

# Megaton - Solcellepark Lyngsmose

Delansøgning – Oplysninger om det konkrete projektareal

April 2024

# Solcellepark ved Lyngsmose

			
Projektareal	Forventet levetid	Forventet kapacitet	Andel af megatonbehov
<b>205</b> hektar	<b>30-40</b> år	<b>98</b> MW	<b>5,1%</b>

<b>Areal:</b>	Projektarealet ved Lyngsmose er ca. 205 hektar inklusiv omkransende beplantningsbælter og interne serviceveje.
<b>Placering:</b>	Arealet ligger mellem Hover Å og Grimstrupvej mod nord, og afgrænses af Ølstrupvej og Grandlide Plantage mod syd. Projektarealet er desuden beliggende i et område med 3 eksisterende vindmøller og mod syd eksisterende solcelleanlæg ved Nørhede-Hjortmose.
<b>Naboer:</b>	Der er 5 naboboliger samt 2 lodsejer-ejede boliger inden for 200 m af anlægget. Nærmeste tættere bebyggelse er landsbyen Ølstrup, der ligger ca. 2,2 km sydøst for anlægget.
<b>Produktion:</b>	Solenergianlægget vil med en produktion på 152 GWh bidrage med ca. 5,1 % af den energi Megaton har behov for at modtage fra solenergianlæg.
<b>Konflikter:</b>	Mindre §3 beskyttet natur er registreret indenfor projektområdet i form af hede, moser og mindre vandhuller. Projektarealet har mod nord overlap med bevaringsværdigt landskab, større sammenhængende landskab og geologiske bevaringsværdier tilknyttet Skovbjerg Bakke og Plantagelandskab. Der findes flere fortidsminder med tilhørende beskyttelseszoner inden for arealet. Her vil der ikke blive placeret solceller eller tekniske anlæg. Solcelleparken vil med tilpasning kunne opføres i overensstemmelse med kommuneplan og statslige udpegninger.
<b>Indblik/skjul:</b>	Solcelleparken vil forholdsvis nemt kunne skjules naturligt i landskabet, med få visuelle forstyrrelser, eftersom arealet ligger på flade markarealer omgivet af eksisterende læhegn, skovstykker og naturarealer.
<b>Penge til fond:</b>	Af hensyn til ønsket om, at Megatons energiparker bidrager økonomisk i lokalområdet, tilbyder GreenGo Energy at etablere en lokal forening, som over en driftsperiode på 30 år vil kunne få tilført et økonomisk tilskud på ca. 820.000 kr. pr år.
<b>Medejerskab:</b>	Megaton tilbyder lokalt medejerskab på 10% i solcelleparken med tilhørende overskudsdeling.
<b>Penge til Grøn Pulje:</b>	Solcelleparken vil i den ansøgte størrelse medføre et bidrag på ca. 12.202.000 kr. til Grøn Pulje.

### Rekreative tiltag:

Der er på borgermødet fremsat ønsker om etablering af bredere beplantningsbælter omkring solcelleanlægget samt hensyntagen til beskyttelseslinjer.

Indretningen af landskabet indenfor planområdet vil indgå i planlægningen og projekteringen af området. Det vil være helt oplagt og naturligt at involvere naboer og nærmiljø i dialogen sammen med Ringkøbing-Skjern Kommune, herunder at se på hvilke rekreative miljøer der kan etableres, til glæde og gavn for lokalområdet.

Der er desuden fremkommet ønsker om etablering af rekreative stier i- og omkring området, som kan binde lokale værdier og faciliteter sammen. Disse ønsker overbringes til Ringkøbing-Skjern Kommune. Se vedlagte bilag med noter fra borgermødet.

### Forsyning:

Anlægget skal forsyne Megaton Energipark, der skal fremstille grønne brændstoffer som igen skal fortrænge brugen af fossile brændstoffer i den tunge transport. Dermed bidrager anlægget til realisering af Ringkøbing-Skjern Kommunes Klimaplan A og den nationale klimalov.



Figur 1. Oversigtskort der viser den geografiske placering af anlægget



## Om projektet

### AREALBEHOV (BRUTTO/NETTO)

Projektområdets bruttoareal udgør i alt ca. 205 hektar inklusive beplantningsbælter, interne serviceveje og eventuelle faunapassager. Solpaneler og tilhørende installationer (transformere, teknikskure, vejrmåler osv.) forventes at optage ca. 35% - 45% af projektarealet, afhængig af hvilken solcelleteknologi og opstillingsmønster der vælges. Det resterende areal vil afhængigt af den ønskede arealanvendelse kunne bestå af natur i form af frie arealer imellem solcellepanelerne eller til landbrugsdrift i form af fx proteingræs. Hertil kommer interne serviceveje med grusbelægning, beplantningsbælter samt eventuelle faunapassager. Hvis arealerne anvendes som naturarealer, vil de frie arealer imellem panelerne typisk bestå af græs med vilde blomster og urter, der vedligeholdes ved høslæt 1-2 gange årligt.

Det ansøgte areal er et bruttoareal som kun delvist er tilpasset på forhånd, og fremstår med arealer

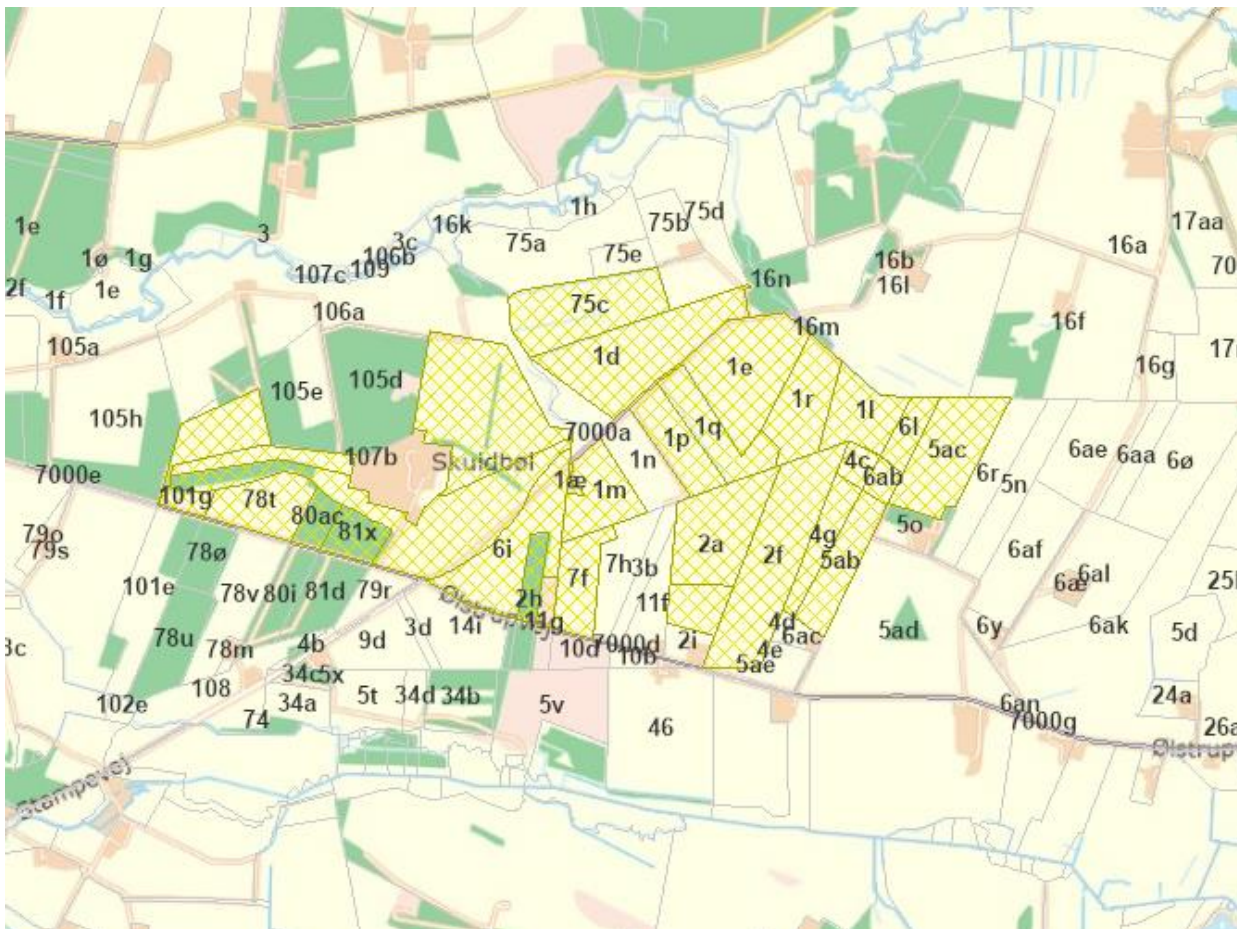
som kan tilpasses i forhold til fx beskyttelser, diger, fortidsminder, arealudpegninger og afstande til naboer. GreenGo Energy vil i samarbejde med Ringkøbing-Skjern Kommune tilpasse arealet ud fra en konkret vurdering og gældende aftaler med naboer.

### PRODUKTION

Ved fuld udnyttelse af arealet på 205 hektar vil et solcelleanlæg ved Lyngsmose kunne producere ca. 152.000 MWh grøn strøm årligt, hvilket svarer til ca. 5,1 % af det samlede behov for Megaton fra solenergi eller hvad der svarer til ca. 38.000 husstandes gennemsnitlige elforbrug (4.000 kWh).

### PLACERING

Projektarealet er placeret på markarealer ca. 2,3 km nordvest for landsbyen Ølstrup. Projektarealet er beliggende ca. 27 km nordvest for det ansøgte areal for PtX-fabrikken ved Stovstrup.



# Lokalförankring og bidrag til lokalsamfund

## DIALOG MED LOKALSAMFUND

GreenGo Energy har lavet aftale med 12 lodsejere indenfor det ansögte projektareal til solcellepark ved Lyngsmose.

GreenGo Energy har indledningsvist været i dialog med hovedparten af lodsejerne i projektets nærområde i forbindelse med tilblivelsen af projektarealet og afsögning af, hvem som ville deltage i projektet.

Alle naboer indenfor 500 m til det ansögte areal, samt flere i større afstand, er blevet kontaktet og orienteret om nærværende ansögning om solcellepark. GreenGo Energy er indstillet på at skabe aftaler med alle naboer indenfor 200 meter til projektarealet om enten opköb eller kompensation. Der har på ansögningsstidspunktet været afholdt møder med alle af de nærliggende naboer herom, og GreenGo Energy vil i den kommende tid fortsætte arbejdet med den tætte nabodialog.

## INDLEDENDE DIALOGMÖDE

Der har været afholdt dialogmöde d. 22. april 2024 med ca. 700 deltagere hvoraf 28 var tilmeldt fra Lyngsmose-området. Dialogmödet var fælles for de syv projekter Hemmet-Sönder Vium, Nörhede-Hjortmose, Lyngsmose, Tændpipe, Vennervej, Hanning og Ådum. Dialogmödet er afholdt offentligt i overensstemmelse med de politiske signaler, og er første skridt i dialogen med lokalområdet om, hvordan energianlægget kan bidrage til det gode naboskab i området. Invitation til dialogmöde blev omdelt af PostNord til alle boligejere indenfor 500 meter af arealet. Derudover er invitationen sendt til de berörte Borger- og Sogneforeninger.

De input der blev givet på mödet er vedlagt som bilag til ansögningsen.

Fra det indledende dialogmöde var der konkrete önsker fra lokalområdet om, at arealerne skal

omkranses af et bredere beplantningsbälte, samt etablering af rekreative stier i området.

Indretningen af landskabet indenfor planområdet vil indgå i planlægningen og projekteringen af området. Det vil være helt oplagt og naturligt at involvere naboer og nærmiljö i dialogen sammen med Ringköbing-Skjern Kommune, og se på hvilke rekreative miljøer der kan etableres til glæde og gavn for lokalområdet.

Der er desuden fremkommet önsker om etablering af rekreative stier i og omkring området, som kan binde lokale værdier og faciliteter sammen. Disse önsker overbringes til Ringköbing-Skjern Kommune. Se vedlagte bilag med noter fra borgermödet.

## DEN FORTSATTE DIALOG

GreenGo Energy vil, når der foreligger klarhed om realismen af projektet, udvide dialogen og samarbejde med beboere og interessenter i en radius af 500 meter fra solcelleparken om hvordan parken kan bidrage til lokalområdet. Samarbejdet har ikke en fast form endnu, men kunne f.eks. være en for området repræsentativ gruppe borgere, der kunne være med til at udpege, hvilke ting som skal udvikles, og hvad som kunne give værdi for lokalsamfundet.

Et andet vigtigt element i dialogen med nærmiljöet er også at få input til hvad GreenGo Energy konkret kan gøre ved udformning af selve solcelleparken, så det bliver nemmere at være nabo til den. Det kunne f.eks. være justering af afstand til anlægget, bevarelse af eksisterende bevöskning, eller önsker til den afskærmende beplantning (beplantningstype, höjde eller volde hvis træer/buske ikke önskes).

## Areal screening

### NATUR OG BIODIVERSITET

Projektområdet er i berøring med mose, eng, sø og skovarealer som kan forbedres i forbindelse med etableringen af projektet og dermed blive et større habitat for dyr og planter. Ligeledes kan den natur som findes i forbindelse med de i forvejen eksisterende læhegn i og rundt om solcelleparken, samt den natur som opstår i randbeplantningen rundt om parken, være med til at øge biodiversiteten på arealerne, sammenlignet med den nuværende kvalitet.

### KOMMUNEPLANENS RETNINGSLINJER

Det ansøgte projektareal til solceller vurderes at være i god overensstemmelse med Ringkøbing-Skjern Kommunes retningslinjer for placering af større solcelleanlæg på terræn fordi projektarealet:

- 1) er placeret i åbent land mere end 100 m fra eksisterende kommuneplanlægning for by-, erhvervs- og sommerhusområder.
- 2) omkranser ikke naboboliger eller landsbyer i mere end to retninger.
- 3) er placeret i område delvist udlagt til teknisk anlæg i form af vindmøller.
- 4) kan indpasses i omgivelserne via ny og eksisterende bevoksning uden væsentlig visuel påvirkning af landskabet.
- 5) kan med tilpasninger holdes fri af Grønt Danmarkskort, kulturarvsarealer, kirkezoer, værdifulde kulturmiljøer og kulturhistoriske bevaringsværdier.
- 6) er placeret i OSD-område inden for areal udpeget som indsatsområde for nitrat
- 7) vil blive inddelt via faunapassager tilpasset eksisterende natur og spredningsveje/ledelinjer.
- 8) via stier og rekreative tiltag vil åbne området for besøgende.

### NATURA 2000

Projektarealet er ikke omfattet af Natura 2000 eller andre internationale beskyttelsesområder. Nærmeste Natura 2000 er Heder og Klitter på Skovbjerg Bakkeø (Habitatområde), som findes ca. 3,5 km vest for projektarealet.

Grundet afstand til nærmeste Natura 2000 forventes projektet ikke at medføre forringelser af naturtyper, levesteder for arter, eller forstyrrelser, der har betydelige konsekvenser for de arter, som Heder og Klitter på Skovbjerg Bakkeø er udpeget for.

### BILAG IV- OG RØDLISTE ARTER

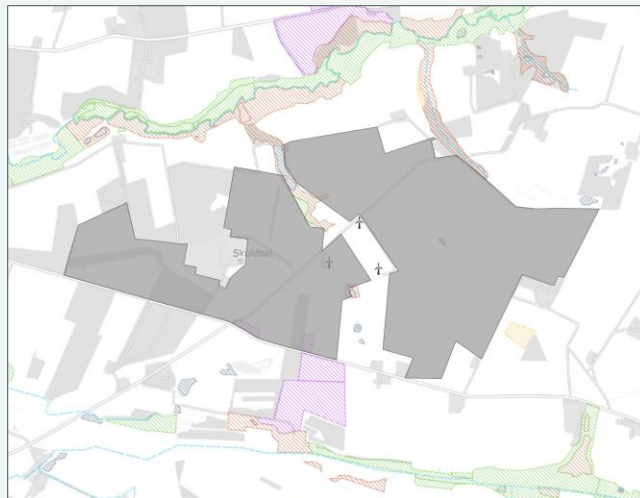
En søgning i EA-Tools på Danmarks Miljøportal viser, at der ikke er registreret bilag IV arter eller rødliste arter i projektområdet. I umiddelbar nærhed af projektområdet er der registreret Spidssnudet- og Butsnudet frø (bilag IV) i en sø. Projektområdet er i dag konventionelt landbrug og det vurderes for usandsynligt, at disse padder, eller andre beskyttede dyr- og plantearter, er vandret ind og etableret sig på selve markarealerne.

Der er §3 beskyttet sø og mose inden for projektområdet. Det kan ikke udelukkes at disse vådområder kan være hjemsted for Spidssnudet- og Butsnudet frø eller andre beskyttede dyre- og plantearter. Hvis der evt. skulle være beskyttede dyr/planter i områdets §3 sø, mose og vandløb vil opførelse af solceller ikke påvirke tilstanden af disse områder negativt eller udgøre en risiko for de dyr og planter som lever i dem.

Ved realisering af projektet, vil der blive gennemført en miljøkonsekvensvurdering af projektet, hvor der bl.a. vil blive udført en grundig gennemgang af området ift. forekomst af bilag IV- og rødlistearter.

### BESKYTTET NATUR OG VANDLØB (§ 3)

Indenfor projektarealet findes mindre arealer med § 3 beskyttet natur af typen hede, mose og sø (figur 3). Der vil ikke blive placeret tekniske anlæg eller andet inden for de § 3 beskyttede arealer. Respektafstand mellem anlæg og §3 beskyttelser fastlægges af Ringkøbing-Skjern Kommune. Hvis det ved nærmere planlægning viser sig, at der skal etableres faunapassager igennem solcelleparken, vil § 3 naturen indgå som en naturlig del af projektilpasningen med faunapassager.



Figur 3. Projektareal med beskyttede naturtyper og vandløb.

### ØKOLOGISK FORBINDELSE OG NATURBESKYTTELSESINTERESSER

Projektarealet er ikke sammenfaldende med økologiske forbindelser, potentielle økologiske forbindelser, naturbeskyttelses-interesser eller potentielle naturbeskyttelses-interesser (figur 4).



Figur 4. Projektareal med økologiske forbindelser og naturbeskyttelsesinteresser.

### FREDSKOV OG SKOVBYGGELINJE

Projektarealet har ingen konflikter med fredskov, men overlapper i den vestlige del skovbyggelinjer (figur 5). Realisering af projektet vil kræve dispensation for skovbyggelinjer. Det vurderes, at ved den rette tilpasning af beplantningen i overgangen mellem skovarealer og solcellepark, vil solcellerne kunne anlægges i umiddelbar nærhed af skovstykkerne uden at forringe skovbrynet som levested for dyr og planter. Desuden vil solcellerne, grundet deres forholdsvis ringe højde (2,2 – 3,5 m over terræn), ikke påvirke lysindfald til skov og skovbryn samt forhindre at skoven stadig kan opfattes selvstændigt i landskabet.

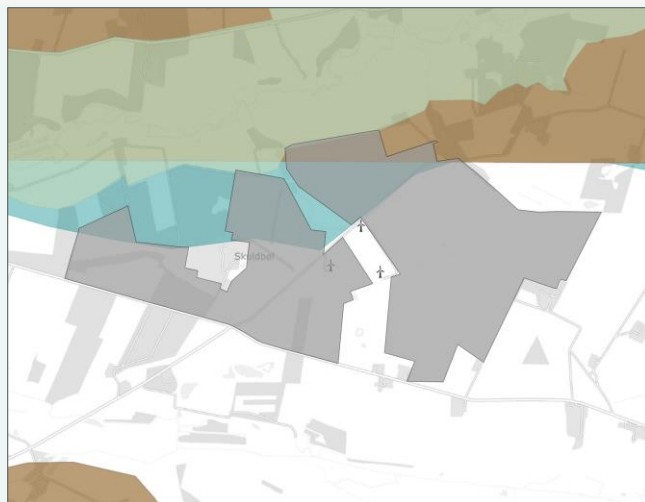


Figur 5. Projektareal med fredskov og skovbyggelinjer.



## LANDSKAB

Projektarealet har mod nord overlap med bevaringsværdigt landskab, større sammenhængende landskab og geologiske bevaringsværdier tilknyttet Skovbjerg Bakkeø og Plantagelandskab. Påvirkning af udpegningerne skal indgå i miljøkonsekvensvurderingen af projektet. Indledningsvist forventes det, at opsætning af solceller inden for landskabsudpegningerne grundet solpanelernes relativt beskedne fremtoning i højden samt de gode muligheder for at skjule og indpasse dem i landskabet via beplantning, ikke vil forringe landskabsoplevelsen eller tilsidesætte de landskabelige hensyn som udpegningerne skal beskytte.



Figur 6. Projektareal med større sammenhængende landskab, bevaringsværdige landskaber og geologiske bevaringsværdier.

## FORTIDSMINDER

Der forekommer fortidsminder med tilhørende beskyttelseszoner indenfor ansøgte projektareal (figur 7). Der vil ikke blive placeret solceller eller andet tekniske anlæg inden for fortidsmindebeskyttelseszonerne.



Figur 7. Projektareal med fortidsminder og 100 m beskyttelseszone.

## KULTURHISTORIE

Projektarealet er ikke sammenfaldende med kulturhistoriske bevaringsværdier, værdifuldt kulturmiljø eller kirkebyggelinjer (figur 8). Projektarealet er placeret imellem No Kirke, Hover Kirke og Ølstrup Kirke. Grundet afstand, bygninger og bevoksning mellem kirker og solceller vil solcelleanlægget kunne opføres uden at tilsidesætte de tre kirkers betydning som monumenter i landskabet eller landsbymiljøet omkring dem.



Figur 8. Projektareal med kulturhistorisk bevaringsværdi, værdifuldt kulturmiljø, sten-/jorddiger og kirkebyggelinjer.



### Å-BESKYTTESLINJER

Projektarealet er ikke sammenfaldende med å-beskyttelseslinjer (figur 9).



Figur 9. Projektareal med å-beskyttelseslinjer.

## Kontaktoplysninger

**Ellen Fjendsbo**

Project Manager, Permitting

E-mail: [elfj@greengoenergy.com](mailto:elfj@greengoenergy.com)

Tlf.: +45 31 19 79 82

## Bilag

1. GIS-fil over projektareal
2. Kort over boliger
3. Noter vedrørende projektet fra borgermøde

# Megaton VE-Energiparker

Hovedprojektansøgning for de energiproducerende VE-parker til forsyning af Megaton PtX-fabrikken i Stovstrup: Fase 1 og Fase 2

# Indholdsfortegnelse

1. Generelt om Megaton Energipark.....	2
2. Lokalforankring og bidrag til lokalsamfund.....	5
3. Økonomisk bidrag .....	6
4. Multifunktionelle egenskaber .....	7
5. Den fysiske indretning.....	10
6. Areal screening .....	14
8. Reetablering af areal efter endt anvendelse .....	16
9. Om GreenGo Energy .....	17
10. Kontaktoplysninger.....	18
11. Bilag.....	18



# 1. Generelt om Megaton Energipark

## LÆSEVEJLEDNING

Dette dokument er hovedprojektansøgningen for de energiproducerende VE-parker til forsyning af Megaton PtX-fabrikken i Stovstrup i Fase 1 og Fase 2. Dokumentet beskriver de planmæssige og politiske forhold, som er gældende for alle de ansøgninger om planlægning for VE-parker der indgår i Megaton. Dokumentet vil blive fremsendt sammen med hver enkelt delansøgning for energiparker i Megaton. Dette hoveddokument vil derfor blive suppleret med en individuel delansøgning på den konkrete energipark, hvor data og aktuelle lokale forhold beskrives.

## MEGATON ENERGIPARK

Elforsyningen af Megaton fabrikken består af 9 individuelle vedvarende energiparker med solceller og vindmøller. De 9 energiparker skal forsyne et stort PtX-anlæg der forventes placeret ved Stovstrup og som ansøges individuelt i en særskilt ansøgningsproces. Etablering af de 9 energiparker er en forudsætning for, at Megaton fabrikken bliver selvforsynende med grøn strøm.

Det samlede elforsyningsbehov på PtX-anlægget dækkes af 2 GW installeret effekt fra solparker,

0,2 GW fra landvindmøller og 2 GW fra havvindmøller. Det medfører et arealbehov på ca. 4.000 hektar og ca. 30-40 vindmøller på land. Det kan i sagens natur ikke planlægges og realiseres på en gang og Megaton planlægges derfor faseopdelt i to faser. Fase 1 rummer 0,2 GW fra landvindmøller og 0,5 GW fra solceller. Fase 2 rummer 1,5 GW fra solceller og 2 GW fra havmøller.




Det vil være Byrådet i Ringkøbing-Skjern Kommune som beslutter, hvilke arealer der inkluderes i henholdsvis fase 1 og fase 2.




Havvinden vil **ikke** være kystnære møller men have placeringer længere til havs under det statslige havvindudbud der er annonceret i april 2024.

Fase 1 forventes at kunne idriftsættes ultimo 2028 og fase 2 vil afhænge af det tidsmæssige forløb af havvindudbuddet.

De to faser er uafhængige af hinanden og kan således idriftsættes hver for sig.

## Procesplan for Megaton

Fase 1: On-shore vind + Land-Sol - uafhængig af brintlinjen				
	Sol	Kapacitet	Produktion/år	Areal
		500 MWp	600 GWh	1.000 ha
	Landvind	Kapacitet	Produktion/år	Antal møller
		200 MW	650 GWh	30 - 40
	PtX	Kapacitet	e-Methanol/år	Biogen CO <sub>2</sub> /år
		160 - 200 MW	110.000 tons	160.000 tons

Fase 2: Off-shore vind & land sol – mulig afhængighed af brintlinjen				
	Sol	Kapacitet	Produktion/år	Areal
		1.500 MWp	1.800 GWh	3.000 ha
	Havvind	Kapacitet	Produktion/år	
		1.800 MW	7.500 GWh	
	PtX	Kapacitet	Brint/år	Ammoniak/år
		1.400 - 1.600 MW	200.000 tons	1.200.000 tons

Tidslinje	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Megaton fase 1		Lokalplan proces	Projektering og godkendelsesproces		Anlægsfase	Idriftsættelse		
Megaton fase 2				Lokalplan proces	Projektering og godkendelsesproces		Anlægsfase	Idriftsættelse
Havvindudbud		Vinder af udbud annonceres	VVM og byggetilladelse		Anlægsfase (på land og på vand)			Havvindmøller idriftsættes
Brintledning	Tekniske studier	Brugertilkendegivelser (step 1)	Salg af kapacitet (step 2)	Ministergodkendelse				

## Projektoverblik for Megaton energiparker

Projekt navn	Anlæg	Størrelse
Hemmet – Sdr. Vium	Hybridpark	Ansøges til 13 vindmøller af 180m/7,2 MW og bruttoareal til solceller på 1.637 hektar.
Nørhede-Hjortmose	Hybridpark	Ansøges til 12 vindmøller af 150m/4,5 MW og bruttoareal til solceller på 453 hektar.
Hanning	Vindmøllepark	Ansøges til 4 vindmøller af 150m/4,5 MW.
Stovstrup	Solcellepark	Ansøges med bruttoareal til solceller på 992 hektar.
Vejlevej	Solcellepark	Ansøges med bruttoareal til solceller på 154 hektar.
Ådum	Solcellepark	Ansøges med bruttoareal til solceller på 140 hektar.
Vennervej	Solcellepark	Ansøges med bruttoareal til solceller på 62 hektar.
Tændpipe	Solcellepark	Ansøges med bruttoareal til solceller på 303 hektar.
Lyngsmose	Solcellepark	Ansøges med bruttoareal til solceller på 205 hektar.

### CO2 NEUTRALITET

Med Megaton Energipark ønsker GreenGo Energy at bidrage til Ringkøbing-Skjern Kommunes realisering af Klimaplan A, hvor målene er at være selvforsynende med vedvarende energi i 2024, opnå 70% CO2 reduktion i 2030, at være fossilfri i 2040 og CO2 neutrale i 2050. Megaton PtX-anlæg vil være en fast aftager af strøm fra sol og vind på en blæsende solskinsdag, og kan være en kapacitetsbuffer på en vindstille nat.

Med et samlet areal på 4000 hektar solceller, har energiparkerne i Megaton en væsentlig arealanvendelse i det åbne land. En del af arealerne er placeret på kulstofrige lavbundsgrunde, der i anlæggenes levetid udtages af produktion, og dermed bidrager positivt til reduktion af CO<sub>2</sub>- og kvælstofudledningen fra landbrugsarealer.

Brintproduktionen fra PtX-anlægget skal indgå i e-brændstoffer, der skal bruges i den tunge vejtransport og til skibs- og luftfart og dermed fortrænge fossile brændstoffer. Megaton PtX skal i fase 1 producere brint, og omdanne den

producerede brint til e-metanol. I fase 2, er det en forudsætning og forventning at Megaton enten kan producere ammoniak i Stovstrup og/eller kan levere brint til det europæiske marked, via et fælles europæisk ledningsnet.

### AFLEDTE POSITIVE EFFEKTER

Produktion af e-brændstoffer skaber en stor mængde overskudsvarme, der kan indgå i og bidrage væsentligt til den lokale varmforsyning. GreenGo Energy er i dialog med Ringkøbing-Skjern Kommune og de lokale forsyningsselskaber om udnyttelse af overskudsvarmen såvel i fase 1 som fase 2.

For erhvervslivet vil Megaton bidrage med lokale arbejdspladser i den grønne energisektor i Ringkøbing-Skjern Kommune. For energiparkerne er det primært i etableringsfasen, at den store arbejdsopgave ligger. Her kan det være en mulighed for lokale entreprenører at finde sammen i konsortier der kan løfte opgaven. GreenGo Energy er i dialog med Erhvervsrådet om mulighederne.

I driftsfasen er det løbende tilsyn og drift/pasning af energianlæggene og de omkringliggende læbælter, der udgør arbejdsopgaven i energiparkerne.

PtX-fabrikken forventes i fuld drift at bidrage med permanente arbejdspladser samt flere lærlingepladser. Arbejdspladserne vil omfatte operatører til hydrogenproduktionen, faglærte til vedligehold af pumper, kompressorer, el-infrastruktur mv. samt logistikoperatører og kontoransatte.

Driften af offshore vindmøllerne til projektets fase 2 forventes dertil at bidrage med mange arbejdspladser til området. Dette baseret på erfaringer fra Thor-projektet, som udgør ca. halvdelen af de vindmøller, der er planlagt for Megaton-projektet.

Tilknyttede industrier, der kan anvende overskudsstrøm og potentielt også overskudsvarme fra Megaton-projektet, forventes at bidrage med et

endnu ikke endeligt fastlagt antal arbejdspladser. Se vedlagte bilag.

For borgerne vil energiparkerne, udover den grønne strøm, bidrage med rekreative områder og anlæg i forbindelse med etableringen af anlæggene, ligesom der økonomisk vil være et anseeligt bidrag til såvel Grøn Pulje og til lokale fonde til udvikling af lokalområdet for de enkelte anlæg.

Dermed bidrager Megaton Energipark til opfyldelse af målsætningen i Ringkøbing-Skjern Kommunes Klimaplan A indenfor Landbrug og Arealanvendelse, Energi, Transport, Erhverv og Borgere.

Arealerne til de ansøgte energiparker kræver for alle anlæg udarbejdelse af lokalplan, kommuneplantillæg og miljøvurdering af såvel planer som projekter. Generelt er arealerne beliggende i landzone.



Figur 1. Illustration af hvordan Megaton-PtX kan fremstå i landskabet



## 2. Lokalforankring og bidrag til lokalsamfund

### DIALOG MED LOKALSAMFUND

GreenGo Energy har afholdt informationsmøder med præsentation af de konkrete arealer. På første informationsmøde den 3. januar 2024, der omhandlede arealerne ved Stovstrup og Vejlevej, var det et ønske fra flere deltagere, at man ønskede at kende det fulde omfang af de ansøgte arealer i hele kommunen. Blandt andet på denne baggrund blev de resterende arealer præsenteret ved et samlet offentligt informationsmøde den 22. april 2024.

GreenGo Energy har oplevet en stor interesse for at deltage i informationsmøderne og en engageret tilgang til dialogen fra deltagerne.

Forud for møderne, er der udsendt invitationer pr brev til alle naboer og lokalområdet i overensstemmelse med anbefalingerne i de politiske signaler fra Byrådet i Ringkøbing-Skjern Kommune. Der er derudover udsendt invitation til de aktuelle sogneforeninger og landsbyklynger for de enkelte projekter. Informationsmødet den 22. april blev annonceret i den lokale dagspresse. Derudover er invitationerne offentliggjort via projekthjemmesiden [www.Megaton-rksk.dk](http://www.Megaton-rksk.dk), hvor præsentationer og output fra møderne også er offentliggjort.

GreenGo Energy vil fortsat holde fokus på dialog med lokalområderne, og give mulighed for at komme med konkrete ideer til udviklingen af projektområderne, som i videst muligt omfang vil blive indarbejdet i ideoplæg til lokalplanerne.

GreenGo Energy anerkender, at opbakningen til en VE-park kræver tæt samarbejde med lokalsamfundet, og at dette beror på en indsats fra vores side. Derfor er det en del af vores DNA at sikre en god, ordentlig og respektfuld dialog med både lokalsamfund, interessenter og nærmeste naboer, så indvirkningen på landskab og lokalsamfund bliver varetaget på den mest konstruktive måde.

### KOMPENSATIONSMULIGHEDER OG SALGSOPTION

GreenGo Energy forsøger at indgå frivillige aftaler med alle naboer indenfor de fastsatte afstande i VE-Loven om enten opkøb eller kompensation forud for en eventuel projektrealisering. Dermed tilbydes en tidligere sikring af naboer end de gældende regler foreskriver, efter hvilke dette først sker i forbindelse med nettilslutning af et projekt. Hensigten hermed er at skabe øget tryghed i forhold til naboers ejendom og økonomi.

Som konsekvens af den tidlige involvering af lokalsamfundet er der derfor allerede nu opstartet dialog med de direkte berørte naboer på nogle af projekterne, men ikke alle, og GreenGo Energy vil i den kommende tid fortsætte arbejdet med den tætte individuelle nabodialog.

Alle naboer er, via brev forud for ansøgningstidspunktet, gjort opmærksomme på, at vi ønsker at indgå i en individuel dialog med henblik på aftale om opkøb eller kompensation.

Det er vigtigt for GreenGo Energy, at de omkringboende til projektet får den rette information om de lovbestemte regler for støtte og kompensation ved etablering af VE-anlæg. Derfor orienterer vi naboerne om reglerne i denne indledende proces, forud for igangsættelsen og de lovpligtige informationsmøder i samarbejde med Energistyrelsen, der indgår i den fremadrettede planproces.

Alle beboelsesejendomme beliggende indenfor VE-lovens salgsoptionsgrænse på 200 meter til solceller, og 4-6 x møllehøjde for vindmøller, har mulighed for at anmelde krav om salgsoption som en del af de offentlige ordninger. Dette betyder, at projektet skal tilbyde at opkøbe ejendommene, hvis ejendommene tilkendes værditab af takstionsmyndigheden. GreenGo Energy tilstræber som nævnt at gøre dette på et tidligere stadie.

### 3. Økonomisk bidrag

#### BIDRAG TIL LOKALSAMFUND

GreenGo Energy har et ønske om at lokalsamfundet opnår fordele ved at have et energianlæg som nabo. Erfaringsmæssigt skaber dette det bedste naboskab. Afhængigt af hvad der kan skabes tilslutning til ud fra dialog med lokalsamfundene, foreslår GreenGo Energy at der arbejdes med etablering af lokale foreninger, lokalt medejerskab og etablering af naturarealer, rekreative faciliteter eller lignende. Mulighederne udelukker ikke hinanden, men det totale bidrag forventes at ligge indenfor en samlet økonomisk ramme svarende til foreningsløsningen beskrevet i punkt 1 herunder.

1. Der kan etableres en lokal forening omkring det enkelte projekt med en lokal bestyrelse som årligt modtager et beløb svarende til 4.000 kr. pr. hektar sol og 50.000 kr. pr MW vindmøller til brug for lokale formål. Dette svarer ved fuld udbygning af 4000 hektar sol og 200 MW onshore vind til 23.988.000 kr. årligt, og i alt 719.640.000 kr. over anlæggenes forventede levetid på 30 år.
2. Der tilbydes lokalt medejerskab i form af ejerandele (10% B-aktier) i de energiproducerende anlæg med tilhørende overskudsdeling. Andelene i selskaberne vil kunne udbydes til en forholdsmæssig andel af kostprisen for projektets omkostninger.
3. Der kan laves natur- og rekreative arealer samt friluftsfaciliteter i forbindelse med projektet, fx løbestier, mountainbike-spor, bålhytter eller andet, der måtte være lokale ønsker om.

#### GRØN PULJE

Som følge af VE-lovens ordning om Grøn Pulje skal solcelleparker indbetale 125.000 kr. pr. MW installeret effekt til en kommunal Grøn Pulje. For vindmøller er beløbet 313.000 kr. pr. MW.

Der er tale om et engangsbeløb som betales når anlægget er påbegyndt strømproduktion, enten som engangsbeløb eller i rater op til 7 år. Samlet for de ansøgte anlæg vil dette medføre indbetaling af ca. 286.745.200 kr. til Grøn Pulje i Ringkøbing-Skjern Kommune, hvis arealet udnyttes fuldt ud.

#### VE-BONUS

Som følge af VE-lovens bonusordning kan alle beboelsesejendomme inden for 200 meter fra solcelleanlæg forvente at modtage en årlig skattefri bonus på op til ca. 5000 kr. fra ejer af projektet. I solcelleparkens levetid (30 år) vil dette samlet set blive til ca. 150.000 kr. pr. husstand. Beløbet afhænger af anlæggets effekt.

Beboelsesejendomme inden for 8 x møllehøjden fra nærmeste vindmølle kan forvente at modtage en årlig skattefri bonus på op til ca. 10.000 kr. fra ejeren af projektet. I vindmøllens levetid (30 år) vil dette samlet set blive til ca. 300.000 kr. pr. husstand. Beløbet afhænger af vindmøllens effekt.

#### GRATIS ANDELE TIL NÆROMRÅDET

Der bliver lavet en pulje med gratis andele til nærområdet. Nærområdet defineres som værende inden for 500 meter af solcelleanlæg og 8 gange møllehøjde.

#### SAMLET ØKONOMISK GEVINST TIL LOKALOMRÅDET

Samlet set kan energianlæggene medføre en **direkte økonomisk gevinst på ca. 1.006.385.200 DKK**, til nærområdet og Ringkøbing-Skjern Kommune ved fuld udnyttelse af vind og solkapacitet i en driftsperiode på 30 år.

Fordelingen af midler indenfor denne ramme til hhv. lokalmiljøet (foreninger, lokalt medejerskab eller rekreative tiltag) og Grøn Pulje afhænger af den endelige vedtagelse af lovforslag på området. Dertil kommer værdien af VE-bonus, jobskabelse, jordlejeindtægter med mere i forbindelse med projektet.



## 4. Multifunktionelle egenskaber

Der er flere muligheder for multifunktionelle egenskaber på energiarealerne. Nogle komplimenterer hinanden mens andre udelukker hinanden. Muligheder, der komplimenterer hinanden, kan for eksempel være etablering af arealer med fokus på grundvandsbeskyttelse og biodiversitet mens det er vanskeligt at kombinere dyrkning af afgrøder/proteingræs med biodiversitetsindsatser, der kræver reduktion af næringsstoffer.

I indretningen af de konkrete arealer vil GreenGo Energy, i samarbejde med myndigheder, lodsejere og lokalområdet afveje potentialerne og ønskerne i de konkrete projekter.

### DYRKNING AF AREALER I KOMBINATION MED ENERGIPRODUKTION

Det forventes, at arealerne på nogle af solcelleområderne kan anvendes til dyrkning af proteingræs, som kan anvendes i produktionen af biogas på biogasanlæg, der opsamler biogen CO<sub>2</sub> til brug for e-metanol fremstilling. Ved afgasning af græs i biogasanlæg er der et restprodukt i form af gødningsmasse der kan tilbageføres til arealerne, og derved opstår et cirkulært kredsløb for næringsstofferne.

Hvor planlægningsmæssige forhold tillader det, forventes det at udnytte arealer til både vindmøller, solceller og proteingræsproduktion, for på den måde at opnå den største samlede arealudnyttelse.

Et hybridanlæg, der indeholder sol og vind, giver mulighed for samdrift af to teknologier der ofte producerer forskudt af hinanden. Solcellerne producerer størstedelen af elproduktionen i sommerhalvåret og om dagen og vindmøllernes hovedproduktion er i efterår-, vinter- og forårmånederne. Med den forskudte produktion kan der opnås en mere optimal udnyttelse af produktionen, ligesom som en balancering af nettilslutningen og hele elnettet i øvrigt.

### GRUNDVAND

På arealer, hvor der ikke er mulighed eller ønske om at dyrke proteingræs, vil arealerne blive udtaget af konventionel drift. Ved den nuværende konventionelle landbrugsdrift, med brug af gødning og sprøjtemidler, er der risiko for nedsivning af nitrat og pesticider til grundvandet og afstrømning til omkringliggende vådområder. Ved i stedet at anlægge en solcellepark, vil man opnå den samme grundvandsbeskyttende effekt som ved skovrejsning, simpelthen ved at de negative effekter fra den intensive dyrkning af jorden med gødning og pesticid ophører. En solcellepark består hovedsageligt af fritstående græsarealer med vilde blomster og urter, samt omgivende beplantning, som plejes og vedligeholdes uden brug af gødning eller sprøjtemidler. De solcellepaneler som GreenGo Energy anvender består på ydersiden alene af stål, glas og aluminium og er ikke coatet med PFAS eller andre miljøfarlige stoffer. Hertil vil en solcellepark også medvirke til at fjerne risikoen for afstrømning af pesticid og næringsstoffer til nærliggende grøfter og §3 vådområder.

### LAVBUND

Alle ansøgte Megaton energiparker er helt eller delvist sammenfaldende med udpegede lavbundsarealer. I overensstemmelse med Ringkøbing-Skjern Kommunes reviderede retningslinjer for vedvarende energianlæg, kan det være en fordel at placere solcelleanlæg inden for disse udpegninger, og samtidig skal der tages højde for den seneste forskning, der beskriver, at det ikke altid er en fordel at vådlægge områderne.

Der er ikke på nuværende stadie af projektplanlægningen udarbejdet konkrete planer for eventuel vådlægning af arealer. GreenGo Energy stiller sig positivt overfor, i samråd med lodsejere og Ringkøbing-Skjern Kommune som myndighed, at indarbejde planer for eventuel vådlægning, forudsat at det kan ske på en måde hvor det ikke påvirker anlæggenes drift.





Figur 3: Eksempel på bunddække under og imellem solcellepaneler.

## NATUR OG BIODIVERSITET

GreenGo Energy vil, for de arealer der ikke skal anvendes til dyrkning, udarbejde en biodiversitetsplan der sikrer, at en høj grad af variation og robusthed i energiparkernes natur opnås, i sammenhæng med den natur som findes i området i forvejen. Herunder også tiltag der fra dag ét fremmer biodiversiteten som fx etablering af vandhuller, naturlommer, stendynger, sandbunker, opmagasinering af fældet beplantning mm., sådan at naturen i området får fred og tid til at udvikle sig allerede fra begyndelsen af energiparkens liv. Det skal via biodiversitetsplanen afklares, hvordan den natur som grænser op til solcelleparken kan forbindes biologisk med naturarealerne under og imellem solcellerækkerne (figur 2), samt med den randbeplantning, som etableres rundt om parken.

Ved udarbejdelse af biodiversitetsplanen vil det eksisterende og egnstypiske liv i området blive indtænkt og understøttet. Med tiden vil der af sig selv komme en naturlig vækst af planter, blomster og urter med tilhørende dyreliv under solcellepanelerne og i randbeplantningen.

Det er målet, at områderne over tid vil udvikle sig til levesteder, hvor den egnskarakteristiske vegetation og fauna trives, og hvor biodiversiteten af smådyr og insekter i området øges og udvikles. Vegetationen under og omkring solpanelerne skal af praktiske grunde holdes lav, enten via afgræsning eller høslæt. Afgræsning eller høslæt gør, at jorden med tiden udpines idet næringsstoffer fjernes, hvilket giver plads til mere nøjsomme planter og dermed en mere artsrig vegetation.

Solcelleparken forventes at have lang levetid (>30 år) hvilket også betyder, at naturen får tid til at udvikle sig i området, hvilket er væsentligt da god og sund naturkvalitet tager tid at udvikles. Det hele vil afhænge af, hvordan de lokale forhold spiller ind, afvejningen af ønsket om multifunktionel arealanvendelse kontra biodiversitet og hvad der er det mest fornuftige at gøre på det enkelte areal. Det lægges op til, at denne afklaring foregår i et samspil mellem lokalkendte biologer, Ringkøbing-Skjern Kommune som myndighed, lodsejerne samt GreenGo Energy som udviklere.



## REKREATIVE TILTAG

Dialogen med lokalområdet skal afklare, hvad der er potentiale for i det enkelte område og hvilke ønsker og prioriteringer man har lokalt. Det er ofte muligt at anlægge stisystemer mv. igennem og/eller rundt om energiparker, fx i forbindelse med beplantningsbælter, og herved give besøgende et indtryk af moderne grøn energiproduktion samtidig med en gå- eller løbetur i naturen.

GreenGo Energy er ikke låst på konkrete løsninger vedr. stier eller rekreative tiltag mv., men vil i høj grad lade det være op til lokalsamfundet at prioritere indsatserne inden for de økonomiske rammer. Eksempler på tilknyttede rekreative anlæg mm kan være formidling af vedvarende energiproduktion til besøgende og skoleklasser, udsigtstårn med overblik over parken, prioritering

af midler til anlæg af cykelstier, etablering af shelterpladser, mountainbike-sti, hundeskov eller naturarealer i tilknytning til arealerne.

## SKOVREJSNING

GreenGo Energy ønsker at understøtte Ringkøbing-Skjern Kommunes ønske om at øge arealet af skov inden for kommunen. GreenGo Energy kan understøtte dette, ved at skabe kontakt til lodsejere der f.eks. har restarealer eller anden jord, der ikke naturligt kan indgå i projektarealerne, men ligger i forbindelse med eller nærheden af energiparkerne.

Skovrejsning kan påvirke energiproduktionen fra både solceller og vindmøller, og derfor er det ikke optimalt at indtænke skovrejsning inden for projektarealerne.



Figur 4: Illustration af Besøgscenter med stier og rekreative områder omkring

## 5. Den fysiske indretning

### AREALBEHOV (BRUTTO/NETTO)

De ansøgte energiparker i Megaton består enten af solceller, vindmøller eller en kombination af begge teknologier. I de tilfælde, hvor der opsættes solceller, eller en kombination af solceller og vindmøller, forventes solceller, vindmøller og tilhørende tekniske installationer at optage ca. 35% - 50% af projektarealet. De resterende ca. 50% - 65% af arealet vil primært udgøres af natur i form af frie arealer imellem solcellepaneler og vindmøller samt interne serviceveje, beplantningsbælter og faunapassager. De frie arealer imellem solcellepaneler og vindmøller vil typisk bestå af græs med vilde blomster og urter.

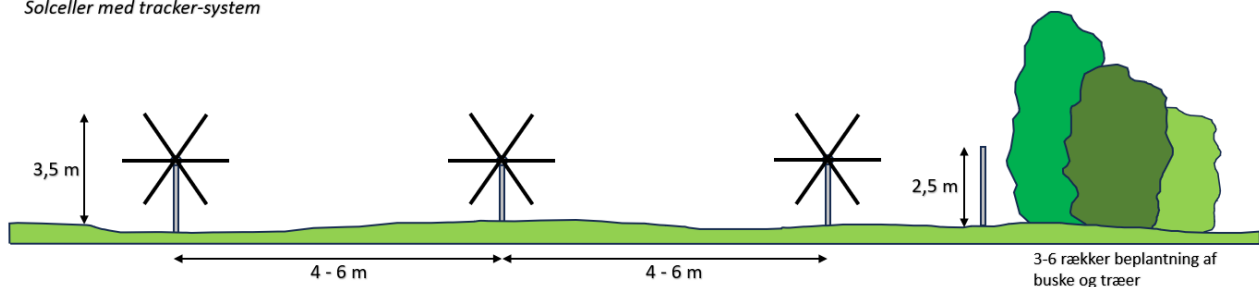
### SOLCELLEPANELER OG OPSTILLING

Typen af solcellepaneler som opstilles i Megaton, vil enten være et bevægeligt- (tracker) eller et stationært system (fixed tilt). Ved det bevægelige tracker-system er solcellepanelerne monteret på en bevægelig akse der følger solens bane over himlen i løbet af dagen. Disse paneler opstilles

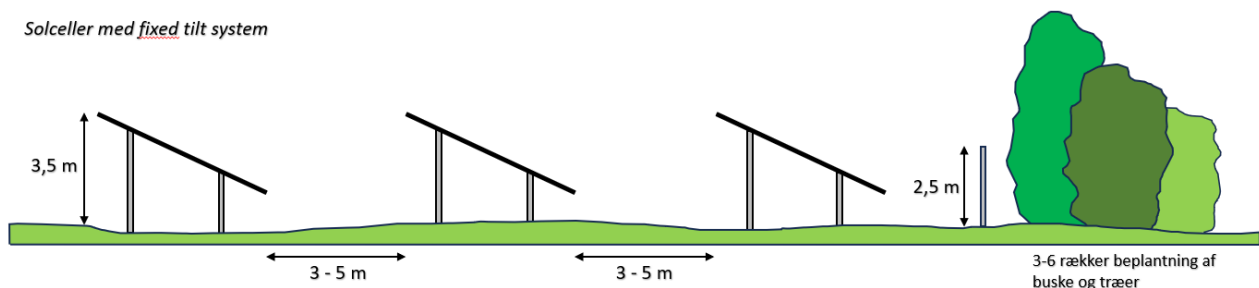
i nord-syd gående rækker. Ved det stationære system er solcellepanelerne monteret på faste og ikke bevægelige stativer orienteret mod syd. Disse paneler opstilles i øst-vest gående rækker. I begge systemer er solcellepanelerne anti-refleksive og dermed designet til at reflektere mindst muligt lys tilbage til omgivelserne.

Solcellepanelerne opstilles i lige rækker med samme indbyrdes afstand på typisk 4-6 meter (størst afstand forekommer ved tracker-system). Højden af solcellepanelerne afhænger af valg af system, men vil typisk være 3,5 meter over terræn. Hvis nogle af arealerne skal anvendes til dyrkning, kan der arbejdes med højere systemer – op til 4,5 meter mod større rækkeafstand. Solcellepanelerne opstilles så anlægget fremstår ensartet og harmonisk i landskabet med bløde konturer og uden abrupte forstyrrelser. Mindre terrænspring og ujævnheder optages i monteringsstativerne, så anlægget opleves som en ensartet flade.

*Solceller med tracker-system*



*Solceller med fixed tilt system*



*Figur 5: Illustration af solceller med trackersystem (øverst) og fixed tilt (nederst).*



## VINDMØLLER OG OPSTILLINGSMØNSTER

Vindmøllerne som forventes opstillet i de ansøgte projekter vil være 150-180 m høje, baseret på WindPro beregninger for det enkelte projekt. Højden på møllerne i de konkrete anlæg baseres på lokale vindforhold og landskabelig harmoni i de tilfælde hvor møllerne opstilles i tilknytning til

eksisterende vindmølle anlæg. Møllerne vil blive opstillet i lige rækker, med en indbyrdes afstand på 3-4 gange rotordiameteren.

Vindmøllerne afmærkes med lys iht til gældende lovgivning.



Figur 6: Foto fra eksisterende hybridanlæg.



Figur 7: Foto fra eksisterende hybridanlæg.



## TRANSFORMERSTATION OG TEKNIKBYGNINGER

Foruden solceller og vindmøller vil der i Megaton energiparkerne også blive opført en række tilhørende teknikbygninger samt transformerstationer. Hovedparten af disse anlæg er typisk ikke højere end selve solcellepanelerne (ca. 3,5 m), men transformerstationerne kan være op til 6-8 m høje. Transformerstationerne vil med et areal på ca. 30-50 m<sup>2</sup> være de største bygninger i energiparkerne.

Den opføres på fundament og placeres indenfor et indhegnet areal, på ca. 0,5 hektar, sammen med tilhørende teknikbygning, vejstationer og lynafleder. Transformerstationer og andre teknikbygninger opføres i ensartede materialer og farver, samt afskærmes via individuel beplantning så installationerne sløres mest muligt og fremstår neutrale i landskabet.



Figur 8: Eksempel på transformerstation i eksisterende anlæg. Installationens størrelse vil være afhængig af anlæggets kapacitet



Figur 9: Eksempel på tekniske installationer mellem panelerne.

## ANLÆGSTID

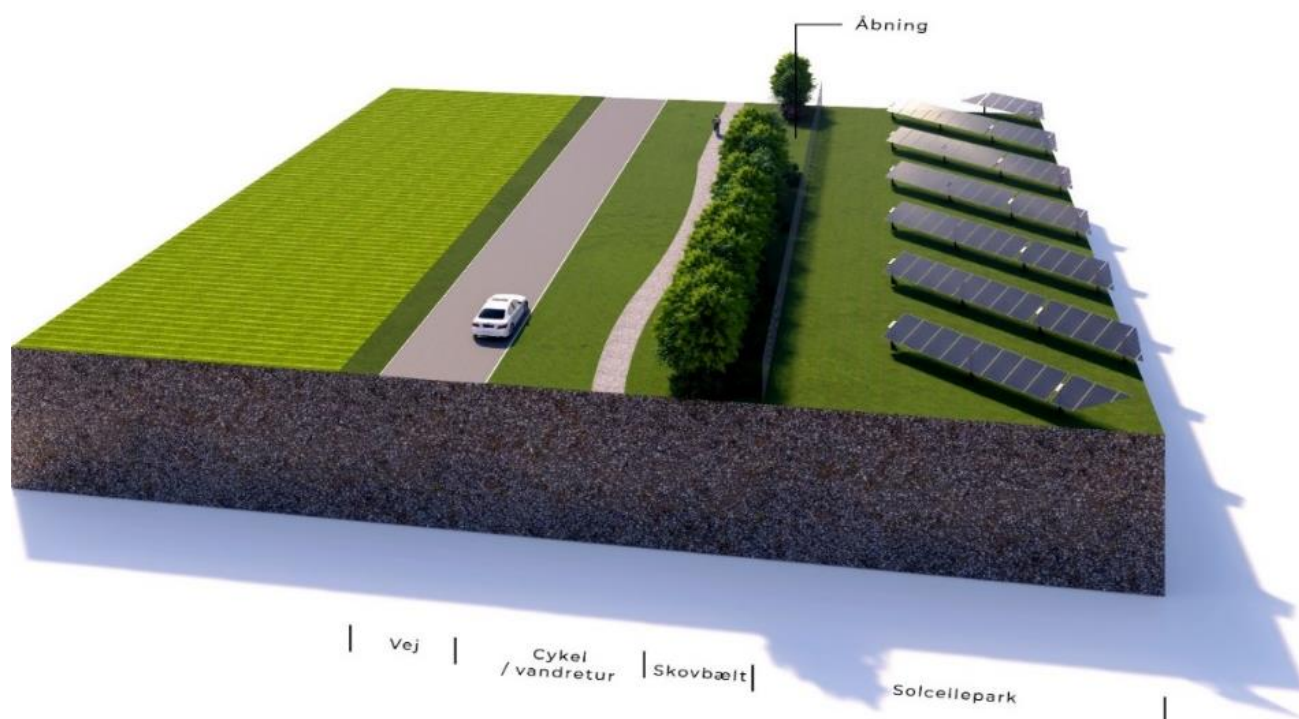
Anlægsarbejdet af Megaton energiparkerne, herunder også beplantningsbælter og eventuelle faunapassager, forventes afhængigt af størrelse at vare i ca. 12 måneder. I anlægsfasen vil der være trafik til og fra arealerne samt maskinaktivitet, alt sammen indenfor normal arbejdstid og med overholdes af miljø- og HESE-krav i gældende lovgivning.

## LEVETID

Megaton energiparkerne forventes at have en levetid på minimum 30 år, hvorefter arealerne kan reetableres til landbrug, medmindre det fortsat er muligt at drive energiparkerne, som har en teknisk levetid der overstiger de 30 år. Der vil ikke forekomme terrænændringer eller større udgravninger i forbindelse med energiparkernes opførelse eller afvikling. Landskabet vil derfor være intakt efter brug og de etablerede beplantningsbælter kan blive stående tilbage, hvis dette ønskes til den tid.

## AFSKÆRMENDE BEPLANTNING

For at minimere indkig til Megaton energiparkerne fra naboer og tilstødende vejnet, vil der rundt om parkerne blive etableret afskærmende beplantning de steder hvor der i forvejen ikke findes beplantning som vurderes for dækkende (se princip i figur 5). Den afskærmende beplantning vil bestå af et bælte med minimum 3 rækker træer og buske, afhængig af hvad der kommer til at fremgå af lokalplanerne. På denne måde vil energiparkerne over en kortere årrække (ca. 5 - 6 vækstsæsoner) blive visuelt afskærmet fra omgivelserne. Udover at hindre indkig til energianlæggene har beplantningen også den effekt, at den i høj grad medvirker til at anlæggene indpasses visuelt i det eksisterende landskab, samt at deres tekniske karakter opleves væsentligt mindre dominerende.



Figur 10: Eksempel på afskærmning af anlæg med rekreativ sti, levende beplantning og faste hegn



## INDHEGNING

GreenGo Energy ønsker at arbejde henimod at indhegning af solcelleområderne med dyrehegn kan undgås, og ser det som et mål at undgå hegning af solcelleparkerne i Megaton. Der er imidlertid på nuværende tidspunkt en række sikkerhedsmæssige forhold, som påvirker denne mulighed og som skal løses inden det kan blive en realitet.

Hvis det ikke vil være muligt at undgå opsætning af dyrehegn, vil der blive opsat et bredmasket dyrehegn på indersiden af beplantningsbælterne designet på en måde så mindre dyr som fx hare, grævling og ræv kan passere uhindret igennem parkerne. Arealerne forventes indrettet med faunapassager, der sikrer at større dyr, som fx hjortevildt, kan bevæge sig igennem anlægget. Derved tilstræbes det, at de økologiske spredningsmuligheder for dyr og planter vil blive påvirket mindst muligt.

GreenGo Energy er åbne for muligheden for at begrønne trådhegnet, men det skal afklares hvilke arter der er acceptable lokalt, når det tilstræbes

kun at anvende hjemhørende arter. Desuden skal det undgås, at hegnet ikke tætnes i bunden, så mindre dyr bliver forhindret adgang til arealerne.

## FAUNAPASSAGER

Ved etablering af faunapassager vil eksisterende læhegn, naturarealer, skovstykker og ledelinjer i og rundt om parken blive indtænkt i planlægningen. Til arbejdet med placering og udformning af faunapassager anvendes vildtkonsulenter med specifik viden om de dyr der færdes i området.

Faunapassager skal ligeledes indtænkes for lokale forekomster af særlig flora og fauna, der kan spredes gennem arealet, som beskrevet under afsnit om biodiversitet.

## 6. Areal screening

Alle de ansøgte projektarealer til energiparker i Megaton er bruttoarealer som kun delvist er tilpasset på forhånd, og fremstår med arealer som kan skæres til i forhold til naturbeskyttelser, fortidsminder, beskyttede sten- og jorddiger, landskabsudpegninger, kulturmiljøer og afstande til naboer. GreenGo Energy vil i samarbejde med Ringkøbing-Skjern Kommune tilpasse Megaton projektarealerne ud fra en konkret vurdering og aftaler med naboer. Alle projektarealer har gennemgået en arealscreening med henblik på at identificere eventuelle konflikter med kommuneplan, sektorplaner og statslige interesser. Det vil fremgå af de konkrete delansøgninger for energiparkerne i Megaton hvilke arealudpegninger der er konflikter med, og hvordan vi forholder os til disse.

## PLACERING OG LANDSKAB

Det overordnede område hvori Megaton energiparkerne er placeret er åbent land, med spredt boligbebyggelse. I forhold til Megaton projektets størrelse er der generelt få naboer, samt god respektafstand til nærliggende større og sammenhængende boligbebyggelser. Landskabet hvori energiparkerne ønskes placeret er landbrugslandskab karakteriseret af store opdyrkede markparceller som i overvejende grad er opdelt af læhegn og skovstykker. Den nuværende anvendelse af arealerne er også landbrugsjord. Terrænet er generelt fladt og uden nævneværdige niveauforskelle eller abrupte terrænspring (stejle bakker/dale). Der er heller ingen nærliggende højdedrag med udsigt. Energiparkerne med solceller vil i den type landskab være forholdsvis enkle at indpasse samt skjule med beplantningsbælter tilpasset de enkelte områder.



## **NATURA 2000**

Ingen af de ansøgte energiparker i Megaton har arealsammenfald med Natura2000 eller andre internationale beskyttelsesområder. En del af arealerne grænser op til udpegede beskyttelsesområder. I forbindelse med planprocessen vil der blive udarbejdet miljøkonsekvensrapporter hvori de enkelte projektarealer vil blive undersøgt i forhold til udpegningsgrundlaget for omkringliggende udpegningsområder.

## **BESKYTTET NATUR (§3)**

Der forekommer §3 beskyttet natur og/eller vandløb indenfor stort set alle projektarealerne i Megaton. Der vil ikke blive placeret tekniske anlæg eller andet indenfor de § 3 beskyttede arealer. Respektafstand mellem anlæg og §3 beskyttelser fastlægges i planprocessen af Ringkøbing-Skjern Kommune. Ved etablering af faunapassager i energiparkerne vil §3 arealerne blive indtænkt som en naturlig del af projektilpasningen med faunapassager. Opførelse af Megaton energiparkerne vil ikke forringe områdernes naturpotentiale eller deres sammenhæng til nærliggende skove og naturarealer. I de konkrete projektarealer kan der være potentiale for at styrke de eksisterende naturværdier, og GreenGo Energy vil være positivt indstillet på at indarbejde disse potentialer i samråd med Ringkøbing- Skjern Kommune.

## **BILAG IV- OG RØDLISTE ARTER**

Det vil ifm. miljøkonsekvensrapporterne for de enkelte områder blive nærmere undersøgt om og i så fald hvilke bilag IV og rødliste arter der lever og færdes i områderne samt hvorledes der etableres afværgeforanstaltninger, så anlæggene ikke påvirker disse arter. Ved konverteringen fra opdyrket landbrugsareal til energipark, kan der være potentiale for at styrke levestederne for enkelte arter fx insekter og padder.

## **SKOVBYGGELINJER**

Flere af Megaton projektarealerne har overlap med skovbyggelinjer hvilket vil forudsætte dispensation fra skovbyggelinjer ifm. lokalplansprocesserne. Behovet for dispensation skal vejes op imod muligheden for tilpasning af projektarealet i de konkrete tilfælde.

## **KIRKEBYGGELINJER**

Ingen af Megaton energiparkerne er sammenfaldende med kirkebyggelinjer eller indsigtslinjer til kirker indenfor projektarealerne.

## **FORTIDSMINDER OG STEN- OG JORDDIGER**

På flere af arealerne til energiparker i Megaton forekommer der fortidsminder. Solceller, vindmøller og tilhørende installationer vil ikke blive placeret indenfor fortidsmindebeskyttelseslinjerne. Arealerne rundt om fortidsminderne kan indtænkes som naturarealer eller rekreative tiltag, alt efter hvad giver bedst mening i de individuelle projektplanlægninger. Beskyttede sten- og jorddiger forekommer også på nogle af projektarealerne. Solceller, vindmøller og tilhørende installationer vil ikke blive placeret på de beskyttede diger, ligesom der i forbindelse med etableringen vil blive sikret at der ikke sker påvirkning af disse. Respektafstand mellem anlæg og diger fastsættes af Ringkøbing-Skjern Kommune. Det kan ikke udelukkes, at der evt. længere fremme i planprocessen ifm. optimering af projektdesign, vil blive ansøgt om dispensation til nedlæggelse af diger.

## 7. Tilslutning til elnettet

GreenGo Energy ønsker, at de ansøgte Megaton-energianlæg i størst muligt omfang tilsluttes med direkte linjeføring til PtX-anlægget ved Stovstrup og tilknytning til elnettet i den nærliggende transformerstation, der er under planlægning hos Energinet.

Alle ansøgte energianlæg til Megaton har et fælles geografisk midtpunkt der gør, at direkte linjeføring fra alle anlæg bør kunne ske i overensstemmelse med Energistyrelsens ansøgningsvejledning til etablering af direkte linjer.

Dette ansøges og afklares direkte med Energistyrelsen som myndighed.

PtX-anlægget forventes dermed fortrinsvist forsynet med energi via direkte linjeføring, men kan optage strøm fra det kollektive net, når der er overskud af VE-strøm og videregive strøm til det kollektive net når der er underskud af strøm. Dermed kan Megaton være med til at skabe balance i elnettet.

## 8. Reetablering af areal efter endt anvendelse

GreenGo Energy ønsker at lokalplanerne for de ansøgte energiparker tillægges bonusvirkning, jf. planlovens § 15, stk. 4, så lokalplanerne erstatter de landzonetilladelser efter planlovens § 35, stk. 1, som er nødvendige for lokalplanernes virkeliggørelse. Samtidig er det vores forventning, at der i lokalplanerne stilles vilkår, jf. § 15, stk. 4, 2. pkt., der sikrer nedtagning af tekniske anlæg og reetablering af området til landbrugsmæssig drift såfremt produktionen af el fra anlæggene engang i fremtiden ophører.

Idet arealerne skal levere energi til Megaton-PtX fabrikken er det vores intention og forventning at produktionsbehovet for energi også er til stede efter anlæggenes forventede levetid på 30 år.

Det er uvist hvilke teknologiske fremskridt der er gjort inden for energiproduktion til den tid, og derfor umuligt at forudse om anlæggene skal erstattes en til en, eller om arealerne kan reduceres ved brug af mere effektive solpaneler og vindmøller eller erstattes af anden teknologi. Men for de arealer, der ikke længere skal anvendes til energiproduktion, efter en forventet levetid på minimum 30 år, er det lodsejernes intention at genoptage landbrugsdrift på arealerne. Ejere af energiparkerne er i henhold til jordlejeaftalerne med lodsejerne forpligtet til at stille garanti for, at projektarealet tilbageleveres til lodsejerne i reetableret stand således, at traditionel landbrugsmæssig drift kan genoptages på arealerne efter endt anvendelse som solcelleanlæg. Der vil derfor i forlængelse af etablering af solcellepaneler blive søgt om genopdykningsret på arealerne.

## 9. Om GreenGo Energy

Bag projektet står den Danske energivirksomhed GreenGo Energy Group A/S som siden 2011 har arbejdet for at accelerere den grønne omstilling globalt, og i Danmark i særdeleshed.

Med mere end 125 medarbejdere fordelt på kontorer i Vedbæk, Ringkøbing, Sverige, Tyskland, Polen, USA, Mexico og Marokko, er vi lokalt funderet og samtidigt globalt orienteret.

GreenGo Energys mission er at understøtte nationale og globale klimamål i omstillingen til en energiforsyning baseret på vedvarende energi frem for fossile brændstoffer. Vores ønske er at udfolde det fulde potentiale inden for vedvarende energi ved at etablere ikke kun ny energiproduktion, men også at lagre og forædle energien. Vores udvikling af solparker er derfor udvidet med vindmøller, batterilagring og PtX. I nærværende ansøgning vil al produceret energi i VE-parkerne således forbruges på Megaton PtX-fabrikken i Stoustrup.

Vores ambition er at skabe vedvarende energianlæg, der udover energiproduktion også bidrager til at skabe en positiv udvikling i

lokalområdet. Vi arbejder på at bibringe lokal merværdi med fokus på biodiversitet og naturhensyn, multifunktionel arealanvendelse, rekreative værdier og ikke mindst gennem samarbejde med lokale partnere fx biogasanlæg, varmeforsyning og andre firmaer.

GreenGo Energy har globalt mere end 27 GW projekter under udvikling og/eller opførelse inden for sol, vind, batterilagring og PtX.

Selskabets ejerkreds består af velanskrevne danske familier med et langsigtet forretningsperspektiv og et reelt ønske om at bidrage til den grønne omstilling.

Slutejerne af de VE-producerende energiparker til Megaton vil typisk være den samme ejer som ejeren af selv PtX-fabrikken i Stoustrup således, at der skabes én samlet enhed. En typisk ejer er energifirmaer, fonde og pensionskasser som alle ligeledes har et langsigtet perspektiv, hvilket giver god sikkerhed og stabilitet for lodsejere, lokalsamfund og kommune.

Mere detaljeret information om GreenGo Energy kan findes her: <https://www.greengoenergy.dk>

## 10. Kontaktoplysninger

**Ellen Fjendsbo**

Projektleder, Megaton

E-mail: [elfj@greengoenergy.com](mailto:elfj@greengoenergy.com)

Tlf.: 31 19 79 82

## 11. Bilag

1. Projektansøgning for hvert af de 9 projekter
  - a. Dialogmøder – noter
  - b. Shape-fil for det ansøgte areal & mølleplaceringer
  - c. Nabokort
2. Tidsplansoverblik over fase 1 og fase 2 præsenteret den 22. april 2024
3. Jobskabespotentialet præsenteret den 22. april 2024



## Noter fra informationsmøde 22-04-2024 afholdt i Skjern Bank Arena – Megaton Energiparker vedr. Solcelleanlæg v. Lyngsmose (udvidelse)

(Ca. 700 deltagere i alt – heraf 28 tilmeldte til Lyngsmose)

Nedenstående er en sammenskrivning af de input der blev afleveret fra bordene. Tak til alle deltagere for gode input og bemærkninger og en god dialog på aftenen. Vi tager jeres input med ind i det videre arbejde og vil senere give svar/bemærkninger til jeres input.

### Værdiskabende muligheder

Ingen bemærkninger
--------------------

### Forventninger til projektet og GreenGo Energy (GGE)

#### Fysisk indretning

Bedre og bredere beplantning – også mod landevej (afstand 100m)
---

Minimum 10 rækker for at skærme mod indkig
--

Etablering af rekreative stier i og omkring området
---

Bliver området indhegnet?
---------------------------

Tages der hensyn til alle beskyttelseslinjer?
---

#### Politiske forhold

Naboer bør kompenseres med lavere skatter/afgifter
--

### Bekymringer

#### Påvirkning af lokalområdet – økonomisk og relationelt

Fastsættelse af værditabserstatning på boliger
--

Værditabserstatning udover 200 m, til alle der er berørte af projektet
--

Er det det endelige areal, eller kan der komme mere til?
--

Det ødelægger muligheden for tilflytning og bosætning, og skaber affolkning, skolelukning og fraflytning
--

Vi bor på landet fordi det er natur – ikke fordi vi vil bo i en industripark
--

#### Miljømæssige påvirkninger

Er der forurening fra anlægget? Kan der ske udvaskning af PFAS til åen?
---

Er der støjpåvirkning fra anlægget?
-------------------------------------

Er der helbredspåvirkning fra anlægget?
---

Bevarelse af udpegninger og beskyttelseslinjer: gravhøje, Lyngsmose fæstningen, ådalen, skovbyggelinjer og §3 områder
---

Det er ikke kun landbrugsjord der udtages – det er naturarealer og ådalen ødelægges
---

<b>Dialog</b>
Elendig inddragelsesproces! Det er et holdkæft-bolche til os borgere. Processen er under al kritik
Respektløst over for naboer og borgere
<b>Lokalpolitisk</b>
GGE ødelægger fremtiden for RKSK – det bliver ikke længere naturens rige når naturens rigdomme udnyttes.
Generel modstand mod projektet