



Miljøministeriet
Miljøstyrelsen

**Indkaldelse af idéer og forslag
til afgrænsning af**

**Miljøkonsekvens-
rapport for VE-anlæg ved
Høje Dong**

j.nr. 2024 - 1008
Maj 2024

Hvad er en miljøkonsekvensrapport?

Projekter, der må antages at kunne påvirke miljøet væsentligt kan kun realiseres på baggrund af en omfattende vurdering af konsekvenserne for miljøet. Vurderingen skal påvise, beskrive og vurdere projektets væsentlige direkte og indirekte virkning på:

- Befolkningen og menneskers sundhed
- Den biologiske mangfoldighed, med særlig vægt på arter og naturtyper, der er beskyttede
- Jordarealer, jordbund, vand, luft og klima
- Materielle goder, kulturarv og landskab
- Større menneske- eller naturskabte katastroferisici og ulykker
- Ressourceeffektivitet
- Samt samspillet mellem disse faktorer

Miljøvurderingen bygger på en miljøkonsekvensrapport, som bygherre skal fremlægge¹. Inden miljøkonsekvensrapporten bliver udarbejdet, indkaldes ideer og forslag til miljøkonsekvensrapportens indhold. Formålet er at borgere, virksomheder og andre interessenter, der kan blive berørt af projektet, får mulighed for at stille spørgsmål og komme med input til miljøkonsekvensrapportens indhold.

Det kan f.eks. være idéer til, hvilke miljøpåvirkninger der skal tillægges særlig vægt i vurderingen, og det kan være forslag om alternativer til projektet eller dets placering.

Miljøkonsekvensrapporten skal give en samlet beskrivelse af projektet og dets miljøkonsekvenser, som kan danne grundlag for en offentlig debat, såvel som miljømyndighedens endelige beslutning om, hvorvidt der kan gives tilladelse til projektet.

Miljøstyrelsen gennemgår miljøkonsekvensrapporten. Rapporten vil, sammen med ansøgningen, eventuelle supplerende oplysninger fra bygherre og udkast til tilladelser, blive offentligt fremlagt i minimum 8 uger. Her bliver der igen mulighed for at sende bemærkninger til Miljøstyrelsen. På baggrund af de indkomne bemærkninger og konklusionerne i miljøvurderingen, vil Miljøstyrelsen afgøre om der kan udstedes tilladelse til det ansøgte projekt.

Læs mere om miljøvurderinger på:
<https://mst.dk/natur-vand/miljoevurdering/>

¹ Gælder for projekter omfattet af § 15 i miljøvurderingsloven med tilhørende bekendtgørelse. Miljøministeriets LBK nr. 4 af 03/01/2023 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM) og BEK nr. 806 af 14/06/2023 vedr. bekendtgørelse om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter.

Indhold

1.	VE-anlæg ved Høje Dong	4
1.1	Indledning og baggrund for projektet	4
1.2	Projektbeskrivelse	4
1.3	Myndighedsbehandling	9
1.3.1	Miljøvurdering	9
1.3.2	Plangrundlag	9
1.3.3	Øvrige tilladelser	9
2.	Projektets miljøpåvirkninger	9
2.1	Påvirkning fra støj og trafik	9
2.2	Påvirkning fra luft, lys, skygge, refleksion og uheld	10
2.3	Påvirkning af magnetfelter	10
2.4	Påvirkning af jord	11
2.5	Påvirkning af grundvand og overfladevand	11
2.6	Påvirkning af landskab	11
2.7	Natura 2000-områder og natur	12
3.	Alternativer	14
4.	Sådan får du indflydelse	14
4.1	Hvordan giver du din mening til kende?	14
4.2	Borgermøde	14
4.3	Den videre proces	15
4.3.1	Tidsplan for miljøvurdering af projektet	15

1. VE-anlæg ved Høje Dong

1.1 Indledning og baggrund for projektet

Dette projekt for vedvarende energi (VE) har tidligere været i en indledende offentlig idéhøring hos naboer og myndigheder i perioden fra den 22. marts til den 3. maj 2023 og i en supplerende offentlig høring over udkast til afgrænsningsnotat i perioden 6. juli til 16. august 2023. Idéhøringen blev foretaget af Svendborg Kommune.

Baggrunden for VE-projektet er, at Svendborg Kommune i efteråret 2022 gennemførte ansøgningsrunder for solcelle- og vindmølle anlæg og efterfølgende besluttede at udvide den vedvarende energiplanlægning i kommunen. Kommunalbestyrelsen besluttede d. 28. februar 2023 at fortsætte den videre planlægning for et projekt med tre vindmøller på 150 m i kombination med ca. 50 ha solenergianlæg ved Høje Dong. Svendborg Kommune lagde i udvælgelsen vægt på, at projekter skulle have lokalt medejerskab. Kommunalbestyrelsen besluttede d. 27. juni 2023 at igangsætte udarbejdelsen af et kommuneplantillæg samt en lokalplan for VE-projektet ved Høje Dong med den tilføjelse, at afstanden til boliger fra solcelleanlægget skal være minimum 100 meter, undtagen til lodsejers egen bolig.

Som et led i miljøvurderingsudarbejdelsen er det blevet klart, at en eksisterende gastransmissionsledning skal flyttes for at give plads til VE-projektet ved Høje Dong. På den baggrund ændrer projektet status i forhold til miljøvurderingsloven, og myndighedskompetencen for det samlede projekt overgår til Miljøstyrelsen. Ansøgningen er pr. 15. april 2024 indgivet i henhold til § 18 i miljøvurderingsloven til Miljøstyrelsen, som varetager kommunalbestyrelsens opgaver og beføjelser for anlægget, idet gasledningen ejes af den statslige bygherre Evida. Projektet inkl. etablering af nyt nedgravet 10-60 kV strømkabel fra VE-anlægget til transformerstationen ved Stenstrup og den nødvendige omlægning af en eksisterende gastransmissionsledning sendes ud i en fornyet offentlig idéhøring.

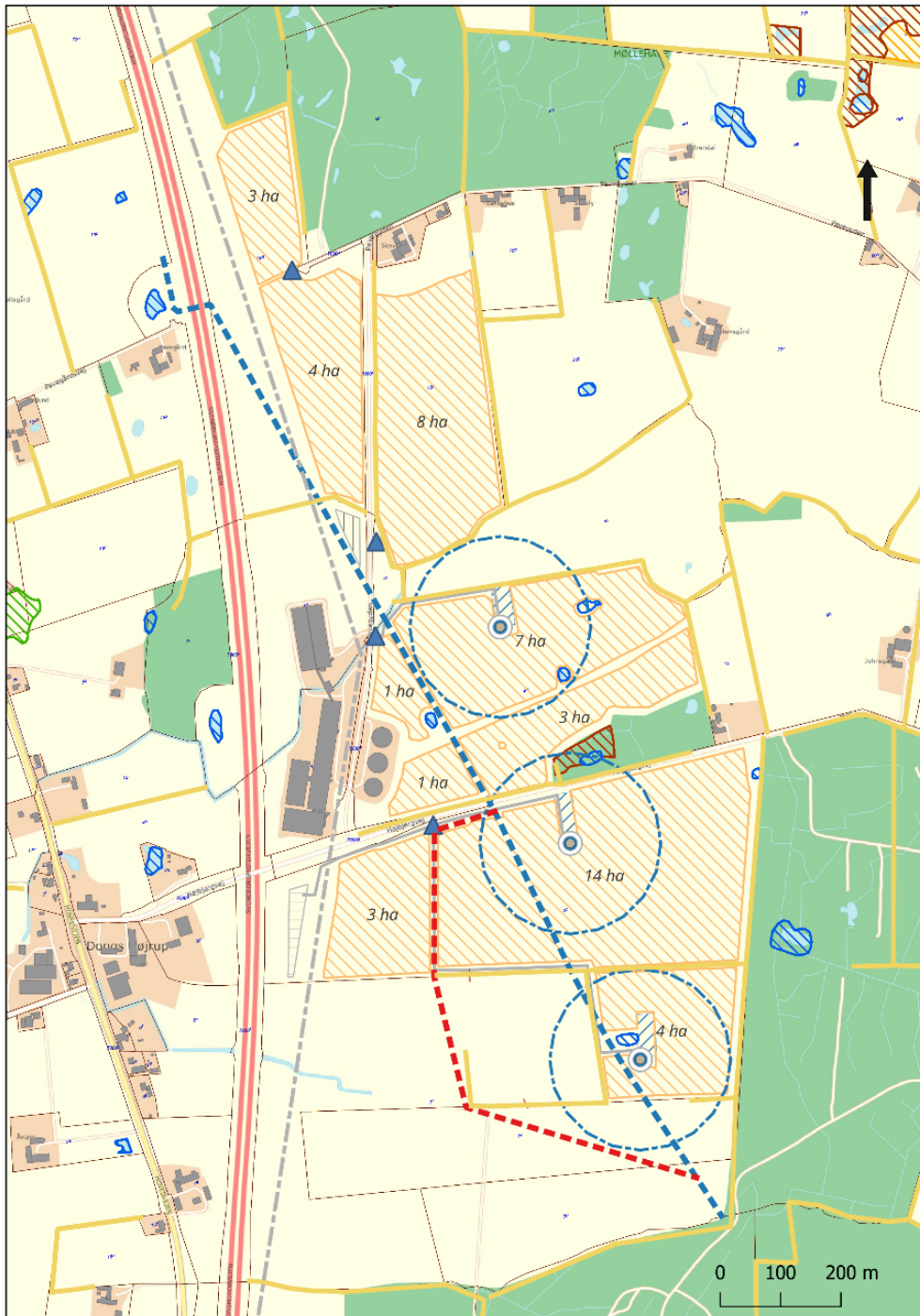
Ud over de høringsvar der indkommer i forbindelse med denne supplerende høring, vil de tidligere indsendte høringssvar til Svendborg Kommunes idéhøringer indgå i Miljøstyrelsens videre sagsbehandling.

Projektansøgere er Sundshøj Mølle Energipark ApS. Hertil kommer ejer af gasledningen, Evida, som skal omlægge en del af en eksisterende gastransmissionsledning som en del af det ansøgte VE-projekt.

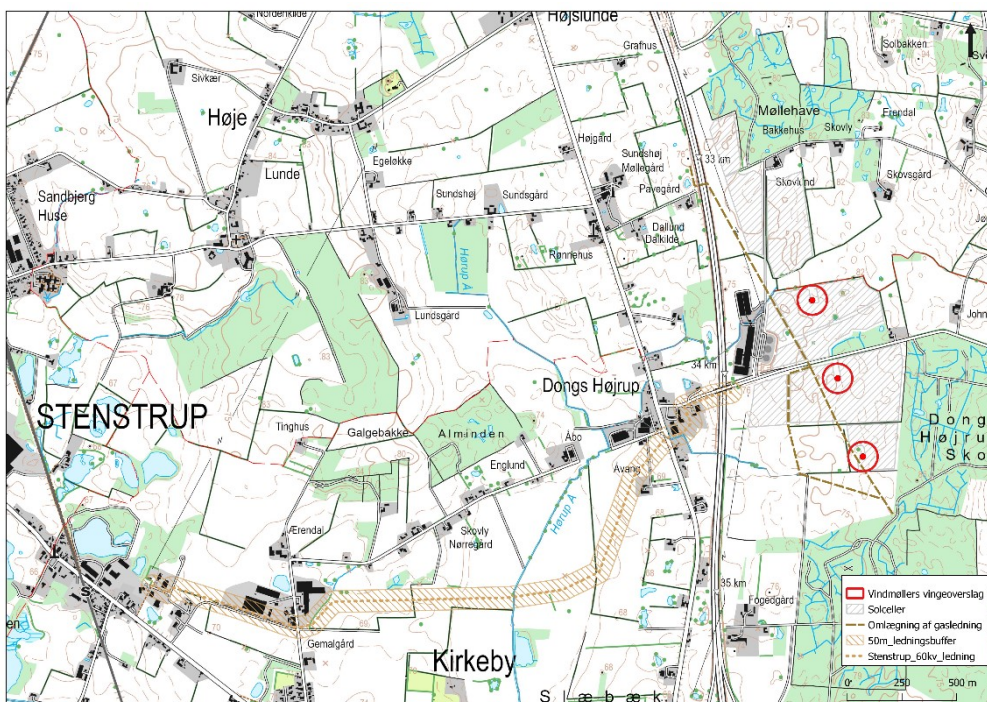
1.2 Projektbeskrivelse

Sundshøj Mølle Energipark ApS ønsker at etablere et kombineret vindmølle- og solcelleprojekt, som omfatter tre vindmøller med en højde på 150 meter og et solcelleanlæg på ca. 50 ha med tilhørende tekniske anlæg. Anlæggene bliver placeret på østsiden af Svendborgmotorvejen ved Høje Dong. Projektområdet henligger i dag som agerjorde i omdrift, der mod nord, øst og syd er omgivet af skove (figur 1).

Solcelleanlægget vil indeholde paneler på faste stativer eller paneler monteret på stativer, som kan dreje efter solen, de såkaldte trackere. Friarealerne mellem rækkerne af solpaneler kan variere og er størst ved opstilling af solpaneler på stativer med tracker-system. Solcellerne vil være op til 5,2 meter høje, såfremt der vælges en tracker-model med mulighed for at lodretstille solcellepanelerne og dyrke græs imellem solcellerne.



Figur 1. Oversigtskortet viser beliggenheden af VE-anlægget, Høje Dong nord og syd for Højbjergvej og øst for Svendborgmotorvejen. Projektet omfatter tre vindmøller (blå ringmarkering) med en totalhøjde på 150 meter (blå ringmarkering), et solcelleanlæg på ca. 50 ha (gul skravering) samt et mindre solcelleanlæg med tilslutning til egen installation ved Pavegyden 1a og 1b. Projektet er betinget af en delvis omlægning af den eksisterende gastransmissionsledning (blå stiplede linje) på en delstrækning af ca. 970 m (rød stiplede linje). Desuden omfatter projektet etablering af et 10-60 kV elkabel fra VE-anlægget til transformestationen i Stenstrup vest for motorvejen (el-tracéet og transformationen fremgår ikke af dette oversigtskort).



Figur 2. Placering af VE-anlægget øst for Svendborgmotorvejen med det tilhørende 10-60 kV strømkabel, der etableres fra VE-anlægget til transformerstationen i Stenstrup vest for motorvejen (beige skravering).

Det har vist sig nødvendigt at omlægge en gastransmissionsledning over en strækning på ca. 970 m i tilknytning til projektområdet for at overholde sikkerhedsafstanden til to af projektets tre vindmøller (figur 1.). Bygherre Evidas omlægning af gastransmissionsledningen og det af bygherre Sundshøj Mølle Energipark foreslået tracé for 10-60 kV strømkablet mellem VE-anlægget og transformerstationen ved Stenstrup er de seneste ændringer siden sidste høring.

Den samlede energiproduktion for energiparken med tre 4,5 MW vindmøller og 50 MW solcelleanlæg anslås til 85.000 MWh om året, hvilket svarer til ca. 21.000 husholdnings elforbrug med 4.000 kWh årligt. Den årlige CO₂ reduktion anslås til ca. 10.500 tons CO₂ (Energinets nøgletal for 2022). Der ændres ikke på funktionen af gastransmissionsledningen.

Strømmen fra VE-anlægget føres til transformerstationen i Stenstrup vest for Svendborgmotorvejen via et 10-60 kV strømkabel, der planlægges nedgravet som vist på figur 2.

Tracéer til både gas og el vil nogle steder skulle krydse større veje, vandløb og diger. Enkelte steder vil krydsning ske ved underboring f.eks. under motorvej og kommuneveje samt vandløb og dige for strømkablet. For disse underboringer kan det være nødvendigt at understøtte boregruben med en midlertidig spuns, og det kan være nødvendigt at pumpe gruben tør for vand eller at udføre en midlertidig grundvandssænkning. Endelig kan krydsninger ske ved, at der graves igennem mindre veje og stier, diger eller vandløb, som efterfølgende reetableres.

Når gastransmissionsledningen og 10-60 kV strømkablet er anlagt under dyrkede arealer, kan jorden dyrkes som normalt, men der vil være restriktioner for, hvordan arealet må benyttes, når gastransmissionsledningen og 10-60 kV strømkablet er taget i

drift. I et område på 5 m på hver side af gastransmissionsledningen pålægges en servitut med bestemmelser om, at der bl.a. ikke må bebygges eller plantes træer med dybtgående rødder inden for servitútbæltet. Ligeledes er der af sikkerhedshensyn et krav om, at jordbearbejdning i servitútbæltet ikke må foretages dybere end 60 cm. Inden for et bælte af 20 m på hver side af ledningen udlægges en sikkerhedszone, hvor der ikke må opføres bygninger mv. På tilsvarende vis er der servitutbestemmelser for elkablet til Stenstrup, dog alene med et servitútbælte på 2,5 m på hver side af strømkablet. Bygherre indgår aftale med ejere langs tracéerne, og der vil være erstatning for mistede afgrøder, strukturskader mv. efter landsaftale herom.

Hvad skal der ske i anlægsfasen?

Anlægsfasen forventes sammenlagt at vare op til 1,5 – 2,5 år. Den forventede rækkefølge er omlægning af gastransmissionsledning, opførelse af vindmøller, etablering af 10-60 kV strømkabel til Stenstrup og opførelse af solcelleanlæg. Anlægsarbejder vil blive foretaget i dagtimerne inden for normal arbejdstid. Der vil særligt i perioden omkring støbning af fundamenter til vindmøller være mange kørsler med tung trafik, da denne proces sker i én arbejds gang. Ved arbejde i mørke perioder, kan der være behov for at oplyse arbejdsområder og -pladser. I lokalområdet kan det være nødvendigt at foretage midlertidige afspærringer af hensyn til de større elementer, der skal transporteres til området eller gravearbejde vedrørende tracéerne for el og gas. Når gastransmissionsledningen og strømkablet er gravet ned, vil arealerne kunne anvendes til landbrugsformål mv. som tidligere.

Hvad skal der ske i driftsfasen?

Når anlægsfasen er afsluttet, vil anlægget blive tilsluttet det overordnede elnet, testet og ibrugtaget til levering af grøn strøm. Tilslutningen må forventes at ske gennem flere faser, hvor vindmøller og solceller kan tilsluttes uafhængigt på forskellige tidspunkter. Antallet af transporter til området vil være meget mindre, og anlægget vil alene blive tilset af mindre servicebiler. Afhængigt af kapaciteten på nettet, kan produktionen blive sat til at stoppe, og det kan også være nødvendigt at stoppe produktionen af el i perioder, hvor nettet er overbelastet. Desuden kan der blive behov for stop af vindmøller af hensyn til flagermus (nat) og i forhold til skyggekast (software styrer så skyggekast over 10 timer undgås for boliger). Når VE-anlægget er udtjent efter ca. 30 år vil det blive fjernet og nedtaget fuldstændigt, så området igen kan anvendes til landbrug eller anden lovlig anvendelse.



Motorvejsbro, Højbjergvej kik mod øst ud over eksisterende marker og 400 kV luftledning



År 1. efter anlæg kik ud over transformator, vindmølle højde 150 m, solceller max. 5,2 m



**År. 10 efter anlæg kik ud over VE-anlæg med beplantningsbælte af højden 4,25-5,5 m
Figur 3. Fotos fra Visualiseringsrapporten, Solceller & vindmøller, okt. 2023, Urland,**

1.3 Myndighedsbehandling

1.3.1 Miljøvurdering

Der skal gennemføres en miljøvurdering af det konkrete projekt for VE-anlæg ved Høje Dong i form af udarbejdelse af en miljøkonsekvensrapport, som udgør beslutningsgrundlag for Miljøstyrelsens vurderingen af, om der kan gives tilladelse til projektet i henhold til miljøvurderingslovens § 25. Det er Miljøstyrelsen som er myndighed for VE-anlægget i denne proces, der omfatter omlægning af gasledning, nyt 60 kV strømkabel mellem VE-anlæg og transformerstation i Stenstrup, nyt VE anlæg bestående af vindmøller og solceller.

1.3.2 Plangrundlag

VE-anlægget nødvendiggør vedtagelse af nyt kommuneplantillæg og ny lokalplan, som udlægger arealerne til tekniske anlæg i form af vindmøller og solceller.

Planprocessen inkl. miljøvurderinger af kommuneplantillæg og lokalplan er planlagt at forløbe sideløbende med miljøvurderingen af det konkrete projekt. Svendborg Kommune er planmyndighed.

1.3.3 Øvrige tilladelser

Ud over det nødvendige plangrundlag og § 25-tilladelse efter miljøvurderingsloven kræver projektet andre myndighedsgodkendelser inden anlægsarbejdet kan igangsættes.

2. Projektets miljøpåvirkninger

Sundhøj Mølle Energipark og Evida skal som bygherre udarbejde en miljøkonsekvensrapport for VE-anlægget med tilhørende tracéer for gas og el. Rapporten skal belyse projektets miljøpåvirkninger.

2.1 Påvirkning fra støj og trafik

Projektet vil medføre trafik og støj i perioder inden for anlægsfasen af ca. 1,5-2 års varighed, som kan udgøre en gene for omkringboende og brugere af området. Generne vil primært forekomme fra anlægsområdet og arbejdspladserne, når der udføres anlæg af interne veje, etablering af vindmøller og solceller samt el- og gastracé.

Bygherre skønner, at der vil være op til 1.500 lastbiltransporter i forbindelse med opstilling af vindmøller, anlæg af veje og solceller. Heraf udgør solcellerne alene ca. 220 transportere. For vindmøller vil kørslen ske over få døgn, hvor der er mange kørsler af beton til fundament, da fundamentet skal støbes i en arbejdsgang. Når der støbes fundament til de tre vindmøller kan der være en belastning pr. dag på 100 lastbiler pr. døgn over tre dage. Solcellerne vil ikke kræve samme intensitet i antal kørsler pr. døgn, idet solcellerne har en længere anlægsperiode af ca. 1 års varighed. Desuden er solceller lettere konstruktioner end vindmøller, der skal ikke på samme måde graves ud og støbes. For solceller udvikles også nye anlægsmetoder, så stolper skrues ned i stedet for at blive banket ned. Der forventes kun lokale og kortvarige gener langs linjeføringerne af el og gas med tung trafik svarende til ca. 60-80 lastbiltransporter, heraf udgør ca. 27 transportere gastransmissionsledningen.

I driftsfasen vil der være støj fra vindmøllerne samt mere lokalt fra solcelleanlæg samt evt. batterilager og transformerstation. De maksimalt tilladte støjpåvirkninger er reguleret ved lovgivning og vil blive overholdt.

Støjens påvirkning af mennesker i såvel anlægs- som driftsfasen bliver vurderet i miljøkonsekvensrapporten. Trafikkens påvirkning af lokale vejnet i anlægsfasen vil også blive vurderet i miljøkonsekvensrapporten.

2.2 Påvirkning fra luft, lys, skygge, refleksion og uheld

I anlægsfasen vil entreprenørmaskiner kunne bidrage til gener fra støv og emissioner lokalt omkring anlægsarbejdet, mens der i driftsfasen ikke vil være emissioner eller støvgener.

Der kan være behov for lys på arbejdspladserne, hvis der arbejdes sent på året, hvor det er længere mørkt om morgenen og bliver tidligere mørkt om eftermiddagen/afte-
nen. Dette kan potentielt medføre gener for de nærmeste naboer. Der forventes kun lokale og kortvarige gener langs linjeføringen for elkablet i anlægsfasen.

Af hensyn til flysikkerhed skal vindmøllerne afmærkes med to lavintensive, faste, røde hindringslys i driftsfasen. Dette vil på afstande op til 1,5 km opleves som en klar rød lampe, svarende til baglygterne på en bil.

Vindmøller giver skyggepåvirkning af omgivelserne i driftsfasen. I projektet sikres det, at ingen naboer påvirkes af mere end 10 timers skyggekast om året fra de nye vindmøller. Skyggepåvirkning af naturområder vurderes også, og der indregnes respektafstand til solceller omkring vandhuller, skove og diger.

For at undgå refleksioner fra solceller, anvendes der paneler med lavrefleksionsoverflade.

Projektet forventes ikke at medføre lugtgener hverken i anlægs- eller driftsfasen.

Påvirkning fra lys, skygge, refleksion og uheld vil blive beskrevet i miljøkonsekvensrapporten.

Projektet har i sin helhed en positiv påvirkning i forhold til luftforurening og reduktion af drivhusgasser, da den producerede energi vil erstatte fossile brændsler som udleder både drivhusgasser og skadelige partikler. Nye vindmøller og solceller vil i sig selv ikke give anledning til nye emissioner og luftforurening i driftsfasen.

2.3 Magnetfelter

Alle strømførende anlæg skaber magnetfelter, når der er strøm i dem. Magnetfelternes størrelse afhænger af størrelsen på strømmen, som går igennem anlæggenes kabler, opbygningen af kablerne og afstanden til magnetfeltets kilde. Fælles for alle magnetfelter er, at størrelsen aftager, når man fjerner sig fra kilden.

Den præcise placering af selve kablerne er ikke endeligt fastlagt. Men ved placeringen overholdes Sundhedsstyrelsens forsigtighedsprincip og forsigtighedsafstande til beboelsesejendomme eller andre bygninger, som benyttes til ophold af mennesker.

2.4 Påvirkning af jord

Anlægsarbejdet vil betyde, at der skal håndteres og opbevares store mængder jord ved etablering af interne veje, fundamenter og nedgravning af ledninger.

Jordlagene i området er vekslende lag af ler, sand og grus aflejret under sidste istid. Projektområdet ligger uden for områder omfattet af geologiske interesser og råstofområder. I anlægsfasen vil der være behov for at flytte en vis mængde jord, som opgraves i forbindelse med etablering af fundamenter til vindmøller og omlægning af gastransmissionsledningen.

Gastransmissionsledningen har en diameter på ca. 0,3 m (12" rør) og bliver gravet ned i 1,8 m dybde, så den øverste del af ledningen kommer til at ligge i 1,2 m dybde. 10-60 kV ledninger har endnu mindre dimensioner og nedgraves på lignende vis.

Forud for anlægsarbejderne vil der blive erhvervet ret til midlertidig brug af arbejdsarealer langs med el- og gastracéet.

2.5 Påvirkning af grundvand og overfladevand

Projektområdet ligger i et område med særlige drikkevandinteresser, men selve vindmøllernes placering ligger i stor afstand fra drikkevandsboringer. Vindmøller og solceller betragtes generelt ikke som grundvandstruende anlæg. Ved fundering af vindmøller skal der graves ned i 4-5 meters dybde. Der er udført geotekniske undersøgelser ved vindmølleplaceringerne, som viser, at der ikke er behov for grundvandssenkning i forbindelse med gravearbejde i anlægsfasen. De tekniske installationer etableres med særlige sikkerhedsforanstaltninger, så der ikke sker påvirkning af omgivelserne, herunder jorden.

Området er let kuperet, og der kan ophobes overfladevand i lavninger. Regnvand der rammer vindmøller og solceller forventes at kunne nedsives lokalt i området. Områderne mellem solcellerne vil bibeholde en form for landbrugsmæssig anvendelse enten i form af græs, der kan slås eller græsning med f.eks. får.

Der er ved alle anlægsarbejder en risiko for forurening af grundvand og overfladevand fra spild og uheld, som skal minimeres, f.eks. ved udarbejdelse af beredskabsplaner.

2.6 Påvirkning af landskab

I anlægsfasen vil projektområdet være synligt for naboer og forbipasserende og i forhold til rejsning af 3 vindmøller i et større område. Når VE-anlægget er opført og afskærmende beplantning er etableret vil anlægget dog stadig være synligt, og det er denne påvirkning, der også vil blive vurderet i miljøkonsekvensrapporten.

Visuel påvirkning fra vindmøllerne

Projektområdet ligger højt i landskabet og ved opstilling af vindmøller og solceller kan det ikke undgås, at der vil være visuel påvirkning. Vindmøller med en totalhøjde på 150 m vil have visuel indflydelse på omgivelserne og kan ses på stor afstand. Vindmøllernes påvirkning aftager dog gradvist i forhold til afstanden.

Der vil blive udført visualiseringer fra forskellige punkter i landskabet med punkter mellem 0-12 km fra projektområdet. Det kan ikke undgås, at landskabet vil ændre fremtræden med de nye anlæg. Anlæggene er dog placeret et sted, hvor der i forvejen

er synlige tekniske anlæg i form af højspændingsledninger og tilkørselsanlæg ved motorvejen. Alle eksisterende landskabelementer, som skove, søer, enkeltstående træer og levende hegn bevares, og der planlægges at etablere supplerende plantebælter omkring solcellerne, så de bliver skærmet bedst muligt.

De omgivende kirker særligt Lunde, Kirkeby og Stenstrup beliggende inden for ca. 4-5 km fra området, beskrives og vurderes i forhold til påvirkning. Kulturhistoriske anlæg og værdier friholdes så vidt muligt for påvirkning, og der gennemføres arkæologiske forundersøgelser til sikring af ukendte fortidsminder.

Visuel påvirkning fra solcellerne

Solcellerne opstilles enten som stationære solceller skrånende mod syd med maksimale højder på 4 m eller som bevægelige solceller i rækker i en nord-sydlig retning, og da det bliver bevægelige paneler på op til 5,2 m højde i maksimal indstillingshøjde. Solcellestativerne kan opstilles i rækker med op til 13 m mellemrum for at sikre mulighed for dyrkningsareal mellem vindmøllerne. Solcellerne opstilles ikke nærmere nabobeboelse end 100 m. Der arbejdes også med beplantningsbælter, som vil bidrage til at sløre anlæggene fra omgivelserne særligt i retning mod de nærmeste beboelser og opholdsarealer.

Visuel påvirkning i anlægsfasen

Ved opsætning af vindmøller vil der være kraner i området, som vil kunne ses på betydelig afstand. Dette vil foregå i en begrænset periode. Etablering af solceller vil også være synligt for naboer og forbi passerende i anlægsfasen.

2.7 Natura 2000-områder og natur

Miljøkonsekvensvurderingen vil belyse påvirkning af internationalt beskyttede områder og arter beskyttet af internationale bestemmelser samt de nationale gældende regler i naturbeskyttelseslov mv.

Der kan forekomme en påvirkning fra projektets anlægs- og/eller driftsfase på beskyttede bilag IV arter fx padder og flagermus. Dette kan ske gennem afskæring af vanddringsruter, beskadigelse af levesteder mv.

Natura 2000-områder

De nærmeste Natura 2000 områder er følgende:

- N 241, Rødme Svinehaver, Habitatområde 241, beliggende ca. 4,3 km sydvest for projektområdet
- N 114, Odense Å med Hågerup Å, Salling Å og Lindved Å, Habitatområde 98, ca. 6,3 km nordvest for projektområdet
- N 120, Skove og søer syd for Brahetrolleborg, Habitatområde 104 samt Skove ved Brahetrolleborg Fuglebeskyttelsesområde 74, beliggende ca. 8,3 km vest for projektområdet
- De resterende Natura 2000-områder ligger mere end 10 km væk heriblandt N 121, Arreskov Sø, Habitatområde 105 samt Fuglebeskyttelsesområde 78 ca. 15 km vest for projektområdet

Fra projektområdet er der ikke direkte forbindelse til Natura 2000-områderne via vandløb. Overfladevand fra projektområdet afstrømmer via vandløb til Nakkebølle fjord vest for VE-anlægget, og vandløbene passerer ikke igennem Natura 2000-områder.

Projektets potentielle påvirkninger på Natura 2000-områder vil blive vurderet, og hvis der ikke kan udelukkes en væsentlig påvirkning, vil der blive udarbejdet en Natura 2000 konsekvensvurdering.

Beskyttede naturtyper

I området mellem vindmølleplaceringerne er der seks mindre søer og et moseareal, som er beskyttede af naturbeskyttelseslovens §3. VE-anlægget planlægges med en opmærksomhed på at friholde naturtyperne og de grønne korridorer, der er imellem dem.

Det elkabel der planlægges nedgravet vest for projektområdet mod Stenstrup vil passere et beskyttet vandløb, Hørup å, som også er omfattet af åbeskyttelseslinje. Bygherre foreslår, at vandløbet krydses ved styret underboring.

Forekommende fugle og dyrearter

Almindeligt forekommende fugle og dyrearter, herunder særligt truede eller sårbare fugle og dyrearter, vil blive miljøvurderet i forhold til, om de kan blive påvirket af VE-anlægget herunder, om der er behov for afværgeforanstaltninger.

I projektet holdes afstand til potentielle rastesteder som skove, krat samt sten- og jorddiger såvel i anlægs- som driftsfasen for VE-anlægget og gastracéet. Men tracéet for strømkablet vil i anlægsfasen skulle krydse beskyttede sten- og jorddige, Hørup Å syd for Dongs Hørup, marker nord for Kirkeby, et erhvervsområde, langs kommunevej i vejareal og 8-10 private matrikler.

Rød glente er optegnet på rødlisten som sårbar, men den er i fremgang i Danmark og i Tyskland. Ifølge www.arter.dk er den tidligere observeret ved projektområdet under fouragering, og rød glente observeret ved Kirkeby ca. 2,4 km sydvest for projektområdet marts 2024. Det er oplyst i forbindelse med de tidligere idehøringer, at den er set rastende og ynglende i Slæbæk Skov ca. 1,2 km syd for projektområdet.

Flere paddearter er beskyttede af Habitatdirektivets bilag IV, og der er derfor forbud mod at ødelægge yngle- og rasteområder eller at skade enkelte individer.

Spidssnudet frø, springfrø, strandtudse og stor vandsalamander er på habitatdirektivets bilag IV. Af disse arter er springfrøen den, der er observeret tættest på ca. 750 m nord for det nordlige solcelleområde. Derfor har bygherre igangsat en undersøgelse for padder i og omkring projektområdet forår 2024.

Alle flagermus er beskyttede af Habitatdirektivets bilag IV. Bygherre har ladet udarbejde feltundersøgelser af flagermus i sommeren og sensommeren 2023, hvor der blev observeret 8 arter i alt, hvoraf dværg-, brun- og sydflagermus udgjorde 96% af alle artsidentifikationer. Aktiviteten af flagermus var størst ved skovkanter, remiser og levende hegn og mindst ved åbne marker.

Hasselmusen er en af Danmarks mest sjældne pattedyr og forekommer i et større område på Sydfyn ifølge bilag IV-håndbogen². Den kan være i mindre skove, skovbryn og -lysninger, men også levende hegn og krat i det mere åbne land kan udgøre vigtige

² Christian Kjær et al. (2023). Opdatering af: Håndbog om dyrearter på habitatdirektivets Bilag IV. Aarhus Universitet, DCE – Nationalt Center for Miljø og Energi, 271 s. Videnskabelig rapport nr. 520. Link: https://dce.au.dk/fileadmin/dce.au.dk/Udgivelser/Videnskabelige_rapporter_500-599/SR520.pdf (25.04.2024).

yngle- og rasteområder eller spredningskorridorer for hasselmusen i et mere åbent skovlandskab. Der er i april 2024 søgt i www.arter.dk, hvor arten er observeret ved Kirkeby ca. 2,2 km sydvest for projektområdet. Derfor har bygherre igangsat en undersøgelse for hasselmus i og omkring projektområdet forår 2024.

3. Alternativer

I miljøkonsekvensrapporten undersøges også et referencescenarie (o-alternativet). o-alternativet, der beskriver den sandsynlige udvikling og påvirkning på miljøet i den situation, hvor projektet ikke gennemføres, vil indgå i miljøvurderingen.

4. Sådan får du indflydelse

4.1 Hvordan giver du din mening til kende?

Miljøstyrelsen vil gerne have input fra borgere, foreninger, organisationer, virksomheder og berørte myndigheder, om hvilke miljøforhold der er vigtige at undersøge, i forbindelse med den miljøkonsekvensrapport som bygherre skal udarbejde. Herunder, om der er miljøforhold, der ikke er nævnt i de foregående afsnit, som er relevante at inddrage.

Vi skal have modtaget dine idéer og forslag skriftligt pr. e-mail eller brev senest **den 17.maj 2024**

Dit bidrag skal sendes til Miljøstyrelsens hovedpostkasse:

mst@mst.dk

Alternativt kan bidraget sendes som brevpost til:

Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

Anfør venligst emnet:

Miljøvurdering af VE-anlæg ved Høje Dong, j.nr. 2024 – 1008

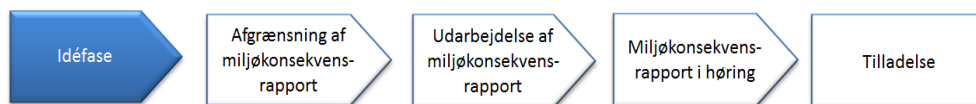
Herudover bedes du anføre dit navn og adresse i høringssvaret.

Flere oplysninger kan fås hos Miljøstyrelsen, tlf.: 72 54 40 00 eller e-mail: mst@mst.dk

4.2 Borgermøde

Der er tidligere afholdt borgermøde og vandringer i området i forbindelse med kommunens sagsbehandling. Materiale fra tidligere møder kan ses på bygherres hjemmeside <https://hoejedong.dk/>

4.3 Den videre proces



Når høringen er afsluttet, sammenfatter Miljøstyrelsen de indkomne forslag i en udtalelse (afgrænsning), der fastlægger, hvad der skal indgå i bygherres videre arbejde med udarbejdelsen af miljøkonsekvensrapporten.

Miljøkonsekvensrapporten danner grundlaget for Miljøstyrelsens vurdering af om projektet kan tillades. Her vil eventuelle påvirkninger af mennesker, natur og miljø i området blive vurderet, herunder om der er behov for foranstaltninger til at forebygge eller begrænse forventede væsentlige skadelige indvirkninger.

Bygherres ansøgning, miljøkonsekvensrapport og Miljøstyrelsens udkast til afgørelse sendes i høring i 8 uger. Herefter vil Miljøstyrelsen vurdere, om der kan meddeles tilladelse til projektet.

4.3.1 Tidsplan for miljøvurdering af projektet

Miljøvurderingsprocesserne planlægges udført efter nedenstående hovedtræk:

- Natur- og miljøundersøgelser 1.kvartal 2024 - 2. kvartal 2024
- Udarbejdelse af miljøkonsekvensrapport 3. kvartal 2024 - 3. kvartal 2025
- 2. offentlighedsfase og afgørelse 3. kvartal – 4. kvartal 2025

Projektets anlægsaktiviteter forventes gennemført efter nedenstående hovedtræk:

- Rettighedserhvervelse 1. kvartal 2026 - 2. kvartal 2026
- Anlægsperiode gasomlægning 2. kvartal 2026 - 4. kvartal 2026
- Anlægsperiode kabelanlæg 2. kvartal 2027 - 4. kvartal 2027
- Anlægsperiode vindmøller 3. kvartal 2026 - 3. kvartal 2027
- Anlægsperiode solceller 4. kvartal 2027 - 1. kvartal 2028



Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

www.mst.dk