



VVM-ansøgningsmateriale

Projektbeskrivelse

September 2022



Indholdsfortegnelse

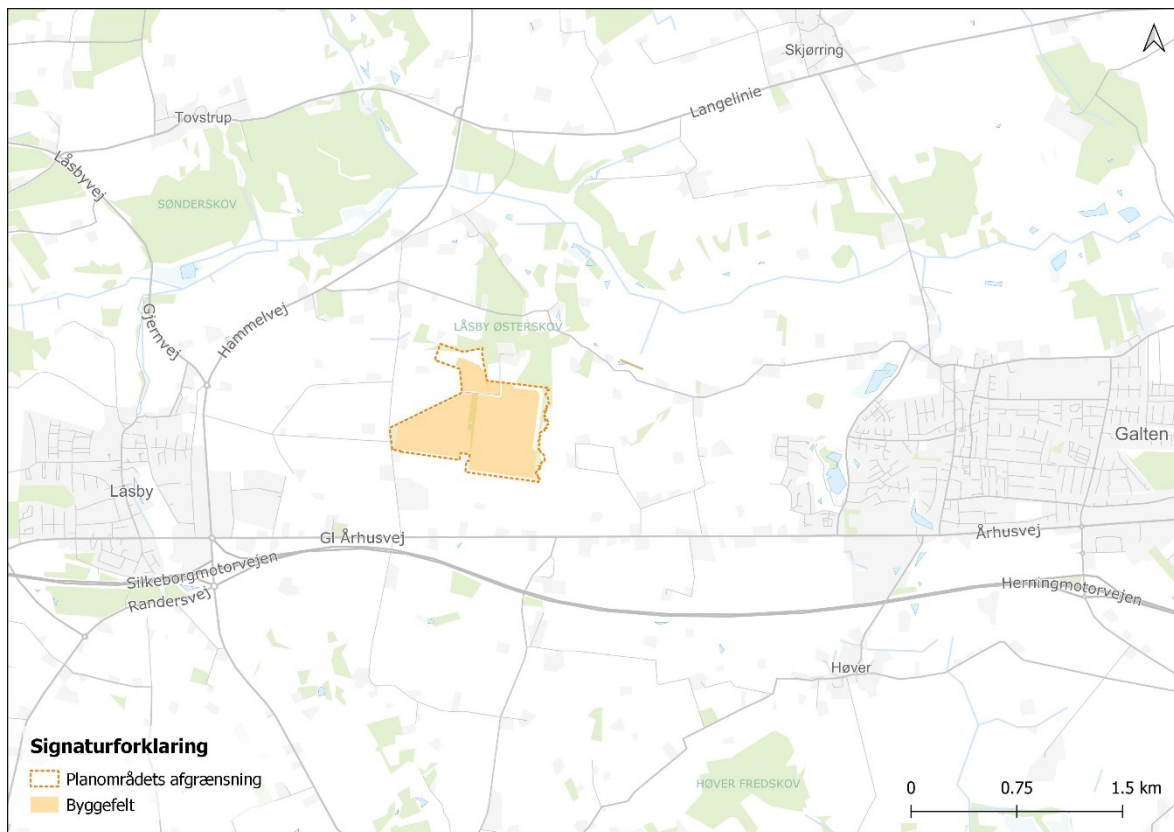
1	Indledning.....	3
2	Projektbeskrivelse	4
2.1	Naturforhold.....	5
2.2	Grundvandsforhold	5
2.3	Teknologi og layout	6
2.3.1	Fastmonteret sydvendte paneler.....	6
2.3.2	Øst-vest roterende Tracker paneler.....	7
2.4	Nettilslutning	7
2.4.1	Scenarie 1 – POC i parken (alternativ – ikke en del af projektet).....	7
2.4.2	Scenarie 2 – Etablering af ny Energinet TSO-station (Scenarie 1).....	7
2.5	Hvad kan du forvente i etableringsfasen.....	9

1 Indledning

Skanderborg Kommune har modtaget Obtons foransøgning af 13.04.2021, senest reviderede version af 31.01.2022, om tilladelse til etablering af Østerskov Solenergi-park. Ansøgningen omfatter en projektbeskrivelse samt en VVM-ansøgning, hvori Obton anmoder om, at der udarbejdes en miljøkonsekvensrapport (VVM) for projektet, jf. miljøvurderingslovens §19, stk. 4, idet projektet kan forventes at få væsentlige indvirkninger på miljøet.

Økonomi- og Erhvervsudvalget godkendte på møde den 20. april 2022 igangsættelsen af en planproces for projektet, og Skanderborg Kommune er således indstillet på at igangsætte udarbejdelsen af forslag til lokalplan og kommuneplantillæg for Østerskov Solenergi-park.

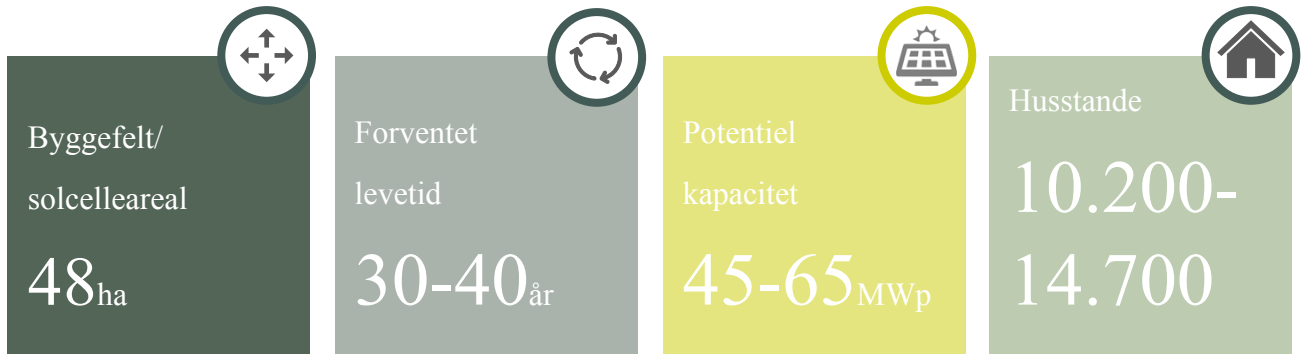
Projektforslaget har undergået en offentlighedsfase (fordebat) iht. Planloven fra den 28. oktober 2021 til den 11. november 2021 med borgermøde den 28. oktober 2021, som har resulteret i, at ansøger har sendt en opdateret ansøgning i januar måned 2022. Projektet blev på Økonomi- og Erhvervsudvalgets møde den 20. april 2022 godkendt til planproces. Projektet skal iht. Miljøvurderingsloven igennem en forudgående høring.



Figur 1. Planområdet/projektområdet er vist med orange. Området ligger mellem Låsby og Galten, ca. 700 m nord for Herning-motorvejen.

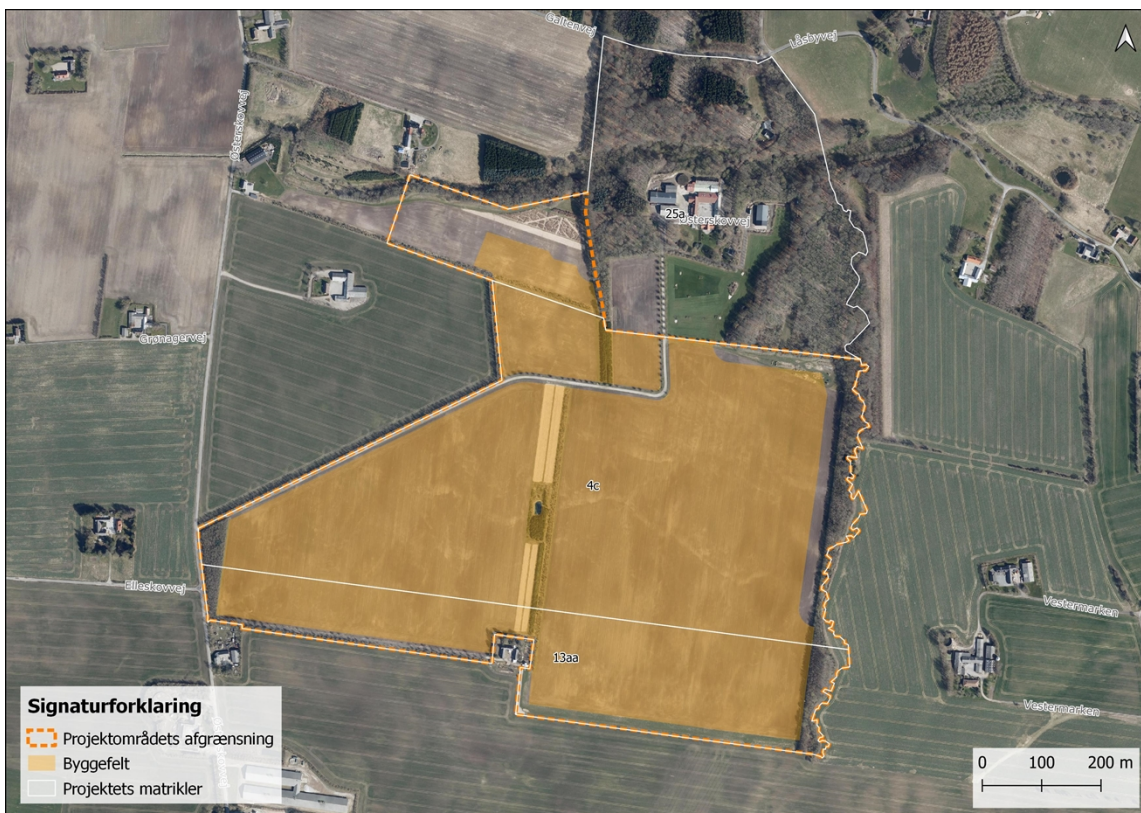
2 Projektbeskrivelse

Projektet ligger i Skanderborg Kommune nord for Herningmotorvejen mellem byerne Galten og Låsby. Projektet omfatter etablering af et markbaseret solcelleanlæg indenfor et afgrænsede planområde på ca. 59 ha syd for Låsby Østerskov, hvoraf de ca. 48 ha anvendes til solcelleanlægget (byggefelt). Anlægget har potentiale for at dimensioneres til at producere mellem 45.000 og 65.000 MWh årligt, alt efter hvilken teknologi og arealudnyttelsesgrad der bliver valgt. Produktionen svarer ca. til et elforbrug for omkring 10.200 og 14.700 husstande (4,4 MWh pr. husstand). Produktionsestimater er udarbejdet ud fra det tekniske layout (med fastmonterede sydvendte paneler) angivet i bilag 5, som er et tidligere layout der i dag har ændret form. Under planprocessen findes det endelige solcelleareal, som vil resultere i et nyt layout med estimater for produktion på baggrund af optimeret konfiguration til byggefeltet.



Projektområdet ligger i det åbne land ca. 800 m øst for Låsby og ca. 1,6 km vest for Galten. Projektområdet ligger i landzone og solcellearealet består i dag af marker som drives som konventionelt landbrug. Arealerne grænser mod nord op til fredskov, og centralt i projektområdet findes et vandhul og et læhegn.

Hovedparten af projektområdet udgøres af matr. nr. 13aa Låsby By, Låsby, og en mindre del udgøres af matr. nr. 25a Låsby By, Låsby.

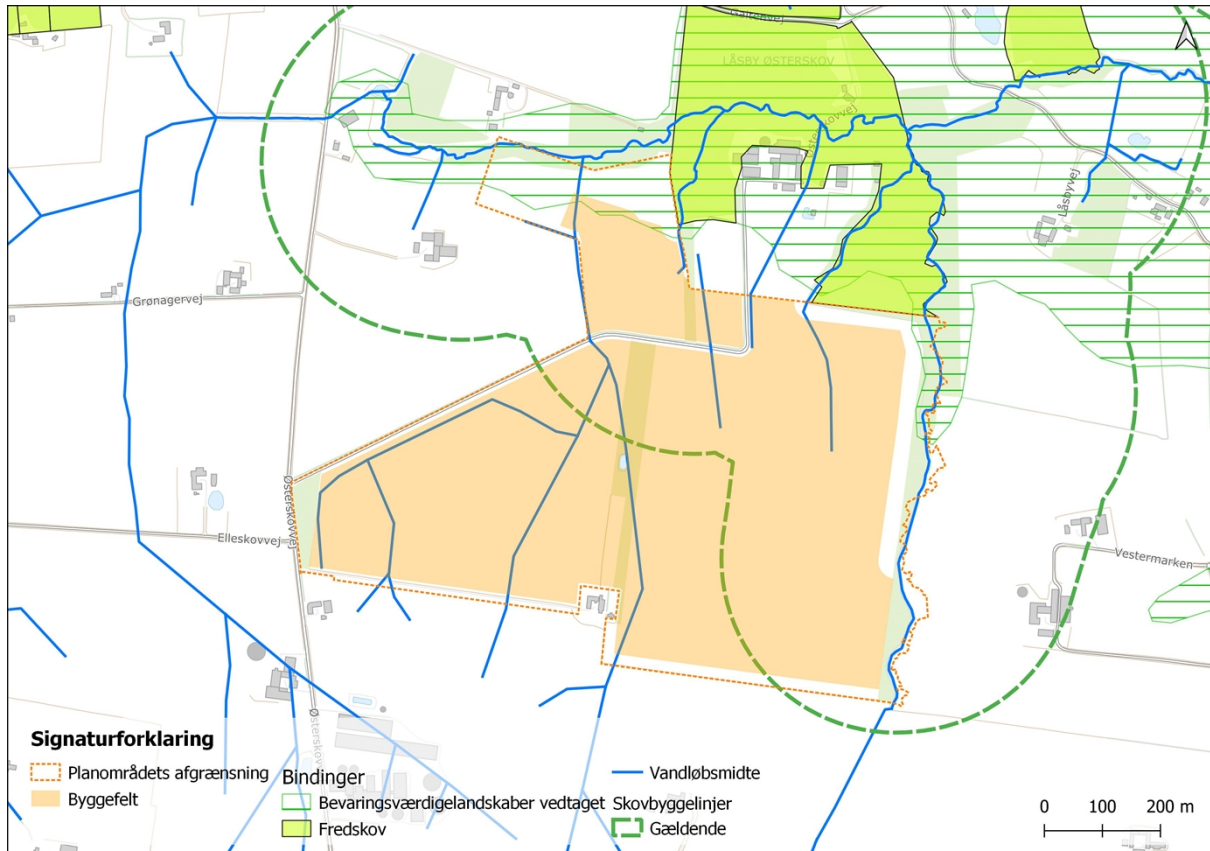


Figur 2. Kort over planområdets afgrænsning og byggefeltet.

2.1 Naturforhold

På nedenstående kort vises projektområdet, byggefeltet og de relevante bindinger. Låsby Østerskov, nord for projektområdet, medfører, at projektarealet befinder sig indenfor skovbyggelinjen, hvorfor der skal ansøges om dispensation herfra, for at projektet kan realiseres. Byggefeltet holder 30m respektafstand til Låsby Østerskov mod nord.

Byggefeltet er reduceret i det nordøstlige areal for at mindske visuelle gener for naboer, samt friholde en mindre del fra bevaringsværdigt landskab.



Figur 3. Kort over planområdets afgrænsning og byggefeltet med angivelse af natur-bindinger.

Da projektområdet ligger i en lomme af eksisterende læhegn, bliver det øvrige lokalområde minimalt visuelt påvirket, men åbne arealer skal suppleres med afskærmende læhegn af lokal karakter med en minimumsbredde på 5m. I den sydøstlige projektgrænse er der ikke eksisterende læhegn, og derfor størst indsigtsgener herfra, inden et nyetableret beplantningsbælte vil afskærme visuelt. Beplantningsbælternes udtryk og størrelse skal bestemmes i det foranstående planlægningsarbejde mellem Skanderborg Kommune og Obton.

2.2 Grundvandsforhold

Projektområdet ligger i område med særlige drikkevandsinteresser (OSD). Ved at omlægge fra konventionelt landbrug til en solenergianlæg, vil der i driftsfasen ske forbedringer af grundvandsbeskyttende karakter, da anlægget, i sig selv, ikke udleder grundvandsskadelige stoffer eller gør brug af skadelige stoffer i forbindelse med vedligeholdelsen og driften. Panelerne skal muligvis vaskes 1-2 gange årligt, hvilket vil blive gjort med rent vand uden brug af kemikalier.

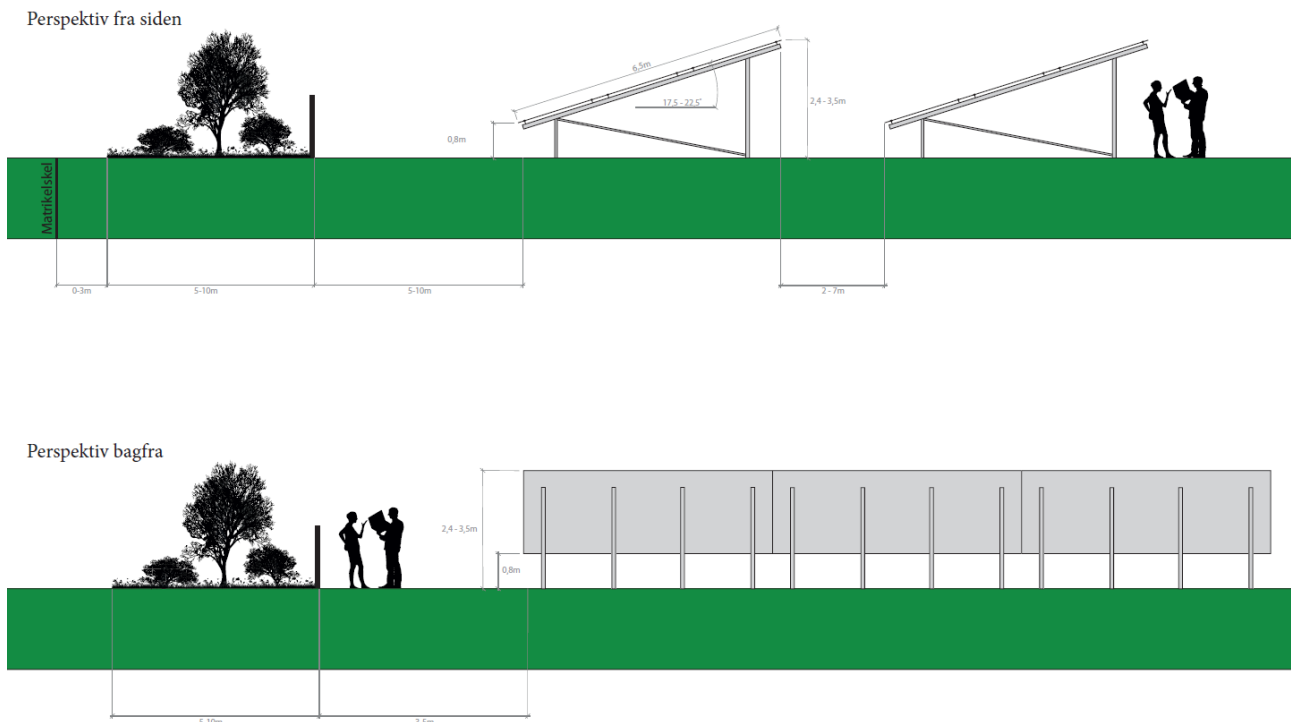
2.3 Teknologi og layout

Der er endnu ikke fastlagt teknologi for anlægget, da den teknologiske udvikling forventes at ændre sig inden projektet realiseres. Derfor ønskes der et plangrundlag som muliggør to forskellige teknologier, som har forskellige indflydelser på hvordan parkens layout endeligt vil blive udformet: fastmonteret sydvendte paneler og øst-vest monteret tracker paneler. Ens for begge teknologier er, at layout og udtryk vil være ensartet og harmonisk på lette fundamenter, som fastgøres i jorden med stolper af galvaniseret stål der nedrammes i jorden.

Fælles for begge teknologier er, at der konstrueres en step-up transformerstation som en del af parkens layout. Transformerstationen består af et indhegnet areal på ca. 1.500 m², som vil bestå af en mindre servicebygning samt udendørs elektrisk udstyr med højde op til 7 m samt en enkelt smal lynafleder på op til 16 m's højde.

2.3.1 Fastmonteret sydvendte paneler

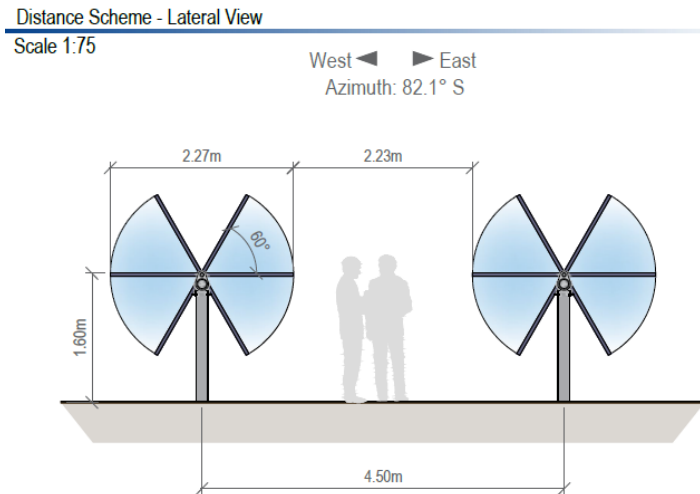
Et fastmonteret solcelleanlæg vil være højere end en såkaldt tracker-løsning, da panelerne vil være længere. Højden vil afhænge af den enkelte konfiguration som er aktuell for området, alt efter hvilken vinkel, som panelerne bliver placeret i og af længden af panelerne. Længden af panelerne kan blive op til 6 meter og vinklen kan være mellem 15-25 grader. Der vil være ca. 75 cm frihøjde under panelets laveste del for at undgå skyggepåvirkning fra vildtbepantning under panelerne og for at give passage til får. Panelerne vil optage sollys på for og bagsiden (bifacial) og være indrammet i anodiseret aluminium samt antrefleksbehandlet på overfladen. Panelerne forventes at have en afstand mellem hver række (fra nord til syd) på 2 til 3 meter og en max højde på 3,5 meter over terræn. Udover paneler, skal der etableres ca. 300 små inverterer som sidder på panelernes konstruktion og forbindes via jordkabler til ca. 18 transformerhuse på op til 4 m i højden fordelt rundt i parken.



Figur 4. Illustration af fastmonteret sydvendte paneler.

2.3.2 Øst-vest roterende Tracker paneler

Udviklingen kan også bære os i retningen af en SAT-løsning, såkaldte tracker solcellepaneler, som gradvist over dagen følger solens bane fra øst til vest. Dette betyder også at panelerne vil have en nord og sydgående konstruktion. Rotationen sker gradvist i løbet af hele dagen. Det medfører en mere ensartet produktion fra panelerne fordelt over det meste af dagen, men arealudnyttelsen bliver mindre, da fundamenterne skal placeres med større mellemrum for at gøre plads til panelernes rotation. Her vil hældningen på panelerne om



morgen og aften have en max hældning på ca. +/- 60 grader og dermed nå en max højde på ca. 2,5 – 3 m over terræn. Som ved fastmonteret, skal der etableres ca. 200 små inverterer som sidder på panelernes konstruktion og forbindes via jordkabler til ca. 13 transformerhuse på op til 4 m i højden fordelt rundt i parken.

Figur 5. Illustration af øst-vest vendte tracker paneler.

2.4 Nettilslutning

På nuværende tidspunkt kan der ikke detailplanlægges for en kabelforbindelse for nettilslutningen, idet parkens endelige tilslutningspunkt endnu ikke er anvist, og der er en igangværende dialog med det lokale net-selskab, DinEL, og Energinet for at afklare dette punkt.

Der arbejdes pt. med to scenarier for nettilslutning, scenarie 1, hvor tilkoblingspunktet etableres i selve parken, og scenarie 2, hvor der etableres en ny transmissionsstation uden for parken, i nærheden af byen Høver ca. 2,5 km fra parken. Sidstnævnte vurderes at være mest sandsynlig, da der pt. ikke er ledig kapacitet ved de nærmeste 60 kV transmissionsstationer.

2.4.1 Scenarie 1 – POC i parken (alternativ – ikke en del af projektet)

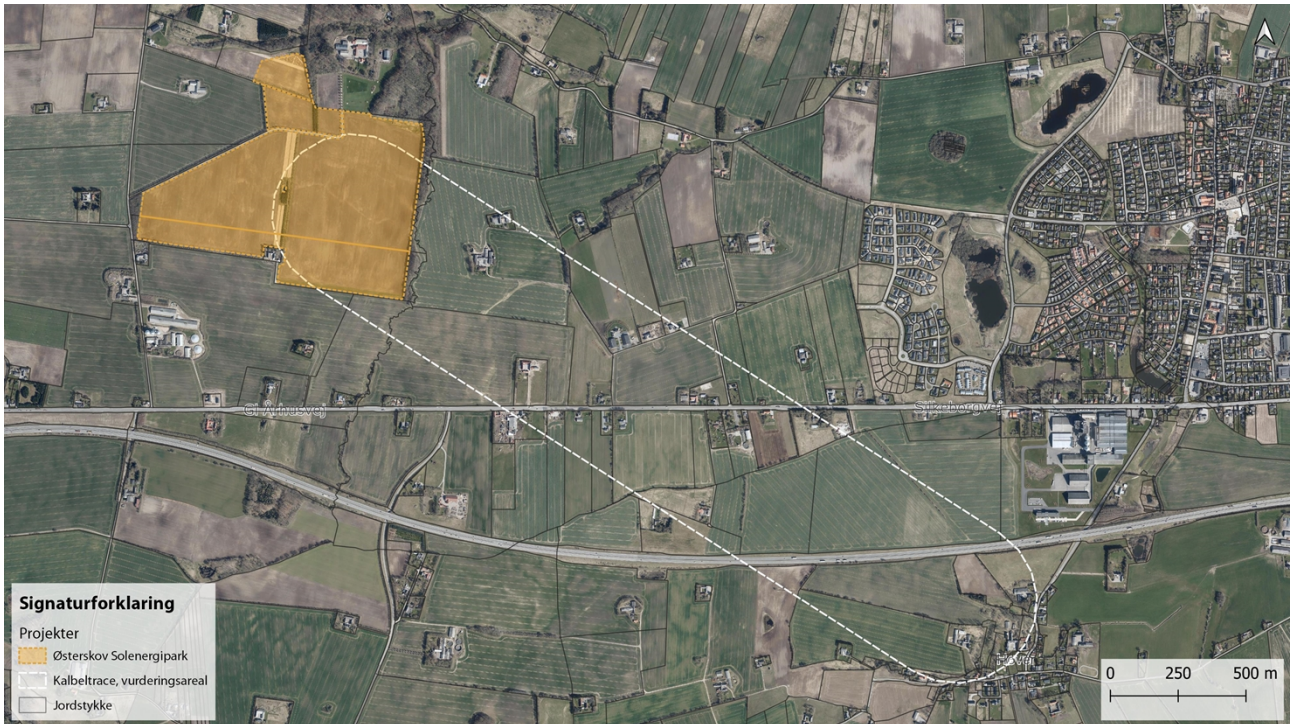
Dette scenarie gør sig gældende, hvis udvikler får anvist tilkoblingspunkt (POC) i solcelleparken og dermed vil kablet blive etableret af DinEL. Hvis dette scenarie gør sig gældende, er kablet for nettilslutningen ikke længere en omfattet af projektet, og dermed heller ikke en del af miljøkonsekvensvurderingen.

2.4.2 Scenarie 2 – Etablering af ny Energinet TSO-station (Scenarie 1)

Et scenarie hvor Østerskov Solenergi-park bliver anvist til en ny transmissionsstation (Energinet) i nærheden af byen Høver, sydøst for projektarealet i en afstand af ca. 2,5 km. Scenariet vurderes umiddelbart som værende mest sandsynlig, da der for nuværende ikke er ledig kapacitet ved de nærmeste 60kV stationer i det lokale distributionsnet.

Det er Energinet der står for planlægningen af denne station, og på nuværende tidspunkt forventes en afklaring af udbygningen i løbet af 2023. Udvikler er løbende i dialog med DinEL samt Energinet vedrørende ud-

bygningen, og vil ligeledes indgå i dialogen med Skanderborg Kommune, i det omfang der er behov for dette, i forbindelse med planlægning af Østerskov Solenergi park. Placeringen for en ny station estimeres med høj sandsynlighed at være nordvest for byen Høver, men nærmere afklaring kendes ikke.



Figur 6. Mulig placering af kabeltracé inden for en 600 m bufferzone.

Projektet arbejder med et bredt vurderingsareal (bufferzone) på 600m, for at sikre en kabelføring uden væsentlige påvirkninger på miljø eller natur. Kabelforbindelsen fra parkens step-up transformerstation og til nettilslutningspunktet, vil ske via et nedgravet 60 kV kabel. Ved at anlægge kabel for nettilslutningen indenfor viste bufferzone, vil kablet ikke komme i konflikt med beskyttede naturtyper, råstofudpegninger eller fredninger. Et kabeltracé vil blive etableret indenfor skovbyggelinjen, men vurderes til ikke at have en væsentlig påvirkning, da kablet skal graves ned og dermed ikke er til gene for udsynet til skovbrynet. Der findes beskyttede sten og jorddiger inden for bufferzonen, som skal håndteres under anlægningsfasen. Det vurderes at kablet ikke vil udgøre en væsentlig konflikt, da kablet vil blive ført udenom diger eller underboret. Indenfor bufferzonen findes registrerede vandløb og mindre beplantningselementer/ læhegn, hvortil kablet kan og skal tilpasses, så disse ikke påvirkes negativt. Dette gøres ved at anlægge kablet udenom eller underbore. Indenfor bufferzonen indgår flere ejendomme og jordejere, således der er stor sandsynlighed for en kabelføring, som foretrækkes at ligge tæt på matrikelskel. Kablet skal potentielt krydse to større kritiske infrastrukturer, Silkeborgvej og Herningmotorvejen, hvor underboring ligeledes er nødvendig.



Figur 7. Mulig placering af kabeltracé inden for en 600 m bufferzone. Diger, vandløb og andre beskyttede områder er vist.

2.5 Hvad kan du forvente i etableringsfasen

Opførelsen af en solcellepark er opdelt i 4 faser: jordforberedelse, mekanisk installation, elinstallation og tilslutning. Opførelsen estimeres til at tage ca. 6-12 måneder alt efter projektets størrelse. Et projekt af ca. 50 ha forventes at tage omkring 6 måneder. I løbet af parkens konstruktion vil der være behov for ca. 20-40 medarbejdere. På sitet vil der blive oprettet en midlertidig kontorcontainer ledsaget af containere til opbevaring af følsomt materiale og faciliteter.

De to første faser er primært der, hvor området bliver generet mest, da der kommer flere lastbiler for at leverer materiale bestående primært af panelernes stativer. Man kan derfor i de første faser forvente en øget tung transport i området som skal fortage en simpel aflæsning, ofte via assistance fra to til fire gaffeltrucks.

Under den mekaniske installation vil det være nødvendigt med få køretøjer som små gravere, rendegravemaskiner, stampemaskiner og en maskine til nedstempling. Der er tale om simple indgreb der skal fortaget i forbindelse med etableringen af solceller, og de fleste køretøjer vil kun være på stedet, når det er nødvendigt. Kabeltromler vil herefter blive leveret og rulles ud i kabelgravene i jorden. Modulerne bliver installeret på de tomme stativer og udpakningen heraf vil resultere i en del emballage, som vil blive opsamlet i separate affaldsbeholdere og fragtet væk fra området.

De efterfølgende to faser, elinstallation og tilslutning, vil medbringe lille til ingen gene til området, da arbejdet primært består af teknisk arbejde under/ på bagsiden af panelerne.

Under hele forløbet vil der blive fortaget flere inspektioner fra forskellige parter for at observere byggefasen og sikre en høj kvalitet og sikkerhedsstandard.

VVM ansøgningskema

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. (LBK nr 1976 af 27/10/2021)

Basisoplysninger	Tekst	
Projektbeskrivelse (kan vedlægges)	Planlægning for og etablering af et solenergianlæg syd for Låsby Østerskov. Projektforslaget omhandler et planområde på ca. 59 ha, hvoraf de ca. 48 ha består af byggeflet for solcelleanlæg. Solcelleanlægget består af solpaneler på simple stålstativer, der opstilles på parallelle rækker med ensartet udseende og hældning. Der kan blive tale om paneler på faste stativer eller paneler monteret på stativer, som kan vippe med solens bane fra øst til vest. Alt efter teknologien, vurderes projektforslaget at have en strømproduktion på til ca. 68.000 MWh, svarende til ca. 14.800 husstande med et årligt forbrug på 4.400 kWh. En mere detaljeret projektbeskrivelse fremgår af Bilag 4 - Projektbeskrivelse.	
Navn, adresse, telefonnr. og e-mail på bygherre	K/S Obton Solenergi Laasby, Silkeborgvej 2, 8000 Aarhus C, Jacob Bonde, +45 4314 0291, jbo@obton.com	
Navn, adresse, telefonnr. og e-mail på kontaktperson	Brinckmann Group, Guldsmedgade 22, 8000 Aarhus C, Steffen Østergaard, +45 2292 0850, sto@brinckmanngroup.com	
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).	Østerskovvej 20, 8670 Låsby, matrikler: 25a Låsby By, Låsby 4c Låsby By, Låsby 13aa Låsby By, Låsby	
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)	Projektforslaget er beliggende i Skanderborg Kommune.	
Oversigtskort i målestok eks. 1:50.000 – Målestok angives. For havbrug angives anlæggets placering på et søkort.	Oversigtskort, 1:50.000 på A4 vedlagt som bilag 3.2.	
Kortbilag i målestok 1:10.000 eller 1:5.000 med indtegnning af anlægget og projektet (vedlægges dog ikke for strækningsanlæg).	Oversigtskort, 1:10.000 på A4 vedlagt som bilag 3.3.	
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
Er projektet opført på bilag 2 til lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM).	X	
Ønsker bygherre, at projektet omfattet af bilag 2 skal undergå en miljøvurdering, fordi det grund af dets art, dimensioner eller placering kan forventes at få væsentlige indvirkninger på miljøet, jf. § 15, stk. 1, nr. 3, iht. § 19 stk.4.	X	
		Hvis ja, er der obligatorisk VVM-pligtigt. Angiv punktet på bilag 1: Hvis ja, angiv punktet på bilag 2: 3. ENERGIINDUSTRIEN a) Industrianlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand (projekter, som ikke er omfattet af bilag 1). Idet solcelleanlægget vurderes på grund af dets art, dimensioner eller placering kan forventes at få væsentlige indvirkninger på miljøet, ønskes det at projektet undergår en frivillig miljøvurdering, jf. miljøvurderingslovens § 19, stk. 4.

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	Bygherre er ikke ejer af arealet. Ejer: Carl Ejnar Baastrup, Østerskovvej 20, 8670 Låsby Matrikler: 25a Låsby By, Låsby 4c Låsby By, Låsby 13aa Låsby By, Låsby
2. Arealanvendelse efter projektets realisering. Det fremtidige samlede bebyggede areal i m ² Det fremtidige samlede befæstede areal i m ² Nye arealer, som befæstes ved projektet i m ²	Arealet vil forblive i landzone. Projektets levetid estimeres til at være mellem 30-40 år, og i denne tid vil arealet være solcelleanlæg. Ved anlæggets nedtagelse kan arealet evt. igen benyttes til solcelleanlæg eller overgå til landbrugsmæssig drift.
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 m ² Projektets bebyggede areal i m ² Projektets nye befæstede areal i m ² Projektets samlede bygningsmasse i m ³ Projektets maksimale bygningshøjde i m Beskrivelse af omfanget af eventuelle nedrivningsarbejder i forbindelse med projektet	Planområdet har en størrelse på ca. 59 ha, og et byggefelt på ca. 48 ha byggefelt til solcelleanlæg. Der er ikke behov for grundvandssænkning. Der opsættes solceller på stort set hele projektarealet, som derfor hverken bebygges eller befæstes. Der bliver dog lavet foranstaltninger, så der kan køre let trafik, hvorved det bliver muligt at vedligeholde anlægget. Solcelleanlægget forventes at få en højde på omkring 3,5 m, hvis anlægget udføres med fastmonterede paneler og op til 3 m, hvis anlægget udføres med trackere. Da arealerne på nuværende tidspunkt ikke er bebyggede, vil der ikke ske nedrivningsarbejde i forbindelse med projektet.
4. Projektets behov for råstoffer i anlægsperioden Råstofforbrug i anlægsperioden på type og mængde: Vandmængde i anlægsperioden Affaldstype og mængder i anlægsperioden Spildevand til renselanlæg i anlægsperioden Spildevand med direkte udledning til vandløb, søer, hav i anlægsperioden Håndtering af regnvand i anlægsperioden Anlægsperioden angivet som mm/åå – mm/åå	Projektforslaget har ikke behov for råstoffer i anlægsperioden. Der vil heller ikke være behov for affaldshåndtering, spildevandshåndtering, regnvandshåndtering og lign. Anlægsperioden forventes at strække sig over et år i perioden 2024-2026. Startdato er ikke fastsat, men er under afklaring. Det forventes ligeledes, at solcellerne anlægges i etaper, der naturligt følger området. Anlægget skal kobles til elnettet efter anvisning fra forsyningsgesellschaft. Kablet skal graves ned fra anlægget og til tilkoblingsstedet. Dette gravearbejde vil ikke give hverken støv eller støjgener i anlægsperioden. Vedlagte projektbeskrivelse uddyber i nærmere detaljer mulighederne for opkobling.
Projektets karakteristika	Tekst
5. Projektets kapacitet for så vidt angår flow ind og ud samt angivelse af placering og opbevaring på kortbilag af råstoffet/produktet i driftsfasen: Råstoffer – type og mængde i driftsfasen Mellemprodukter – type og mængde i driftsfasen Færdigvarer – type og mængde i driftsfasen Vandmængde i driftsfasen	Ikke relevant på baggrund af ovenstående.
6. Affaldstype og årlige mængder, som følge af projektet i driftsfasen: Farligt affald: Andet affald: Spildevand til renselanlæg: Spildevand med direkte udledning til vandløb, sø, hav:	Projektet medfører ikke øgede affaldsmængder og regnvand håndteres som nuværende forhold.

Håndtering af regnvand:			
Projektets karakteristika	Ja	Nej	Tekst
7. Forudsætter projektet etablering af selvstændig vandforsyning?		X	Ingen
8. Er projektet eller dele af projektet omfattet af standardvilkår eller en branchebekendtgørelse?		X	Hvis »ja« angiv hvilke. Hvis »nej« gå til punkt 10
9. Vil projektet kunne overholde alle de angivne standardvilkår eller krav i branchebekendtgørelsen?	-	-	Hvis »nej« angives og begrundes hvilke vilkår, der ikke vil kunne overholdes.
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?	-	-	Hvis »nej« angives og begrundes hvilke BREF-dokumenter, der ikke vil kunne overholdes.
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?	-	-	Hvis »nej« angives og begrundes hvilke BAT-konklusioner, der ikke vil kunne overholdes.
14. Er projektet omfattet af en eller flere af Miljøstyrelsens vejledninger eller bekendtgørelser om støj eller eventuelt lokalt fastsatte støjgrænser?	X		Hvis »ja« angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger eller bekendtgørelser: Der kan gives påbud efter Miljøbeskyttelseslovens §42, hvis anlægget giver anledning til væsentlig forurening. Miljøstyrelsens vejledning nr. 5/1984 "Ekstern støj fra virksomheder" fastlægger vejledende grænseværdier for støjniveauet fra virksomheder, herunder tekniske anlæg, der ligger i forskellige typer af områder.
15. Vil anlægsarbejdet kunne overholde de eventuelt lokalt fastsatte vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	X		Hvis »nej« angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.
16. Vil det samlede projekt, når anlægsarbejdet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	X		Hvis »nej« angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen. Det vurderes umiddelbart usandsynligt at projektet ikke kan overholde vejledende grænseværdier for støj og vibrationer, men det skal redegøres for i konsekvensrapporten. Orientering nr. 9/1997 "Lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer i eksternt miljø"
17. Er projektet omfattet Miljøstyrelsens vejledninger, regler og bekendtgørelser om luftforurening?		X	Hvis »ja« angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger, regler eller bekendtgørelser. Hvis »nej« gå til pkt. 20.
18. Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	-		Hvis »Nej« angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.
19. Vil det samlede projekt, når anlægsarbejdet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	-		Hvis »Nej« angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.
20. Vil projektet give anledning til støvgener eller øgede støvgener I anlægsperioden? I driftsfasen?	X		Hvis »ja« angives omfang og forventet udbredelse. I anlægsperioden, hvor solcellerne opsættes, kan der forekomme let øgede støvgener i nærområdet men dette er kun i en begrænset periode. I driftsfasen vil der ikke forekomme støvgener.
Projektets karakteristika	Ja	Nej	Tekst
21. Vil projektet give anledning til lugtgener eller øgede lugtgener I anlægsperioden?		X	

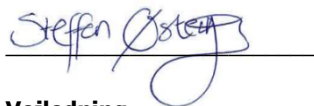
I driftsfasen?			
22. Vil anlægget som følge af projektet have behov for belysning som i aften og nattetimer vil kunne oplyse naboarealer og omgivelserne I anlægsperioden? I driftsfasen?		X	Hvis »ja« angives og begrundes omfanget.
23. Er anlægget omfattet af risikobekendtgørelsen, jf. bekendtgørelse 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?		X	Hvis »nej«, angiv hvorfor: Der er ikke lokalplan for området.
25. Forudsætter projektet dispensation fra gældende bygge- og beskyttelseslinjer?	X		Hvis »ja« angiv hvilke: Projektet forudsætter dispensation fra skovbyggelinjen.
26. Indebærer projektet behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer?		X	Eksisterende arealanvendelse kan fortsætte som hidtil.
27. Vil projektet kunne udgøre en hindring for anvendelsen af udlagte råstofområder?		X	Området er ikke udlagt til råstofgraveområde eller råstofinteresseområde
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 1/2 ha og mere end 20 m bredt.)	X		Et mindre areal med træer ryddes i forbindelse med projektet. Beplantningen ligger i forlængelse af Låsby Østerskov. Træerne er etableret i forbindelse med landbrugsdrift og vurderes ikke at have en større naturværdi. Træerne undersøges for ynglerasteområder for flagermus inden rydningen, men forventes ikke at have funktion som sådan.
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 en mindre sø indenfor projektarealet som skal undersøges i forbindelse med konsekvensrapporten. I en afstand af 200m er der registreret et mindre engareal. Der er flere mindre §3 søer i nærområdet. Projektområdet grænser op til Låsby Østerskov i nord, som er Fredskov.
32. Er der forekomst af beskyttede arter og i givet fald hvilke?		X	Der er ikke kendskab hertil. Forholdene skal undersøges i den kommende konsekvensvurdering.
33. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste fredede område.			Projektområdet ligger i en afstand af ca. 4 km til nærmeste fredede område, som er fredningsnr. 4105, Kirkefredning, Dallerup Kirke
34. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste internationale naturbeskyttelsesområde (Natura 2000-områder, habitatområder, fuglebeskyttelsesområder og Ramsarområder).			Der er ca. 7,5 km til nærmeste Natura2000/Habitatområde nr. 232 kaldet: Lillering Skov, Stjær Skov, Tåstrup Sø og Tåstrup Mose
35. Vil projektet medføre påvirkninger af overfladevand eller grundvand, f.eks. i form af udledninger til eller fysiske ændringer af vandområder eller grundvandsforekomster?		X	Hvis »ja« angives hvilken påvirkning, der er tale om.

36. Er projektet placeret i et område med særlige drikkevandinteresser?	X		Projektet er beliggende indenfor særligt drikkevandsområde (OSD) for Galten Vandværk, Låsbyvej. Projektet forventes at forbedre grundvandsforhold, da landbrugsdrift med sprøjtning ophører i projektets levetid.
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	
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	Der er kendskab til øvrige ansøgninger for solcelleanlæg i relativt nær afstand af projektet. Det vurderes ikke umiddelbart, at dette vil have kumulative påvirkninger, men dette undersøges nærmere i miljøkonsekvensrapporten, sammen med områdets øvrige tekniske anlæg. Kumulative forhold med andre planer og projekter undersøges for alle relevante miljøtemaer, der indgår i miljøvurderingen.
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 henblik på at undgå, forebygge, begrænse eller kompensere for væsentlige skadelige virkninger for miljøet?			Projektets væsentligste påvirkning vurderes at være af visuel karakter, hvorfor projektet er blevet reduceret ved at holde afstand til 2 naboer i det nordvestlige hjørne, som vurderes påvirkes mest af projektets gennemførelse. Arealreduktionen udgør ca. 1,4 ha og er foretaget i tæt dialog med de respektive naboer. Dette område har yderligere en mindre arealkonflikt med landskabsudpegningen Bevaringsværdigt landskab (BVL), hvorfor projektarealet er reduceret med yderligere ca. 0,9 ha, så denne konflikt ikke længere vurderes aktuel. Reduktionen fremgår af kortet på bilag 3. Derudover forventes etableret beplantningsbælter for at reducere den landskabelige påvirkning. Placeringen af beplantningsbælterne fastlægges i miljøvurderingen.

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

Dato: 19/08/2022

Bygherre/anmelder: Steffen Østergaard

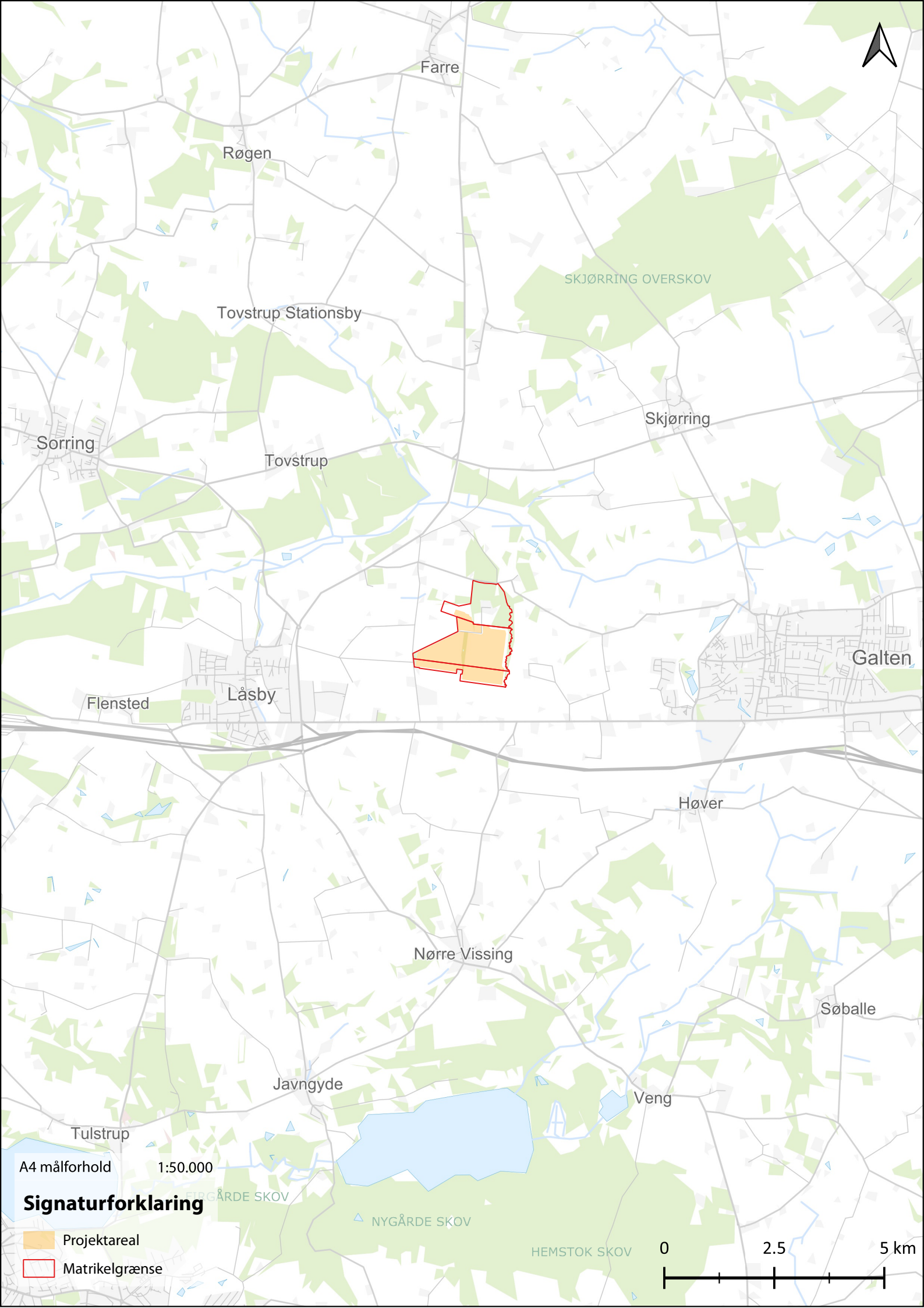


Vejledning

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.



Farre

Røgen

SKJØRRING OVERSKOV

Tovstrup Stationsby

Skjørring

Sørting

Tovstrup

Galten

Flensted

Låsby

Høver

Nørre Vissing

Søballe

Javngyde


Veng


Tulstrup

1:50.000

A4 målforhold

Signaturforklaring

 Projektareal

 Matrikelgrænse



Låsby Stationsby



HULPIBEREN

Hammelvej

Galtenvej

Kjærhøvsvej

Låsbyvej

Låsbyvej

Østerskovvej

LÅSBY ØSTERSKOV

Grønagervej

Elleskovvej

Vestermarken

Vestermarken

Østerskovvej

G1 Århusvej

Silkeborgvej

Frisholtevej

Milkevej

A4 målforhold 1:10.000

Signaturforklaring

- Projektareal
- Matrikelgrænse
- Respektafstand, skov
- Arealreduktion, BVL hensyn
- Arealreduktion, nabohensyn

