


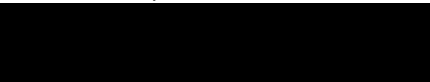
Bilag 1

Ansøgningssekema – Solcelleanlæg nord for Videbæk

Nedenstående skema angiver de oplysninger, som skal indgives til myndighederne ved ansøgning af projekter, der er omfattet af lovens bilag 2, jf. lovens § 21. Bygherren skal, hvor det er relevant for ansøgningen om det konkrete projekt, tage hensyn til kriterierne i lovens bilag 6, når skemaet udfyldes. Såfremt der allerede foreligger oplysninger om de indvirkninger, projektet kan forventes at få på miljøet, medsendes disse oplysninger. Skemaet finder ikke anvendelse for sager, der behandles af Naturstyrelsen og Energistyrelsen. Skemaets oplysningskrav er vejledende og fastsat under hensyntagen til kriterierne i lovens bilag 5.

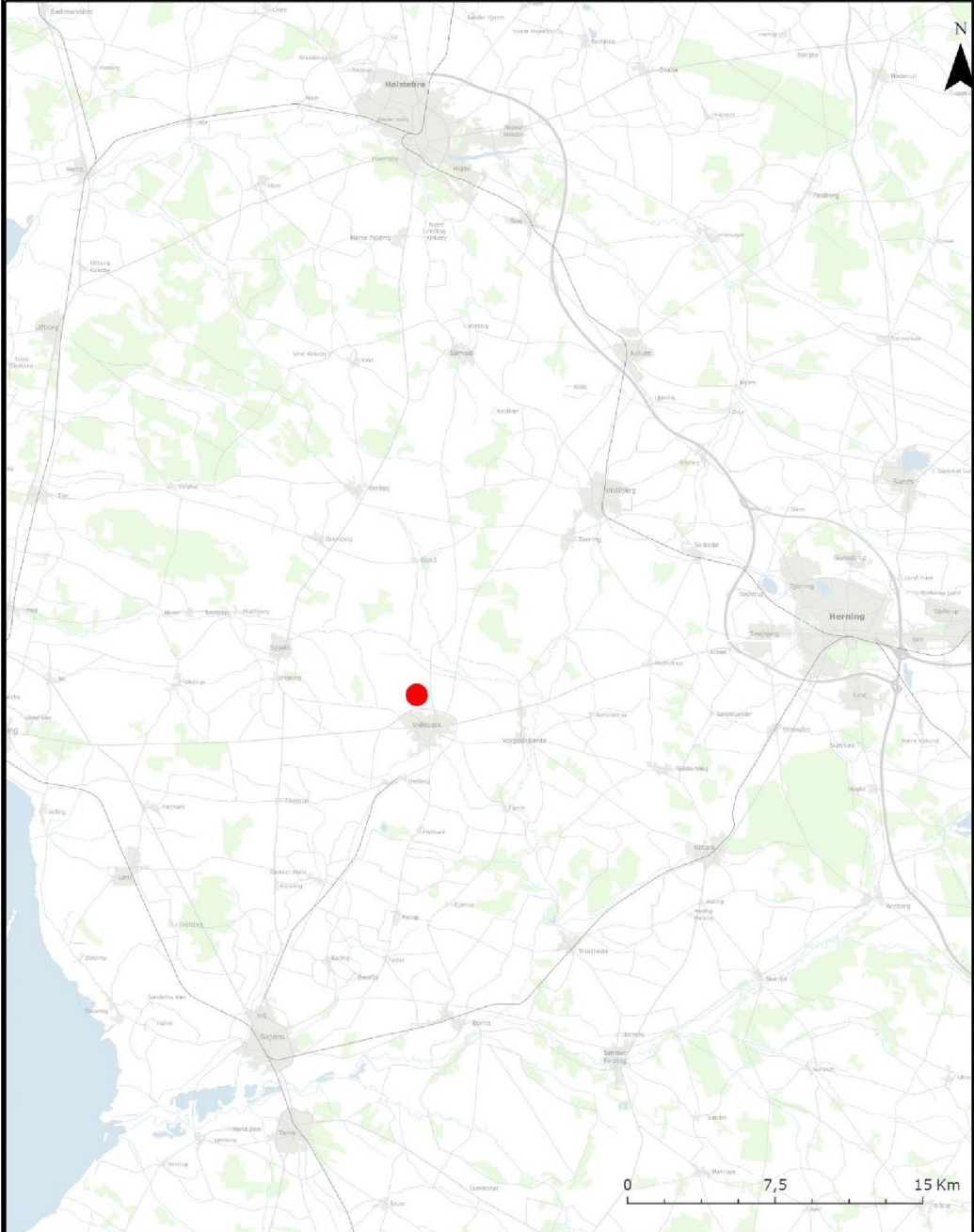
Basisoplysninger	Tekst
Projektbeskrivelse (kan vedlægges)	<p>Projektansøger ønsker at opføre et solcelleanlæg på ca. 152,3 ha nord for Videbæk i Ringkøbing-Skjern Kommune. Solcelleanlægget er beliggende i tre delområder. Det vestligste delområde udgør 54,9 ha, det midterste 21,9 ha og det østligste 75,5 ha.</p> <p>For at sikre, at der ikke sker væsentlige miljøpåvirkninger af enten landskab eller natur- og miljø, anmoder projektudvikler om, jf. miljøvurderingslovens §19, stk. 4, at projektet undergår en miljøvurdering.</p> <p>Med projektet kan der forventeligt opstilles solcellemoduler med en anslået effekt på mellem 100 og 130 MW afhængigt af endeligt teknologivalg. Solcelleanlægget vil indeholde paneler på faste stativer eller paneler monteret på stativer, som kan dreje sig efter solen – de såkaldte trackere. Friarealet mellem rækkerne af solpaneler kan variere og er størst ved opstilling af solpaneler på stativer med tracker system. Solpanelerne får en højde på maksimalt 3,95 m over reguleret terræn, afhængigt af endeligt valgt model. Solcellerne monteres på faste stativer, som monteres på piloterede stålprofiler, der forankres i jorden i en dybde af ca. 1,5-2 m under terræn. Afhængigt af jordbunden kan det blive nødvendigt at etablere fundamenter.</p> <p>Der etableres de nødvendige serviceveje inden for projektområdet.</p> <p>Ubebyggede arealer vil henlægges som vedvarende græs, hvor der evt. kan være dyrehold. Ubebyggede arealer inkluderer arealerne under solcellepanelerne. Ved etablering af et anlæg med faste paneler, kan fjernelse af biomasse kun ske ved afgræsning.</p> <p><u>Øvrige tekniske anlæg</u></p> <p>Udover solcellepanelerne består anlægget af en række mindre tekniske installationer.</p> <p>Solcellemodulerne er med kabler elektrisk forbundet til invertere fordelt over hele området, idet disse invertere sikrer, at panelernes genererede elektriske energi bliver omformet fra jævnstrøm til vekselstrøm. Inverterne er baseret på faststofelektronik. For at undgå at elektronikken bliver for varm, er der installeret en blæser i et mindre aflukket rum af inverteren.</p> <p>Invertere er med kabler elektrisk forbundet til fordelingstransformere, som fordeles jævnt over hele området, idet disse transformere sikrer, at inverternes elektriske energi bliver transformeret fra fx 800 V til 20 kV. Transformeren indbygges typisk i en transformerkiosk, og der etableres ca. en transformer for hver 3-4 MW installeret effekt (ca. en fordelingstransformer per 3-4 hektar). Som alternativ til distribuerede strenginvertere kan man også benytte de større centralinvertere, som typisk erstatter 20-30 strenginvertere. En transformer består af to magnetisk tæt-koblede spoler (ofte af kobber) samt en lamineret siliciumholdig stålkerne. Dens formål er at omsætte vekselstrøm ved én spænding og strømstyrke til en anden.</p> <p>Fordelingstransformerne er med kabler elektrisk forbundet til en eller flere effekttransformer, også kaldet stepup-transformer, som sikrer, at spændingen transformeres fra 10/20 kV til 50, 60, 132 eller 150 kV, hvilket er den spænding, der benyttes i det kabel, der forbinder solcelleanlægget med det offentlige eldistributionsnet. Effekttransformererne vil sammen med eventuelle capacitor banks blive placeret indenfor et udlagt område til transformerstation.</p> <p>Der forventes etableret op til 3 stk. capacitor banks etableres på betonfundamenter. Capacitor banks funktion er at opretholde spændingsbalancen på nettet i sjældne tilfælde hvor nettet</p>

	<p>mangler kapacitiv energi. Det er en passiv elektrisk komponent der kan kobles til elnettet for at yde støtte til at genoprette spændingen.</p> <p>Indenfor området til transformerstationen vil der blive etableret et, eller to koblingshuse. Koblingsstationerne anvendes til at koble anlægget til og fra det offentlige net, typisk i forbindelse med service af solcelleanlægget. Ind- og udkobling sker ved normal drift kun 1 til 2 gange om året. Der er derfor tale om specielle tilfælde og ikke egentlig drift af solcelleanlægget.</p> <p>Foruden primære koblingsstation(er) inden for transformerområdet, kan der blive opført sekundære koblingsstationer inden for det samlede området. De sekundære koblingsstationer, også kaldt koblingshuse, har en maksimal højde på 3,5 meter og et maksimalt grundareal på 9 m². Der forventes opført én koblingsstation per 9 MWp (ca. én per 9 hektar).</p> <p>Transformerstationsområdet kan indeholde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - én eller flere effektransformere med en maksimal højde på 8,5 m, - koblingsstationer med et samlet areal på op til 300 m², hver især med et areal på op til 150 m², og med en maksimal højde på 5,5 m, - tilhørende udendørs tekniske konstruktioner på op til 4.000 m² med højder på op til 8,5 m, - én endetræksmast med en maksimal højde på 13,5 m, - én lynafleder på maks. 22 m, - én meteorologimast/vejmast med en højde på op til 12 m. - Tre capacitor banks, hver især med en højde på op til 3 m og et grundareal på 35 m². <p>Det foreslås, at der afsættes en ramme på 10.000 m² til transformerområdet i lokalplanen. Tilslutningspunktet for solcelleanlægget forventes at blive ved eksisterende transformerstation beliggende på matr.nr. 1hc og 1st Videbæk By, Videbæk. Der er derfor udpeget undersøgelseskorridorer i forbindelse med de foretrukne linjeføringer for kabelføring til tilslutningspunktet. Der forventes to interne undersøgelseskorridorer, der forbinder de tre delområder med solceller, og en ekstern undersøgelseskorridor fra solcelleanlægget til tilslutningspunktet.</p> <p>Et kabel med spændingsniveau over 100 kV og et eventuelt nyt stationsanlæg er listet på miljøvurderingslovens bilag 2 pkt. 3c, og er derfor screeningspligtigt. Kabelkorridorerne vil indgå i miljøvurderingen af selve solcelleanlægget.</p> <p>Foruden transformerstationen kan der inden for projektområdet placeres:</p> <ul style="list-style-type: none"> - en eller flere containere til opbevaring med en maksimal højde på 2,6 m og et grundareal på 15 m², - teknikbygninger med en maksimal højde på 3,5 m og et grundareal op til 16 m², - meteorologimaster/vejmast med en højde på op til 7 meter. Vejmastene er nødvendige, når der etableres trackersystem, - læskure til græssende dyr med en maksimal højde på 3 m og et grundareal på 50 m². <p>Alle kabler vil blive gravet ned i jorden.</p> <p><u>Afskærmning</u></p> <p>Langs solcelleanlæggets afgrænsning vil der af sikkerhedshensyn blive etableret trådhegn med en højde på mellem 1,8 – 2,4 m. Der etableres som udgangspunkt et afskærmende 3-rækket beplantningsbælte langs projektområdets ydre afgrænsning.</p> <p>Solcelleanlæg, tekniske installationer og mindre bygninger placeres med en afstand på min. 10 m til projektområdets afgrænsning. Afstanden indebærer, at der reserveres areal til afskærmende beplantning og interne veje. Alle anlæg, herunder solcelleanlæg, beplantningsbælter og veje, vil som udgangspunkt ikke blive placeret nærmere end 5 m fra beskyttede naturtyper.</p>
<p>Navn, adresse, telefonnr. og e-mail på bygherre</p>	<p>European Energy A/S Att.: Andreas Boyschau</p> 

<p>Navn, adresse, telefonnr. og e-mail på kontaktperson</p>	<p>Rambøll, Miljø Att.: Tine Astrup Jakobsen </p>
<p>Projektets adresse, matr. nr. og ejerlav. For havbrug angives anlæggets geografiske placering angivet ved koordinater for havbrugets 4 hjørneafmærkninger i bredde/længde (WGS-84 datum).</p>	<p>Projektområdet består af matr.nr.: 3go og del af 1gt, 2d, 3hg, 3o Videbæk By, Videbæk 5x og del af 9as Barde By, Videbæk Del af 1a, 1e, 1i, 2a, 9a Torhuse, Brejning</p> <p>Undersøgelseskorriderne består af matr.nr.: Del af 1apa, 1apc, 1e, 1gt, 1aoz, 1o, 2d Videbæk By, Videbæk Del af 1e Torhuse, Brejning</p>
<p>Projektet berører følgende kommune eller kommuner (omfatter såvel den eller de kommuner, som projektet er placeret i, som den eller de kommuner, hvis miljø kan tænkes påvirket af projektet)</p>	<p>Ringkøbing-Skjern Kommune</p>

Oversigtskort i målestok
eks. 1:50.000 –
Målestok angives. For
havbrug angives
anlæggets placering på
et søkort.

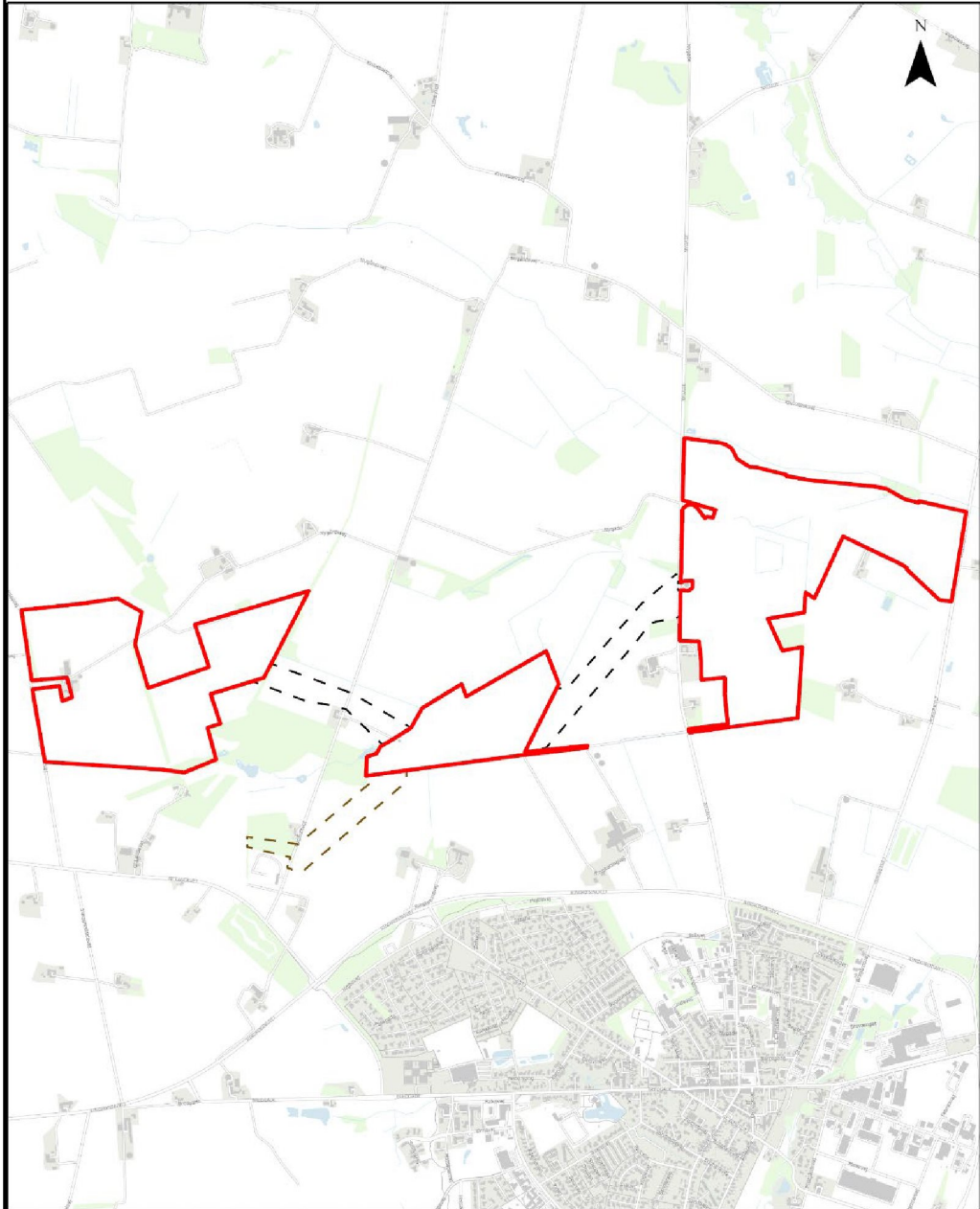
Målestok: 1:300.000



● Projektområde

Kortbilag i målestok 1:10.000 eller 1:5.000 med indtegning af anlægget og projektet (vedlægges dog ikke for strækingsanlæg).

Målestok: 1:25.000



Projektområde
 [- -] Undersøgelseskorridor - Internt net
 Undersøgelseskorridor - Eksternt net

0 0,5 1 Km

Forholdet til VVM reglerne	Ja	Nej	
Er projektet opført på bilag 1 til lov om miljøvurdering af planer og programmer og konkrete projekter (VVM).		X	Hvis ja, er der obligatorisk VVM-pligtigt. Angiv punktet på bilag 1:
Er projektet opført på bilag 2 til lov om miljøvurdering af planer og programmer og af	x		Bilag 2, pkt. 3 Energiindustrien a) Industrianlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand. c) Transport af elektricitet gennem luftledninger, jordkabler dimensioneret til spændinger over 100 kV

konkrete projekter (VVM).		Projektudvikler anmoder om, jf. miljøvurderingslovens §19, stk. 4, at projektet undergår en miljøvurdering.
Projektets karakteristika	Tekst	
1. Hvis bygherren ikke er ejer af de arealer, som projektet omfatter angives navn og adresse på de eller den pågældende ejer, matr. nr. og ejerlav	<p>Projektområde:</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 3go Videbæk By, Videbæk [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 9as Barde By, Videbæk [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 3hg Videbæk By, Videbæk [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 1gt Videbæk By, Videbæk [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 2d og 3o Videbæk By, Videbæk [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 5x Barde By, Videbæk [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 1a Torhuse, Brejning [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 1e og 1i Torhuse, Brejning [REDACTED]</p> <p>Undersøgelseskorridorer:</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 1apa Videbæk By, Videbæk [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 1apc Videbæk By, Videbæk [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 1e Videbæk By, Videbæk [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 1gt Videbæk By, Videbæk [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 1aoz Videbæk By, Videbæk [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 1o Videbæk By, Videbæk [REDACTED]</p>	

	<p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 2d Videbæk By, Videbæk [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 1e Torhuse, Brejning [REDACTED]</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 2a Torhuse Brejning Beliggenhedsadresse: Landbrugsejendom uden beboelse</p> <p>Ejer: [REDACTED] Matr.nr.: 9a Torhuse, Brejning Beliggenhedsadresse: Bygningsløs ejendom</p>
<p>2. Arealanvendelse efter projektets realisering. Det fremtidige samlede bebyggede areal i m² Det fremtidige samlede befæstede areal i m² Nye arealer, som befæstes ved projektet i m²</p>	<p>Området er i dag landbrugsarealer uden bebyggelse og befæstelse. Ved projektets gennemførelse etableres der:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ca. 152,3 ha med solcellepaneler - Ca. 1.500 m² til tekniske småbygninger, hvert på op til 16 m². - Koblingsstationer med et samlet areal på op til 300 m², hver især med et areal på op til 150 m², og med en maksimal højde på 5,5 m - Effektransformere og tilhørende udendørskonstruktioner på ca. 4000 m² (Der er tale om master og ledninger mv.. Det er således en lille del, af de 4.000 m² som reelt set befæstes) - Læskure til får med et grundareal på op til 50 m² pr styk. <p>Der vil blive etableret køreveje uden fast belægning inden for projektområdet med en bredde på maksimalt 5 m.</p>
<p>3. Projektets areal og volumenmæssige udformning Er der behov for grundvandssænkning i forbindelse med projektet og i givet fald hvor meget i m Projektets samlede grundareal angivet i ha eller m² Projektets bebyggede areal i m² Projektets nye befæstede areal i m² Projektets samlede bygningsmasse i m³ Projektets maksimale bygningshøjde i m Beskrivelse af omfanget af eventuelle nedrivningsarbejder i forbindelse med projektet</p>	<p>Solcellerne monteres på stativer, som monteres på piloterede stålprofiler, der forankres i jorden i en dybde af ca. 1,5-2 m under terræn. Afhængigt af jordbunden kan det blive nødvendigt at fundere.</p> <p>Bebyggede arealer:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Der kan være behov for midlertidig grundvandssænkning ifm. etablering af en transformerstation og evt. ved nedgravning af kabler. - Det samlede projektareal vil være ca. 188 ha. - Der vil være en afstand på ca. 2-4 meter mellem rækkerne af solpanelerne ved fixed tilt og ca. 5-6 meter ved en tracker løsning. - Der opføres nødvendige tekniske småbygninger på op til 16 m² og et samlet grundareal på ca. 1.500 m². - Der kan være behov for at etablere læskure til får med en maksimal højde på 3 m og et grundareal på 50 m². <p>Transformerstationsområdet kan have et areal op til 10.000 m² og indeholde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - én eller flere effektransformere med en maksimal højde på 8,5 m, - Koblingsstationer med et samlet areal på op til 300 m², hver især med et areal på op til 150 m², og med en maksimal højde på 5,5 m, - tilhørende udendørs tekniske konstruktioner på op til 4.000 m² med højder på op til 8,5 m, - én endetræksmast med en maksimal højde på 13,5 m, - én lynafleder på maks. 22 m, - én meteorologimast/vejrmasse med en højde på op til 12 m. - Tre capacitor banks, hver især med en højde på op til 3 m og et grundareal på 35 m². <p>Befæstede arealer:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Der vil være befæstede arealer omkring en evt. transformerstation, men i et begrænset omfang. - Der vil blive etableret nødvendige køreveje inden for området med en bredde på maksimalt 5 meter, som anlægges med grus eller græs. <p>Maksimale bygningshøjde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Solcellepaneler: max. 3,95 m - Små teknikbygninger: max 3,5 m - Transformerstation, teknikbygning: max. 4,5 m

	<ul style="list-style-type: none"> - Transformestation, tekniske anlæg (udendørs): max. 8,5 m - Lynafleder: max. 22 m <p>På ejendommen Væggerskildevvej 17 nedrives stalde, udhusbygninger og gyllatank. Ejendommens stuehus bevares.</p>		
<p>4. Projektets behov for råstoffer i anlægsperioden</p> <p>Råstofforbrug i anlægsperioden på type og mængde:</p> <p>Vandmængde i anlægsperioden</p> <p>Affaldstype og mængder i anlægsperioden</p> <p>Spildevand til renselanlæg i anlægsperioden</p> <p>Spildevand med direkte udledning til vandløb, søer, hav i anlægsperioden</p> <p>Håndtering af regnvand i anlægsperioden</p> <p>Anlægsperioden angivet som mm/åå – mm/åå</p>	<p>Råstoffer: I forbindelse med opførelse af anlægget benyttes stabilt grus eller lignende til befæstelse af interne køreveje og fundering for transformere, teknikbygninger mv.</p> <p>Vandmængde og spildevand: Der vil ikke være vandforbrug, og der vil ikke udledes spildevand i anlægsfasen.</p> <p>Affald: Der produceres mindre mængder affald i anlægsfasen, som håndteres iht. Aalborg Kommunes retningslinjer.</p> <p>Regnvand håndteres på egen grund i anlægsperioden.</p> <p>Anlægsperioden forventes at strække sig over 6-12 måneder.</p>		
Projektets karakteristika	Tekst		
<p>5. Projektets kapacitet for så vidt angår flow ind og ud samt angivelse af placering og opbevaring på kortbilag af råstoffet/produktet i driftsfasen:</p> <p>Råstoffer – type og mængde i driftsfasen</p> <p>Mellemprodukter – type og mængde i driftsfasen</p> <p>Færdigvarer – type og mængde i driftsfasen</p> <p>Vandmængde i driftsfasen</p>	<p>Råstoffer: Der etableres ikke oplag af råstoffer på arealet.</p> <p>Mellemprodukter: Der produceres ikke mellemprodukter.</p> <p>Færdigvarer: Færdigvaren er energi, som vil udgøre ca. 1.000 MWh årligt pr. installeret MW. Anlægget har en anslået effekt på 130 MW afhængigt af endeligt teknologivalg.</p> <p>Vand: Der vil ikke være et vandforbrug i driftsfasen.</p>		
<p>6. Affaldstype og årlige mængder, som følge af projektet i driftsfasen:</p> <p>Farligt affald:</p> <p>Andet affald:</p> <p>Spildevand til renselanlæg:</p> <p>Spildevand med direkte udledning til vandløb, sø, hav:</p> <p>Håndtering af regnvand:</p>	<p>Der produceres ikke affald eller spildevand i driftsfasen.</p> <p>Regnvand håndteres på egen grund via nedsivning.</p>		
Projektets karakteristika	Ja	Nej	Tekst
7. Forudsætter projektet etablering af selvstændig vandforsyning?		X	
8. Er projektet eller dele af projektet omfattet af		X	Hvis »ja« angiv hvilke. Hvis »nej« gå til punkt 10

standardvilkår eller en branchebekendtgørelse?			
9. Vil projektet kunne overholde alle de angivne standardvilkår eller krav i branchebekendtgørelsen ?			Ikke relevant
10. Er projektet eller dele af projektet omfattet af BREF- dokumenter?		X	Hvis »ja« angiv hvilke. Hvis »nej« gå til pkt. 12.
11. Vil projektet kunne overholde de angivne BREF-dokumenter?			Ikke relevant
12. Er projektet eller dele af projektet omfattet af BAT- konklusioner?		X	Hvis »ja« angiv hvilke. Hvis »nej« gå til punkt 14.
Projektets karakteristika	Ja	Nej	Tekst
13. Vil projektet kunne overholde de angivne BAT-konklusioner?			Ikke relevant
14. Er projektet omfattet af en eller flere af Miljøstyrelsens vejledninger eller bekendtgørelser om støj eller eventuelt lokalt fastsatte støjgrænser?	x		Miljøstyrelsens vejledning nr. 5 / 1984 "Ekstern støj fra virksomheder" Bekendtgørelse om miljøregulering af visse aktiviteter, Bekendtgørelse nr. 844 af 23/06/2017
15. Vil anlægsarbejdet kunne overholde de eventuelt lokalt fastsatte vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	-	-	Det forventes, at projektet i anlægsfasen kan give anledning til periodisk støj fra pilotering af stålprofiler og støj fra øget trafik til og fra området. Påvirkningerne er midlertidige og periodiske, ligesom de vil være forbeholdt anlægsfasen. Bygherre vælger at placere støjende aktiviteter på hverdage inden for tidsrummet 7.00 –18.00 og lørdage kl. 7.00 – 16.00. Da støj fra anlægsfasen er periodisk og midlertidig vil eventuelle påvirkninger på befolkning og dyreliv være reversible.
16. Vil det samlede projekt, når anlægsarbejdet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	x		Solcellepaneler Solcellepanelerne på faste stativer indeholder ingen aktive eller bevægelige dele og repræsenterer således ikke en kilde til støj. Bevægelige solcellepaneler vurderes ikke at medføre mærkbar støj, og de vil ikke være i bevægelse, når solen er gået ned. Invertere Invertere er monteret på bagsiden af solcellerækkerne og jævnt fordelt inden for projektområdet. Mens elektronikken i inverterne ikke i sig selv udsender støj, er det muligt at høre den eksterne blæser, der sørger for ventilation og dermed køling af elektronikken. Blæseren er installeret i et mindre aflukke af inverteren. Der er altså ikke tale om en blæser, som trækker udeluft ind i og gennem inverteren, men en lille blæser, der alene skaber cirkulation i et indkapslet, støvtæt kabinet, som sikrer, at varmeenergi flyttes fra elektronik til passive køleribber. Invertere går i dvale om natten, hvor støjfølsomheden vurderes at være størst. Fordelingstransformere Fordelingstransformerne er placeret i kabinetter og bliver kølet ved brug af nogle mekaniske blæsere indsat i væggen. Disse blæsere har vist sig at dominere støjen fra selve fordelingstransformerne. Effekttransformer Effekttransformeren har ikke blæserbaseret afkøling. Det maksimale lydeffektniveau L _{wa} skal fastsættes ved mærkeeffekt. Støj ved mærkeeffekten er støjen når

			<p>transformerstationen er i drift ved den effekt som den er dimensioneret til (maksimal ydelse).</p> <p>For at sikre, at miljøstyrelsens vejledende grænseværdier for støj er overholdt, vil transformere blive etableret efter følgende principper:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Invertere etableres i en minimumafstand på 50 m til nærmeste naboer - Fordelingstransformere etableres i en minimumafstand på 100 m til nærmeste naboer - Effektransformere etableres i en minimumafstand på 200 m til nærmeste naboer
17. Er projektet omfattet Miljøstyrelsens vejledninger, regler og bekendtgørelser om luftforurening?		X	<p>Hvis »ja« angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger, regler eller bekendtgørelser.</p> <p>Hvis »nej« gå til pkt. 20.</p>
18. Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	x		I anlægsfasen er der ikke luftforurening udover emissioner fra maskiner, som anvendes til byggeriet. Denne emission forventes at være begrænset.
19. Vil det samlede projekt, når anlægsarbejdet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	x		Bekendtgørelse om miljøregulering af visse aktiviteter, Bekendtgørelse nr. 844 af 23/06/2017.
20. Vil projektet give anledning til støvgener eller øgede støvgener I anlægsperioden? I driftsfasen?	x		<p>Der kan forekomme mindre støvgener i anlægsperioden i forbindelse med køretøjerne.</p> <p>Der vil ikke være støvgener i driftsfasen, hvor tilsyn vil ske i begrænset omfang. Støvgener vil generelt reduceres væsentligt i forhold til fortsat landbrugsdrift.</p>
Projektets karakteristika	Ja	Nej	Tekst
21. Vil projektet give anledning til lugtgener eller øgede lugtgener I anlægsperioden? I driftsfasen?		x	
22. Vil anlægget som følge af projektet have behov for belysning som i aften og nattetimer vil kunne oplyse naboarealer og omgivelserne I anlægsperioden? I driftsfasen?		x	Der kan være behov for belysning i begrænset omfang inden for normal arbejdstid i forbindelse med anlægsarbejdet.
23. Er anlægget omfattet af risikobekendtgørelsen, jf. bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer nr. 372 af 25. april 2016?		x	
Projektets placering	Ja	Nej	Tekst
24. Kan projektet rummes inden for lokalplanens generelle formål?	-		En lille del af projektområdet overlapper med Lokalplan 284B, Ringkøbing-Skjern, Område til vindmøller ved Videbæk Mose. Projektet er afgrænset, så eksisterende adgangsveje til vindmøller friholdes for anlæg.

			Herudover er der ingen gældende lokalplan for området. Projektet er lokalplanpligtigt og forudsætter, at der udarbejdes lokalplan og kommuneplantillæg.
25. Forudsætter projektet dispensation fra gældende bygge- og beskyttelseslinjer?	x		Indenfor projektområdet er der registreret to beskyttede sten- og jorddiger.
26. Indebærer projektet behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer?		x	
27. Vil projektet kunne udgøre en hindring for anvendelsen af udlagte råstofområder?		x	
28. Er projektet tænkt placeret indenfor kystnærhedszonen?		x	
Projektets placering	Ja	Nej	Tekst
29. Forudsætter projektet rydning af skov? (skov er et bevokset areal med træer, som danner eller indenfor et rimeligt tidsrum ville danne sluttet skov af højstammede træer, og arealet er større end ½ ha og mere end 20 m bredt.)		x	<p>Arealer med fredskov eller skov berøres ikke.</p> <p>Eksisterende læhegn inden for projektområdet forventes ryddet. Læhegnene kan ikke kategoriseres som skov.</p>
30. Vil projektet være i strid med eller til hinder for realiseringen af en rejst fredningssag?		x	
31. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste beskyttede naturtype i henhold til naturbeskyttelseslovens § 3.			Der er registreret tre beskyttede moser, to beskyttede enge og en beskyttet sø indenfor projektområdet.
32. Er der forekomst af beskyttede arter og i givet fald hvilke?			<p>Der er ikke registreret bilag IV-arter inden for projektområdet.</p> <p>Der er registreret hættemåge, der er rødlistet som truet, inden for projektområdet.</p> <p>Der er registreret sangsvane inden for 200 m fra projektområdet. Sangsvane er rødlistet som sårbar (ynglebestand) og livskraftig (trækbestand).</p> <p>Der er ikke registreret andre bilag IV-arter, rødlistede eller andre fredede arter inden for ca. 500 m fra projektområdet.¹</p>
33. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste fredede område.			<p>Nærmeste fredede område er tre fredede fortidsminder, som ligger ca. 70-100 m fra projektafgrænsningen.</p> <p>Mod vest er der ca. 550 meter til det fredede område Brejning Egekrat.</p>
34. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste internationale naturbeskyttelsesområde (Natura 2000-			<p>Der er ca. 11 km til:</p> <ul style="list-style-type: none"> Habitatområde Heder og klitter på Skovbjerg Bakkeø

¹ Data fundet på Arter.dk, Naturdata (naturdata.miljoportal.dk) og Naturbasen.dk (Licensnr: E05/2015)

områder, habitatområder, fuglebeskyttelsesområder og Ramsarområder).			
35. Vil projektet medføre påvirkninger af overfladevand eller grundvand, f.eks. i form af udledninger til eller fysiske ændringer af vandområder eller grundvandsforekomster?		x	<p>Der kan være behov for midlertidig grundvandssænkning i anlægsfasen. Der er ingen risiko for okkerudledning og de omkringliggende vandløb vil ikke blive påvirket.</p> <p>Forureningsrisikoen ved solcelleanlæg ligger i den olie, der anvendes i transformerne. Fordelingstransformere rundt i området leveres med olie og en eventuel effektransformer påfyldes olie i anlægsfasen. Der skal ikke efterfyldes med olie efter idriftsættelse af anlægget. Da transformerne er hermetisk lukkede og ikke skal påfyldes olie, er risikoen for oliespild minimal. Under transformerne er installeret et olieopsamlingskar, således evt. lækage opsamles. Alle transformere er installeret med niveauføler og temperaturmåler, som er tilkoblet et alarmsystem. Det vurderes således, at risikoen for udslip er minimal og eventuelle lokale udslip kan hurtigt konstateres og stoppes.</p> <p>Som udgangspunkt kræver solcellemodulerne ikke rengøring. Det kan dog være nødvendigt at rengøre moduler i mindre, lokale områder. Rengøring af moduler sker med regnvand, alternativt rent vand. Der anvendes meget små mængder – i omfanget af få kubikmeter vand. Vandet efterlades til nedsivning.</p>
36. Er projektet placeret i et område med særlige drikkevandsinteresser?	x		<p>Dele af projektområdet er placeret i et område med særlige drikkevandsinteresser.</p> <p>Solcelleanlæg kan med fordel placeres i OSD områder i det der hverken bruges pesticider eller andre kemiske stoffer.</p>
37. Er projektet placeret i et område med registreret jordforurening?		x	
38. Er projektet placeret i et område, der i kommuneplanen er udpeget som område med risiko for oversvømmelse.	x		<p>Store dele af projektområdet ligger inden for områder, der i kommuneplan 2021-2033, er udpeget til områder med risiko for oversvømmelse fra nedbør og grundvand. Transformerstationen placeres udenfor disse områder. Der skal i projektudformningen tages stilling til, om der er behov for yderligere afværgeforanstaltninger.</p>
39. Er projektet placeret i et område, der, jf. oversvømmelsesloven, er udpeget som risikoområde for oversvømmelse?		x	
Projektets placering	Ja	Nej	Tekst
40. Er der andre lignende anlæg eller aktiviteter i området, der sammen med det ansøgte må forventes at kunne medføre en øget samlet påvirkning af miljøet (Kumulative forhold)?	x		<p>Følgende aktiviteter kan potentielt medføre en kumulativ effekt:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Den kommende udvidelse af Rute 15, <ul style="list-style-type: none"> - - 400 kV Endrup-Idumlund forbindelse- Den eksisterende vindmøllepark nord for projektområdet kan potentielt have en kumulativ påvirkning ifm. landskab og støj.
41. Vil den forventede miljøpåvirkning kunne berøre nabolande?		x	
42. En beskrivelse af de tilpasninger, ansøger har foretaget af projektet inden ansøgningen blev indsendt og de påtænkte foranstaltninger med			<p>For at sikre, at miljøstyrelsens vejledte grænseværdier for støj er overholdt, vil transformere blive etableret efter følgende principper:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Invertere etableres i en minimumafstand på 50 m til nærmeste naboer - Fordelingstransformere etableres i en minimumafstand på 100 m til nærmeste naboer - Effektransformere etableres i en minimumafstand på 200 m til nærmeste naboer

henblik på at undgå, forebygge, begrænse eller kompensere for væsentlige skadelige virkninger for miljøet?

For at undgå blændingsgener fra solcellerne anvendes der paneler med lavrefleksionsoverflade.

Der etableres afskærmende beplantning omkring anlægget.

Der vil blive afholdt en afstand på 5 m til beskyttede naturtyper, hvor der ikke vil blive opstillet solceller eller andet anlæg.

43. Undertegnede erklærer herved på tro og love rigtigheden af ovenstående oplysninger.

Dato: 25.08.2022 Bygherre/anmelder: Andreas Boyschau

Vejledning

Skemaet udfyldes af bygherren eller dennes rådgiver baseret på bygherrens viden om eget projekt sammenholdt med de oplysninger og vejledninger, der henvises til i skemaet. Det forudsættes således, at bygherren eller dennes rådgiver er fortrolig med den miljølovgivning, som projektet omfattes af. Bygherren skal ikke gennem præcise beregninger angive projektets forventede påvirkninger men alene tage stilling til overholdelsen af vejledende grænseværdier og angivne miljøforhold baseret på de oplysninger, der kan hentes på offentlige hjemmesider.

Farverne »rød/gul/grøn« angiver, hvorvidt det pågældende tema kan antages at kunne medføre, at projektet vurderes at kunne påvirke miljøet væsentligt og dermed være VVM-pligtigt. »Rød« angiver en stor sandsynlighed for VVM-pligt og »grøn« en minimal sandsynlighed for VVM-pligt. Hvis feltet er sort, kan spørgsmålet ikke besvares med ja eller nej. VVM-pligten afgøres dog af VVM-myndigheden. I de fleste tilfælde vil kommunen være VVM-myndighed.

Bygherres eller dennes rådgivers udfyldelse af skemaet er omfattet af straffelovens § 161 om strafansvar ved afgivelse af urigtige oplysninger til en offentlig myndighed.