

VVM ansøgningsskema

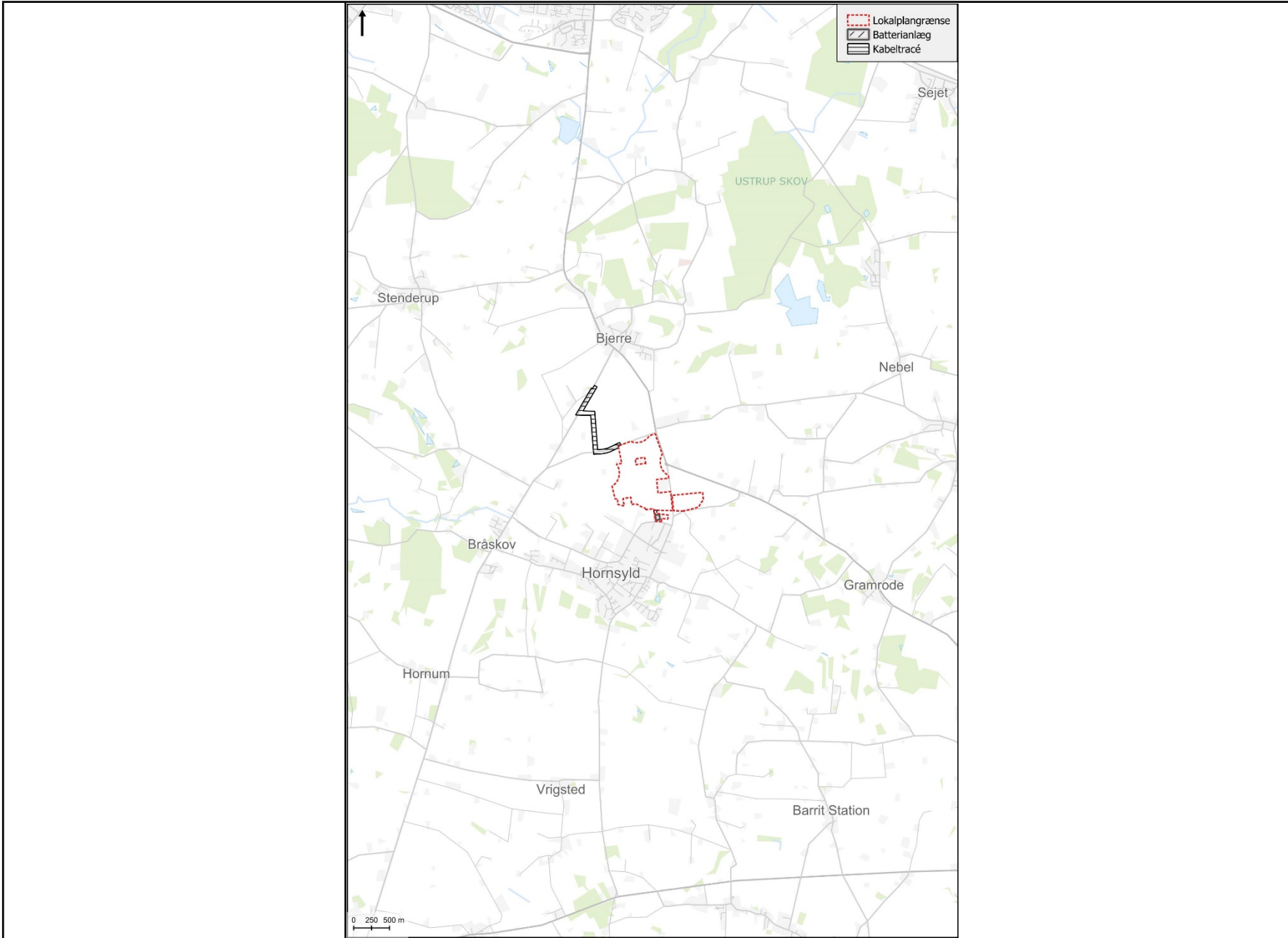
Nedenstående skema angiver de oplysninger, som skal indgives til myndighederne ved ansøgning af projekter, der er omfattet af lovens bilag 2, jf. lovens § 21. Bygherren skal, hvor det er relevant for ansøgningen om det konkrete projekt, tage hensyn til kriterierne i lovens bilag 6, når skemaet udfyldes. 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)	Obton ønsker at opføre et solcelleanlæg til produktion af strøm og batterianlæg til oplagring, beliggende i Hedensted Kommune langs Bjerrevej mellem byerne Hornsyld og Bjerre. Projektet omfatter etablering af et markbaseret solcelleanlæg indenfor et projektområde på cirka 67 hektar, hvoraf størstedelen af arealet anvendes til solcelleanlægget (byggefelt), et batterianlæg inden for et område på 1,5 hektar, beliggende syd for solcelleområdet, samt kabeltracé til nettilslutningspunkt ved Bjerre. Projektet består af et solcelleanlæg på 60 hektar, som fordeles indenfor et afgrænset område på cirka 66 hektar øst og vest for Nørregade, og med adgangsvej via Tinghusvej nord for anlægget og Jordemodervej syd for. Projektets forventede elproduktion per år er cirka 64,7 GWh, svarende til det årlige elforbrug for 14.700 husstande. Anlæggets forventede levetid er på cirka 30-35 år for solceller og 15-20 år for batterianlæg. Der planlægges for brug af bifaciale solcellepaneler med antirefleksbehandling på overfladen, af enten sydvendte fastmonterede paneler eller Single-axis tracker paneler. Panelerne opstilles på stativer i for eksempel varmgalvaniseret stål, og opstilles på lige rækker i enten nord-syd gående retning for Single-axis trackers eller i øst-vest gående for fastmonterede. Solcellepanelerne vil have en højde over terræn på maksimalt 3,5 meter. Single-axis trackers er et system, hvor solcellepanelerne følger solens bane over himlen, så de vender mod øst om morgenen og mod vest om aftenen. Tracker-systemerne vil blive opstillet i nord-syd gående rækker. På stativerne monteres invertere, der opsamler og omformer den producerede strøm. Alternativt kan der etableres centrale invertere rundt i solcelleparken. Herfra ledes strømmen hen til en transformerkiosk, som er fordelt rundt i anlægget. Den enkelte transformer-kiosk er en mindre stålkonstruktion placeret på et støbt fundament, ligeledes med en maksimalhøjde på 3,5 meter. Fra transformerkiosken trækkes der kabler til en transformerstation, hvor hele anlæggets produktion samles og gøres klar til transport ud i elnettet. Transformerstationen placeres inden for solcelleområdet, og dækker et areal på omkring 1.500 m² og består af en mindre service-bygning og udendørs elektrisk udstyr der kan være op til 7,5 meter højt. Transformerstationen vil være indhegnet, og bliver placeret så den medfører mindst mulige gener i forhold til støj og visuel påvirkning. Det kan ligeledes være nødvendigt at installere op til fem lynafledere på op til 16 meter i højden. Fra transformer-stationen ledes anlæggets totale strømproduktion til nettilslutningen, og/eller til batterianlægget. Der er indgået aftale med Konstant om nettilslutning ved Bjerre. Arealerne, der ligger omkring solcellerne, bliver brugt til beplantningsbælter, naturudlæg og stiforbindelse. Rundt om solcelleparken vil der tillige blive plantet beplantningsbælter, til afskærmning, rekreative forhold og for mere biodiversitet, i form af hjemmehørende planter og frugttræer.

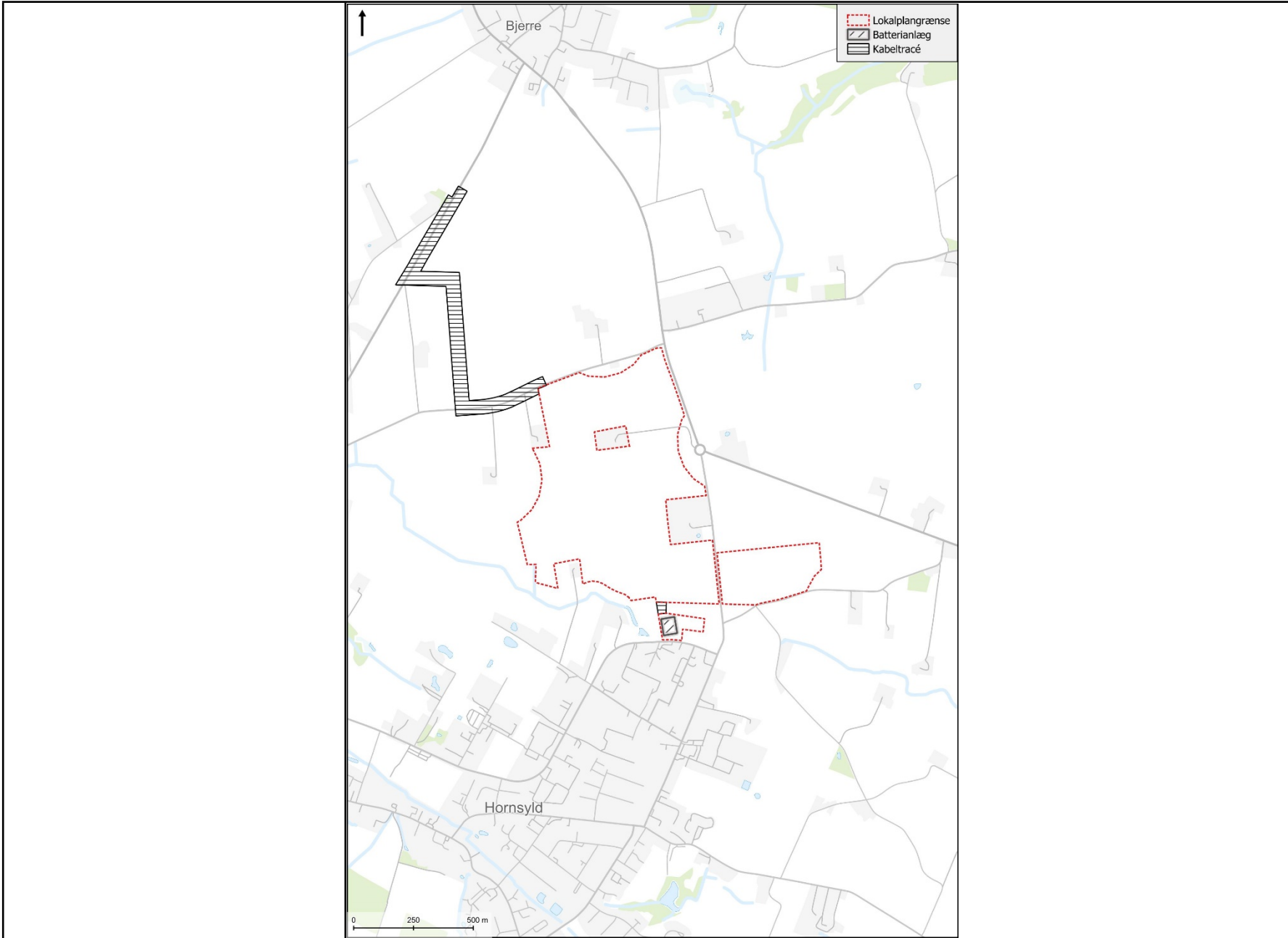
	Batterianlægget, et BESS batterianlæg (Battery Energy Storage System), beliggende syd for solcelleområdet, er en energilagringseenhed med en forventelig maksimal kapacitet på 50 MW. Anlægget muliggør lagring af overskydende energi, især fra vedvarende kilder som sol og vind, hvilket gør det muligt at bruge energien senere. BESS fungerer desuden som backup-strøm ved strømafbrydelser, hvilket er nyttigt for både husholdninger og virksomheder. BESS anlægget med et areal på cirka 4000 m², består af 20 fods containere med opsamling, indeholdende for eksempel litium-ion batterier, og tilhørende omformere af jævnstrøm til vekselstrøm udenfor containeren. Derudover eventuelt en transformerstation med tilhørende tekniske bygninger. Projektforslagets areal er illustreret på nedenstående kort. Arealet til solceller er beliggende udenfor Hedensted Kommunes udpegede negative områder for solcelleanlæg, og forslaget er bearbejdet til at være i overensstemmelse med Hedensted Kommunes Strategiske Energiplan 2023-2030.
--	--

	 Lokalplangrænse Solcelleareal Teknisk anlæg Kabeltracé Beplantningsbælte Midlertidigt oplagringsområde
Navn, adresse, telefonnr. og e-mail på bygherre	For solcelleanlæg: K/S Obton Solenergi Hornsyld, Kristine Nielsens Gade 5, 8000 Aarhus C, Jacob Bonde, +45 4314 0291, jbo@obton.com For BESS-anlæg: K/S Obton Development, Kristine Nielsens Gade 5, 8000 Aarhus C, Jacob Bonde, +45 4314 0291, jbo@obton.com
Navn, adresse, telefonnr. og e-mail på kontaktperson	Anne Søby Nielsen, Kristine Nielsens Gade 5, 8000 Aarhus C, +45 4888 2486, asn@obton.com
Projektets adresse, matr. nr. og ejerlav. For havbrug angives anlæggets geografiske	Projektområdet udgøres af matr.nr.:

placering angivet ved koordinater for havbrugets 4 hjørneafmærkninger i bredde/længde (WGS-84 datum).	• 14e Sdr. Bjerre By, Bjerre, • 7f Neder Bjerre By, Bjerre • 7a Neder Bjerre By, Bjerre.
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)	Solcelleanlægget placeres i Hedensted Kommune. Lokalplanområdet vil ligeledes udelukkende ligge i Hedensted Kommune. Afstand til nærmeste kommuner er: • Horsens Kommune, cirka 2 km • Vejle Kommune, cirka 11 km
Oversigtskort i målestok eks. 1:50.000 – Målestok angives. For havbrug angives anlæggets placering på et søkort.	Oversigtskort, 1:50.000 på A4



Kortbilag i målestok 1:10.000 eller 1:5.000 med indtegning af anlægget og projektet (vedlægges dog ikke for strækingsanlæg).	Kortbilag, 1:15.000 på A4.
--	----------------------------



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 konkrete projekter (VVM).	X		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).
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		Idet solcelle- og batterianlægget vurderes på grund af deres art, dimensioner eller placering kan forventes at få væsentlige indvirkninger på miljøet, ønskes det at projektet undergår en frivillig miljøvurdering, jævnfør 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	TVÆRSIG OLESEN A/S, Nørregade 53, 8783 Hornsyld • 14e Sdr. Bjerre By, Bjerre, • 7f Neder Bjerre By, Bjerre • 7a Neder Bjerre By, Bjerre.		
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 for solceller forbliver i landzone, arealet ved batterianlægget overgår til byzone. Projektets levetid estimeres til at være mellem 30-35 år, og i denne tid vil arealet være solcelleanlæg. Ved anlæggets nedtagelse kan arealet evt. igen benyttes til solcelleanlæg eller overgå til landbrugsmæssig drift. Ved en eventuel demontering af batterianlægget håndteres og genbruges materialerne i overensstemmelse med gældende lovgivning på området.		
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	Solcellearealet i Hedensted Kommune er vurderet til maksimalt at blive 60 hektar, og bruttoarealet 66,6 hektar. Arealet ved batterianlægget er cirka 1,5 hektar, og batterianlægget er vurderet til at være 4000 m ² . Der kan være behov for midlertidig grundvandssænkning i anlægsfasen, med maksimalt 1 meter. Der opsættes solceller på stort set hele projektarealet, hvor kun mindre bygninger får befæstede areal; de mindre transformere, den store transformerstation og den tilhørende tekniske bygning. Derudover bliver der lavet foranstaltninger, så der kan køre let trafik, i form af interne grusveje med permeabel belægning på 3 meter, hvorved det bliver muligt at vedligeholde anlægget. Solcelleanlægget forventes at få en højde på maksimalt 3,5 meter, både hvis anlægget udføres med fastmonterede paneler eller 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:	Projektforslaget har ikke behov for råstoffer i anlægsperioden. Der vil heller ikke være behov for ekstraordinær affaldshåndtering, spildevandshåndtering, regnvandshåndtering og lignende. En uvæsentlig mængde affald som emballageaffald vil være aktuel under etableringsfasen, og vil blive håndteret som erhvervsaffald tilsvarende.		

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/å – mm/å	Anlægsperioden forventes at strække sig over et år for solceller, og 3-6 måneder for batterianlægget. Startdatoer ikke fastsat, men er under afklaring. Det forventes ligeledes, at solcellerne anlægges i delområder, der naturligt følger området. I denne fase vil afskærmende beplantning også blive etableret og her bestræber Obton sig på at etablere det så tidligt som muligt. Solcelleanlægget skal kobles til elnettet efter anvisning fra forsyningsselskabet. Kablet graves ned fra anlægget og til tilkoblingsstedet ved Bjerre. Dette gravearbejde vil ikke give hverken støv eller støjgener i anlægsperioden.		
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: Håndtering af regnvand:	Projektet medfører ikke øgede affaldsmængder og regnvand håndteres som nuværende forhold.		
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 er ikke fastsat lovkrav til støj fra solcelleanlæg og tilhørende installationer. 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. Den primære påvirkning af området vil være i form af lastbiler som leverer materiel til anlægget. Omfanget vil der blive redegjort for nærmere i en miljøkonsekvensrapport. I driftsfasen vil der ikke forekomme støvgener. Nedtagningsfasen vil ligne anlægsfasen.
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	Hvis »ja« angives og begrundes omfanget. I anlægsfasen vil der kun være belysning i normal arbejdstid i det omfang det er nødvendigt, som fx i vinterhalvåret, men ikke i aften og nattetimerne. I driftsfasen: Ingen permanent/konstant belysning. Ved invertere, transformerstationer og step-up transformerstation med tilhørende teknikbygning etableres belysning, der kan tændes efter behov ved servicebesøg. Lyskilden placeres ikke højere end bygningens højde og rettes nedad.
23. Er anlægget omfattet af risikobekendtgørelsen, jf. bekendtgørelse om		X	

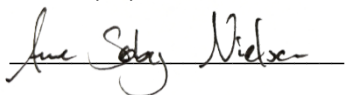
kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer nr. 372 af 25. april 2016?			
Projektets placering	Ja	Nej	Tekst
24. Kan projektet rummes inden for lokalplanens generelle formål?		X	Hvis »nej«, angiv hvorfor: Projektområdet befinder sig i det åbne land. Størstedelen af projektområdet ligger ikke indenfor kommuneplanens rammer, hvorfor der skal udarbejdes et tillæg til kommuneplanen for solcelleområdet og en lokalplan for solcelle- og batterianlæg inden realisering af projektet.
25. Forudsætter projektet dispensation fra gældende bygge- og beskyttelseslinjer?		X	Hvis »ja« angiv hvilke:
26. Indebærer projektet behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer?		X	Eksisterende arealanvendelse på naboarealer 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 ½ hektar og mere end 20 meter bredt.)		X	
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 ingen §3 beskyttede natur inden for det planlagte byggefelt af projektet. Det nærmest beliggende naturområde er et målsat §3-beskyttet vandløb, der ligger cirka 50 meter syd for projektområdet.
32. Er der forekomst af beskyttede arter og i givet fald hvilke?		x	
33. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste fredede område.			Der er ingen fredede områder inden for det planlagte byggefelt af projektet. Det nærmest beliggende fredede område er Hornsyld kirke, cirka 1 km syd for projektområdet.
34. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste internationale naturbeskyttelsesområde (Natura 2000-områder, habitatområder, fuglebeskyttelsesområder og Ramsarområder).			Der er cirka 7 km til nærmeste Natura2000 område, "Skove langs nordsiden af Vejle Fjord", som befinder sig syd for projektområdet. Skove langs nordsiden af Vejle Fjord er kategoriseret som Natura2000 Habitatområde og Fuglebeskyttelsesområde.
35. Vil projektet medføre påvirkninger af overfladevand eller grundvand, for eksempel i form af udledninger til eller fysiske ændringer af vandområder eller grundvandsforekomster?		X	Hvis »ja« angives hvilken påvirkning, der er tale om. Påvirkninger, der kan forringe tilstanden i målsatte vandløb, søer, kystvande og grundvand eller hindre fremtidig målopfyldelse kan ikke tillades jævnfør Indsatsbekendtgørelsen. Der forventes ingen påvirkninger udover en positiv påvirkning ved mindre udvaskning til

			vandmiljøet fra landbrugsarealer, når disse udtages ved opstilling af solceller samt BESS. Påvirkningerne undersøges nærmere i miljøkonsekvensrapporten.
36. Er projektet placeret i et område med særlige drikkevandinteresser?	X		Projektet er beliggende indenfor særligt drikkevandsområde (OSD) samt indvindings-opland for Hornsyld Vandværk A.M.B.A. Projektet forventes at forbedre grundvandsforhold, da landbrugsdrift med gødskning og 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		Der er mindre arealer inden for projektområdet, der er udpeget som område med fare for oversvømmelse relateret til terrænnært grundvand.
39. Er projektet placeret i et område, der, jævnfør 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 Hedensted Kommune. De mulige kumulative påvirkninger 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 påtænkes at etableres med afskærmende beplantning for at reducere den landskabelige påvirkning. Placeringen af beplantningsbælterne fastlægges i miljøvurderingen. Det planlægges at hegningen omkring solcelleanlægget udformes så mindre dyr, som hare og ræv kan passere.

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

Bygherre/anmelder: Anne Søby Nielsen, Projektudvikler, Obton

Dato: 28/02/2025



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.