	5875	5906	5680	5589	7610
43	6324	6351	7627	5528	5212	7065	7009	6762	6650	7639
44	6631	6644	7745	5676	5651	7490	7420	7170	7054	7801
45	4299	4450	6908	4859	2039	3952	4013	3801	3721	6630
46	5543	5614	7361	5219	4026	5914	5902	5666	5564	7262
47	6315	6432	8508	6369	4145	6045	6147	5943	5869	8343
48	4417	4422	5738	3616	3954	5616	5459	5198	5069	5702
49	4231	4250	5724	3587	3657	5333	5186	4926	4799	5654

EMD International A/S (EMD) garanterer ikke og kan ikke holdes ansvarlig for eventuelle fejl eller mangler i det leverede konsulentmateriale, som følge af fejl eller mangler i det leverede datagrundlag. Ligeledes, kan EMD ikke holdes ansvarlig for fejlagtige resultater, som følge af unøjagtigheder, begrænsninger eller fejl i de anvendte modeller og software. Ved eventuelle krav, som følge af denne konsulentopgave, vil EMD's ansvar for eventuelle skader, uanset form, højst kunne beløbe sig til størrelsen af det aftalte honorar for konsulentopgaven. En separat rådgiverforsikring med udvidet forsikringsdækning kan aftales særskilt. Omkostningerne for en sådan rådgiverforsikring afholdes af kunden.

DECIBEL - Kort 6.0 m/s

Beregning: L6b normal



0 500 1000 1500 2000 m

Kort: EMD OpenStreetMap, Udskriftsmålestok 1:40,000, Kortcentrum UTM (north)-ETRS89 Zone: 32 Øst: 479,362 Nord: 6,286,159

▲ Ny vindmølle

★ Eksisterende vindmølle

■ Støj følsomt område

Støj beregningsmetode: Danish 2019 and 2024. Vindhastighed: 6.0 m/s

Højde over havoverflade fra aktivt linie objekt

Projekt:

Sydmors

Beskrivelse:

EMD International A/S (EMD) garanterer ikke og kan ikke holdes ansvarlig for eventuelle fejl eller mangler i det leverede konsulentmateriale, som følge af fejl eller mangler i det leverede datagrundlag. Ligeledes, kan EMD ikke holdes ansvarlig for fejlagtige resultater, som følge af unøjagtigheder, begrænsninger eller fejl i de anvendte modeller og software. Ved eventuelle krav, som følge af denne konsulentopgave, vil EMD's ansvar for eventuelle skader, uanset form, højst kunne beløbe sig til størrelsen af det aftalte honorar for konsulentopgaven. En separat rådgiverforsikring med udvidet forsikringsdækning kan aftales særskilt. Omkostningerne for en sådan rådgiverforsikring afholdes af kunden.

Brugertilicens:

EMD International A/S

Niels Jernes Vej 10

+45 6916 4850

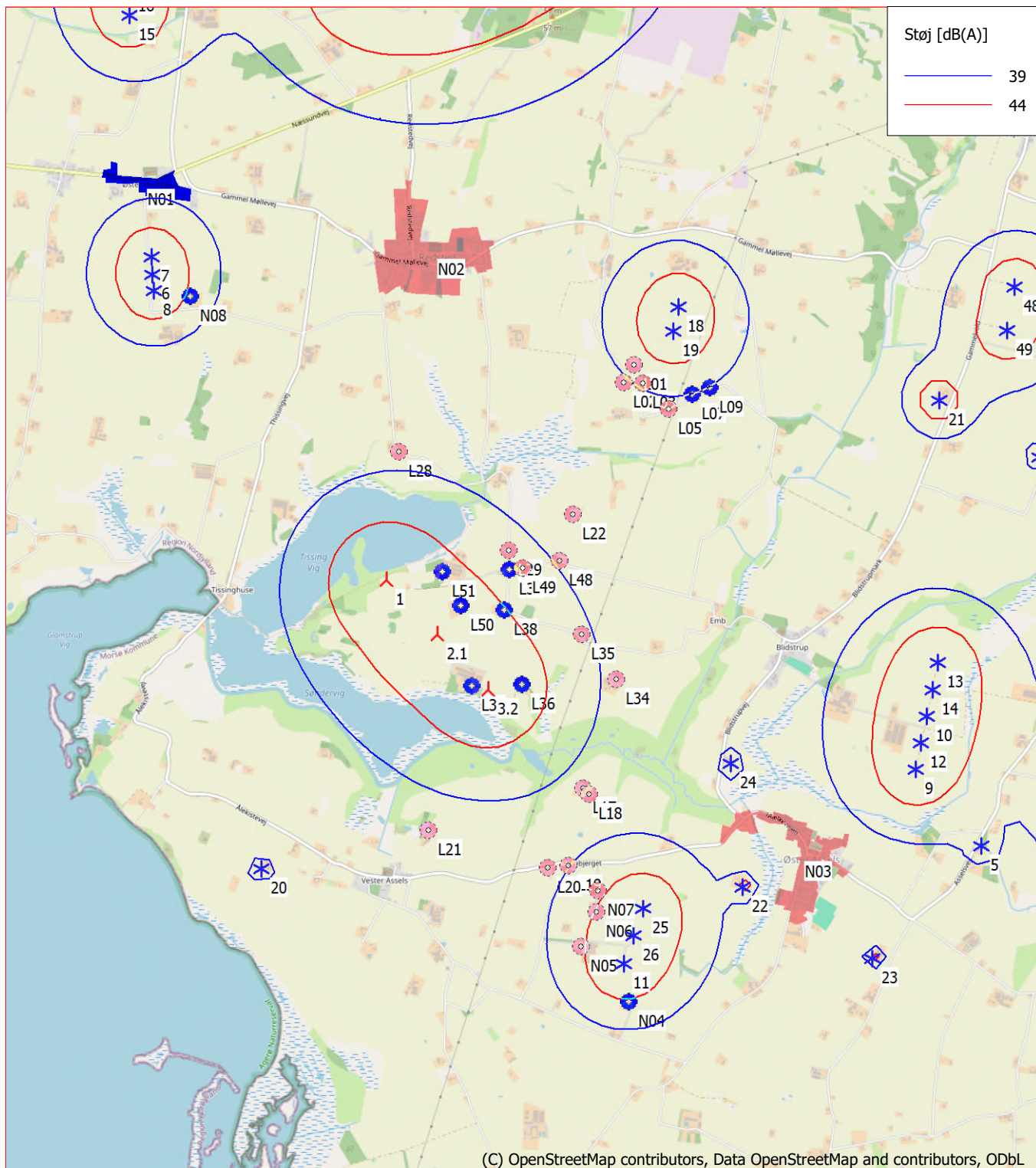
Thomas Sørensen / ts@emd.dk

Beregnet:

23/04/2025 09:29/4.1.277

DECIBEL - Kort 8.0 m/s

Beregning: L6b normal



⚓ Ny vindmølle

⚙ Eksisterende vindmølle

⬢ Støjfølsomt område

Støjbergningsmetode: Danish 2019 and 2024. Vindhastighed: 8.0 m/s

Højde over havoverflade fra aktivt linie objekt

Mai-Britt Brøndum

Fra: Ulrik Børgesen Hawthorn Uglebjerg
Sendt: 8. maj 2025 17:32
Til: Mai-Britt Brøndum
Emne: SV: Spørgsmål vedr. VE-bonus i VE-projektansøgninger

Hej Mai-Britt

Der er regnet med en strømpris på 40 øre/kWh for begge projekter.

Med venlig hilsen

Ulrik Uglebjerg

Konsulent

Tlf. 93 83 79 80

Morsø Wind A/S

Jernbanevej 7, 7900 Nykøbing M

Fra: Mai-Britt Brøndum <mbbr@morsoe.dk>
Sendt: 8. maj 2025 16:45
Til: Ulrik Børgesen Hawthorn Uglebjerg <mwuu@morsoewind.dk>
Emne: Spørgsmål vedr. VE-bonus i VE-projektansøgninger

Hej Ulrik,

Hvilken KWh-pris er anvendt i beregningen af VE-bonus i de to projektansøgninger?

Med venlig hilsen

Mai-Britt Brøndum
Projektleder



Morsø Kommune
Center for Plan, Byg, Kultur, Fritid og Turisme
Plan og Byg
Tlf. 23276678
www.mors.dk

Læs mere om vores behandling af personoplysninger

Uge 19 er demensuge

Vær med til at skabe større
forståelse for livet med demens

se mere via demensvenligt.dk



TAG KONTAKT

– smil og vær imødekommende

TAL TYDELIGT

– stil ét spørgsmål ad gangen

VÆR TÅLMODIG

– sæt tempoet ned og hjælp gerne på vej