

# **REFERAT Udvalget for Klima og Landdistrikter 2022-2025 d. 06-11-2025**

**Mødedato** Torsdag d. 06. november 2025 kl. 16:30

**Mødested** Specialenheden

## Indholdsfortegnelse

Godkendelse af dagsorden.....	3
Evaluering af Landdistriktspolitikken 2020.....	4
Godkendelse af ejerstrategi for Nordværk I/S.....	6
CO2-fangstprojekt på Nordværk - etablering og garantistillelse.....	8
Solcelleanlæg på kommunale bygninger.....	12
Assens Fjernvarme - projektgodkendelse Etablering af ny 10 MW el-kedel og en 3.000 m3 akkumu	14
Økonomivurdering pr. 30. september 2025 - Udvalget for Klima og Landdistrikter.....	16
Orienteringssager.....	17
Eventuelt.....	18
Lukket: Underskriftsark.....	19

## **Punkt 63: Godkendelse af dagsorden**

85.02.02-G01-4-22

### **Forventet sagsgang**

UKL

### **Beslutning**

Godkendt.

Fraværende: Jens Riise Dalgaard (A)

# Punkt 64: Evaluering af Landdistriktspolitikken 2020

20.00.00-P22-1-19

## Forventet sagsgang

UKL

## Anledning

Fagenheden for Kultur og Fritid har lavet et udkast til en evaluering af Landdistriktspolitikken i Mariagerfjord Kommune fra 2020. Politikken har fungeret som udgangspunkt for arbejdet med området i den indeværende byrådsperiode og er dermed et billede på Udvalget for Klima og Landdistrikters resultater på landdistriktsområdet i dets første funktionsperiode.

## Indstilling

Direktøren for Teknik, Kultur og Klima indstiller til Udvalget for Klima og Landdistrikter:

1. At evalueringen drøftes med henblik på at aflevere den som grundlag for arbejdet med landdistrikterne i næste byrådsperiode.

## Inddragelse

Landdistriktsrådets behandlede udkastet til evaluering på deres møde 23. oktober 2025. De havde følgende særlige opmærksomheder til evalueringen og det videre arbejde med landdistrikterne:

- Kommunale ressourcer (økonomi og medarbejdere) er afgørende for succesfulde LUP'er.
- Der er udfordringer/potentialer for kollektiv energiforsyning i landdistrikterne.
- Bosætning i landdistrikterne og den opbyggede viden blandt andet fra Landdistriktsrådet er et væsentligt fokusområde.
- Forsikringsspørgsmålet ift. landsbyedeller skal håndteres.
- Sikring af tilstrækkelig økonomi til de besluttede fremtidige indsatser.
- Infrastruktur og kollektiv transport (særligt for skolebørn) er fortsat vigtige i landdistrikterne.
- Der bør stadig være et beredskab ift. bredbånd/internet i kommunen.

## Sagsfremstilling

Anledningen til evalueringen er, at arbejdet med Landdistriktspolitikken vurderes at være godt i gang. Samtidig er der oparbejdet væsentlige erfaringer og vurderinger, som det vil være gavnligt at dokumentere til fremtidige drøftelser af udviklingen af landdistriktsområdet. Dette særligt med henblik på, at Udvalget for Klima og Landdistrikter med udgangen af 2025 er gennem deres første periode som politisk udvalg.

Evalueringen peger særligt på følgende emner, der kunne være relevante fokusområder for den fremtidige indsats på landdistriktsområdet:

- Fortsat fokus på at arbejde med lokale udviklingsplaner, men i version 2.0
- Grøn pulje skaber muligheder for yderligere lokal udvikling
- Forsøg med landsbyedeller
- Endnu stærkere internt samarbejde mellem fagområderne i Mariagerfjord Kommune
- Flere konkrete mål og evaluering for arbejdet på landdistriktsudvikling
- Afslutning af den succesfulde indsats for udbredelse af bredbånd

Landdistriktsrådet har til deres møde 23. oktober 2025 suppleret med perspektiver på evalueringen, som fremgår i indragelses-afsnittet.

## Beslutning

Drøftet og godkendt som grundlag for arbejdet i næste byrådsperiode.

Fraværende: Jens Riise Dalgaard (A)

## **Bilag**

Evaluering af landdistriktpolitikken 2020 - oktober 2025

# Punkt 65: Godkendelse af ejerstrategi for Nordværk I/S

07.00.00-P15-1-25

## Forventet sagsgang

UKL, ØK, BY

## Anledning

Oplæg til ny ejerstrategi for Nordværk I/S foreligger nu til godkendelse i alle ejerkommunerne. Ejerstrategien er udarbejdet på baggrund af et procesforløb som blandt andet har involveret aktiviteter i selskabets bestyrelse, i ledelsen, repræsentanter fra selskabet og direktørkredsen i ejerkommunerne. Endvidere har udkast til strategien været behandlet i fagudvalgene i de respektive ejerkommuner. Byrådet skal tage stilling til om ejerstrategien kan godkendes.

## Indstilling

Direktøren for Teknik, Kultur og Klima indstiller til Byrådet:

1. At ejerstrategien for Nordværk I/S godkendes.

## Inddragelse

Ejerstrategien er udarbejdet med input fra Nordværks bestyrelse, den eksisterende udviklingsgruppe med chef- og lederrepræsentanter fra kommunerne og Nordværks ledelse samt i forbindelse med et fokuseret seminar for ejerkommunernes fag-direktørkreds. Endeligt har der været inddragelse af de respektive fagudvalg i ejerkommunerne. For Mariagerfjord Kommunes vedkommende har Udvalget for Klima og Landdistrikter været involveret i kommentering af udkast til strategien ved udvalgs mødet 2. oktober 2025.

## Sagsfremstilling

Ejerstrategien for Nordværk I/S fastlægger ejernes ambitioner for og forventninger til det fælles selskab og har sit afsæt i interessentkommunernes ønsker og behov.

Nordværks nuværende ejerstrategi blev udarbejdet i efteråret 2021 i forbindelse med fusionen mellem Affaldsselskabet Vendsyssel Vest I/S (AVV) og I/S Reno-Nord pr. 1. januar 2022. Ejerstrategien var i første omgang gældende for 2022-2023, men blev efterfølgende forlænget i forbindelse med kompetenceoverdragelsen pr. 1. januar 2024 og i juni 2024 som følge af uklarhed omkring selskabsgørelse af affaldsforbrændingsanlæggene.

Siden udarbejdelse af ejerstrategien i 2021 har både Nordværk I/S og de omkringliggende rammer udviklet sig:

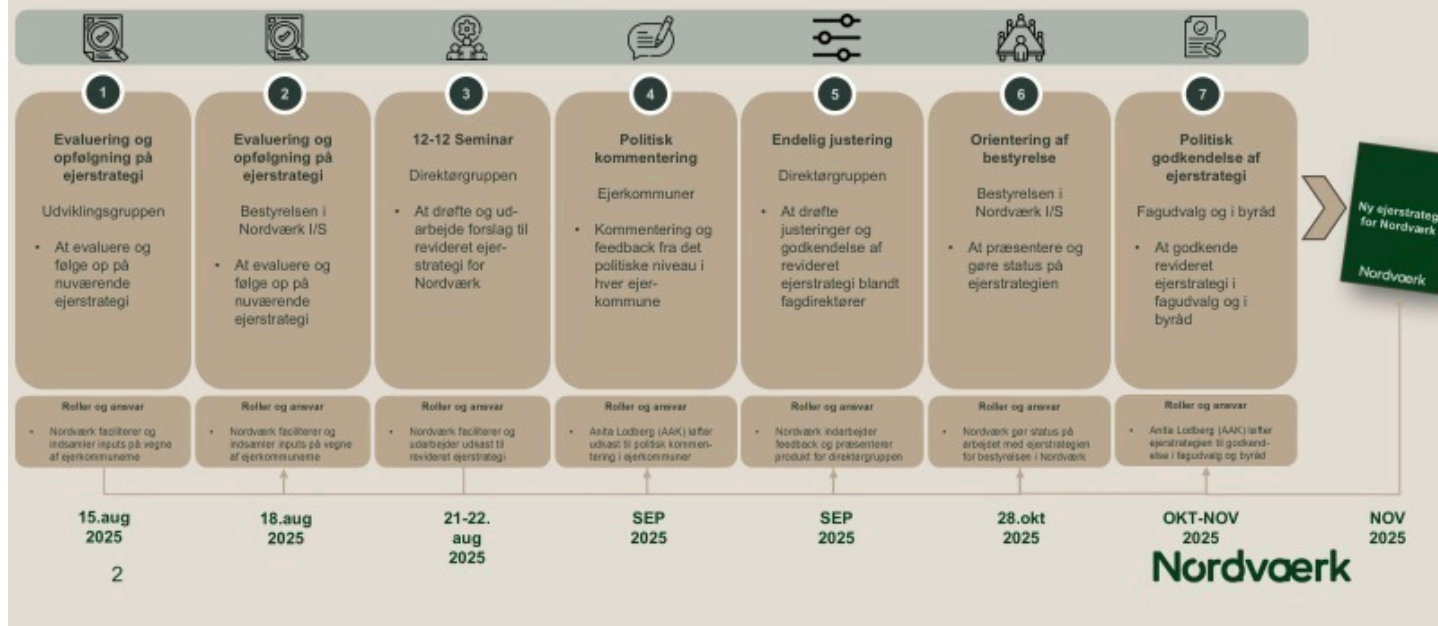
- Nordværk Affaldsenergi A/S er blevet etableret som et selvstændigt selskab under Nordværk I/S.
- Affaldsbranchen er i fortsat udvikling med nye rammer for bl.a. udbud af forbrændingseget affald, 10 fraktioner og producentansvar.
- Kompetenceoverdragelse af affaldsområdet fra flere ejerkommuner til Nordværk I/S har udvidet Nordværk I/S' opgaveportefølje betydeligt.

De ændrede vilkår og rammer har medført, at der nu er behov for at tage ejerstrategien for Nordværk I/S op igen. Med baggrund heri har der været gennemført en proces med henblik på at revidere og opdatere den nuværende ejerstrategi inden udgangen af 2025. Nordværk er af interessentkommunerne blevet bedt om at facilitere og drive processen.

## Proces og ny Ejerstrategi

Processen, som har ledt frem til det nu foreliggende forslag til ny ejerstrategi, er illustreret herunder.

# Proces for revidering af ejerstrategi for Nordværk



Forslag til ny ejerstrategi er vedhæftet sagen som bilag.

Ejerstrategien beskriver missionen og visionen for Nordværk I/S.

For at understøtte realisering af missionen og visionen er der fastlagt fem strategiske pejlemærker samt en række værdier for samarbejdet mellem Nordværk I/S og ejerkommunerne.

Et udkast til ny ejerstrategi for Nordværk I/S har i september/oktober 2025 været sendt til drøftelse i interessentkommunernes fagudvalg. Drøftelserne har med afsæt i kommentarer fra Mariagerfjord Kommunes Udvalg for Klima og Landdistrikter givet anledning til, at indledningen til afsnittet ”Strategiske pejlemærker” er ændret, således at Nordværks rolle i forhold til klima, miljø og bæredygtighed understreges. Den nye anledning til pejlemærkerne er således justeret til:

*”Ejerkommunerne har fastsat fem strategiske pejlemærker, som skal sikre og understøtte, at missionen og visionen for Nordværk realiseres. Igennem en tydelig mission og vision sættes der et entydigt fokus på Nordværks ansvar og rolle i den grønne omstilling. Nordværks bidrag til den grønne omstilling er en grundpræmis og klima, miljø og bæredygtighed er integreret i pejlemærkerne. Pejlemærkerne sikrer dermed, at Nordværk udvikler sig i den ønskede retning og i tråd med ejernes behov og forventninger.”*

Herudover er der ikke foretaget ændringer i forhold til udkastet, der har været til drøftelse i fagudvalgene.

Den nye ejerstrategi træder i kraft, når den er godkendt i alle interessentkommunerne.

## Økonomi

Godkendelse af ejerstrategien har ingen økonomisk konsekvens.

## Beslutning

Indstilles godkendt.

Fraværende: Jens Riise Dalgaard (A)

## Bilag

Ejerstrategi for Nordværk I\_S\_DOCX.cleaned.pdf

# Punkt 66: CO<sub>2</sub>-fangstprojekt på Nordværk - etablering og garantistillelse

07.00.00-G01-13-24

## Forventet sagsgang

UKL, ØK, BY

## Anledning

CO<sub>2</sub>-fangst-projektet ved det fælleskommunale selskab Nordværk går i korte træk ud på, at der i partnerskab med privat aktør etableres et CO<sub>2</sub>-fangstanlæg (Nordfangst), som på baggrund af røggas fra Nordværk Affaldsenergi (forbrænding) opsamler og leverer CO<sub>2</sub> til nyttiggørelse i selskabet Fjord PtX's produktion af grøn flybrændstof. Aftaleindgåelse og fastlæggelsen af de økonomiske forhold er nu så langt, at der er behov for ejerkommunernes godkendelse af projektet samt meddelelse af kommunale lånegarantier, som kan danne baggrund for projektets realisering.

Byrådet skal tage stilling til projektet, lånegaranti og garantiprovision.

## Indstilling

Direktionen indstiller til Byrådet:

1. At det godkendes, at Nordværk Affaldsenergi A/S forpligter sig til at købe ejerandele i og foretage kapitalindskud i Nordfangst ProjectCo P/S med et beløb på 508 mio. kr.
2. At det godkendes, at Nordværk Affaldsenergi A/S ved at indgå projektaftalerne påtager sig økonomiske forpligtelser i forbindelse med CO<sub>2</sub>-fangstaktiviteterne, herunder betalingsforpligtelser ved manglende overholdelse af garanterede leveringsforpligtelser.
3. At det godkendes, at der meddeles tilsagn om kommunal garantistillelse for lånoptagelse til den påtænkte udviklings- og anlægsinvesteringer for et beløb på op til 49.179.243 kr.
4. At det godkendes, at der fastsættes en garantiprovision på 4,42 % for garantien.

## Sagsfremstilling

Bestyrelserne i Nordværk Affaldsenergi A/S og Nordværk I/S har på møder 11. september 2025 godkendt udkast til en række betingede kommercielle projektaftaler for et samarbejde med en række selskaber ejet af Copenhagen Infrastructure Partners (herefter CIP) om etablering af et CO<sub>2</sub>-fangstprojekt.

I henhold til lov om CO<sub>2</sub>-fangstaktiviteter i forsyningssektoren skal de deltagende ejerkommuner på byrådsmøder godkende Nordværk Affaldsenergi A/S' deltagelse i CO<sub>2</sub>-fangst projekter og finansiering heraf.

Bestyrelsernes godkendelse af de betingede projektaftaler og den efterfølgende indgåelse er således betinget af, at ejerkommunerne godkender Nordværk Affaldsenergi A/S' deltagelse i projektet på de aftalte vilkår og finansieringen heraf med kommunal garantistillelse. Nordværk har med baggrund heri ved brev af 16. september 2025 anmodet Brønderslev Kommune, Hjørring Kommune, Jammerbugt Kommune, Mariagerfjord Kommune, Rebild Kommune og Aalborg Kommune om godkendelse af, at:

- Nordværk Affaldsenergi A/S forpligter sig til at købe ejerandele i og foretage kapitalindskud i Nordfangst ProjectCo P/S.
- Nordværk Affaldsenergi A/S ved at indgå projektaftalerne påtager sig økonomiske forpligtelser i forbindelse med CO<sub>2</sub>-fangstaktiviteterne.
- Der meddeles tilsagn om kommunal garantistillelse for lånoptagelse til de påtænkte anlægsinvesteringer.

Læsø Kommune er interessentkommune i Nordværk I/S, men deltager ikke i og har ikke ejerandele i Nordværk Affaldsenergi A/S. Læsø Kommune er derfor ikke anmodet om at stille kommunal garanti.

I Bilag 1 findes en nærmere beskrivelse af aftalerne, investeringsbehov, kommunernes garantistillelse, alternativer mv. I Bilag 2 findes også et notat med typiske spørgsmål/svar til projektet (Q&A).

## Baggrund

I 2021 blev der indgået en hensigtserklæring mellem Aalborg Forsyning A/S, CIP og Nordværk I/S (daværende I/S Reno-Nord) om udvikling af et projekt, som ville indebære etablering af CO<sub>2</sub>-fangst på Nordværk Affaldsenergi A/S' energianlæg i Aalborg Øst med henblik på at udnytte CO<sub>2</sub> til produktion af grønt fly-brændstof. Produktionen af flybrændstof skal varetages af virksomheden Fjord PtX, som etableres og driftes af CIP på et areal ved Nordjyllandsværket.

CO<sub>2</sub>-fangstanlægget på Nordværk Affaldsenergi A/S' energianlæg vil være blandt de første i Danmark og vil medvirke til at gøre CO<sub>2</sub> i forbrændingseget affald fra borgere og virksomheder til en ressource, der kan anvendes som en kritisk råvare i produktionen af flybrændstof.

CO<sub>2</sub>-fangstprojektet udgør en samlet milliardinvestering for både Nordværk Affaldsenergi A/S og CIP i Nordjylland, hvor der skal etableres store faciliteter med regionale perspektiver i forhold til beskæftigelse og udvikling af følgerhverv.

Ved indgåelsen af projektaftalerne forpligter Nordværk Affaldsenergi A/S sig til at ville foretage kapitalindsud i et fælles selskab, Nordfangst ProjectCo P/S, og at medfinansiere omkostningerne til at videreudvikle fangstprojektet og et CO<sub>2</sub>-fangstanlæg, der skal placeres ved siden af affaldsenergianlægget i Aalborg. Nordværk Affaldsenergi A/S vil som modydelse for sit kapitalindsud fra CIP modtage 49 % af ejerandelene i Nordfangst ProjectCo P/S.

Det forventes, at der kan træffes investeringsbeslutning om at opføre CO<sub>2</sub>-fangstanlægget primo 2027. En investeringsbeslutning om fangstanlægget vil være afhængig af, at CIP træffer beslutningen om at etablere Fjord PtX anlægget.

Udviklingsomkostningerne til fangstprojektet i perioden frem mod en beslutning om at opføre CO<sub>2</sub>-fangstanlægget forventes på nuværende tidspunkt at udgøre i alt 169 mio. kr., hvoraf Nordværk Affalds-energi A/S skal finansiere 82,8 mio. kr., svarende til ejerandelen af Nordfangst ProjectCo P/S.

Ved indgåelsen af projektaftalerne forpligter Nordværk Affaldsenergi A/S sig derudover til at etablere den nødvendige infrastruktur mellem affaldsenergianlægget og et kommende CO<sub>2</sub>-fangstanlæg og i den aftalte leveringsperiode at levere røggas fra affaldsenergianlægget til CO<sub>2</sub>-fangstanlægget.

Levering af røggas med CO<sub>2</sub> sker i de første 15 år af driftsperioden til en aftalt fast pris, som Nordværk Affaldsenergi A/S indtil en vis frist har mulighed for at låse fast for hele aftaleperioden på 30 år. Låses prisen ikke, skal parterne opnå enighed om prisen for anden del af driftsperioden (år 16-30). Kan der ikke opnås enighed, indeholder aftalerne mekanismer, der skal facilitere at parterne bliver enige, eller at samarbejdet ophører.

Nordværk Affaldsenergi A/S har frem til, at der træffes endelige beslutning om at opføre CO<sub>2</sub>-fangstanlægget, mulighed for at udtræde af samarbejdet om at finansiere og etablere CO<sub>2</sub>-fangstanlægget. Nordværk har i tilfælde af udtræden ikke krav på refusion af allerede afholdte omkostninger. Hvis der træffes beslutning om at udtræde af samarbejdet, kan CIP fortsætte etableringen af anlægget af egen drift.

Projektaftalerne indebærer, at Nordværk Affaldsenergi A/S påtager sig en række økonomiske forpligtelser i forhold til medfinansiering af den videre udvikling af CO<sub>2</sub>-fangstprojektet og økonomiske forpligtelser i tilfælde af manglende levering af den garanterede mængde røggas. Tilsvarende er CIP økonomisk forpligtet til at betale for den leverede CO<sub>2</sub> fra Nordfangst ProjectCo ApS, selvom Fjord PtX ikke kan aftage den leverede mængde.

Opfylder Nordværk Affaldsenergi A/S ikke sin forpligtelse til at levere den garanterede mængde røggas, har CIP under visse omstændigheder ret til at foretage erstatningskøb og kræve afholdte omkostninger dækket af Nordværk Affaldsenergi A/S' i henhold til nærmere fastsatte vilkår.

Hvis Nordværk Affaldsenergi A/S nedlukkes, eller foreligger der en konkurssituation for Nordværk Affaldsenergi A/S, har CIP under visse omstændigheder ret til at overtage affaldsenergianlægget og den ejendom, hvorpå CO<sub>2</sub>-fangstanlægget er beliggende. Derudover kan Nordværk Affaldsenergi A/S blive forpligtet til at overtage hele eller dele af CIP's kapitalandele i Nordfangst ProjectCo P/S, hvis der ikke kan opnås enighed om prisen for levering af røggas efter de første 15 driftsår.

Det økonomiske ansvar for Nordværk Affaldsenergi A/S, Nordfangst ProjectCo ApS og CIP's er ikke økonomisk begrænset, og parterne hæfter dermed overfor hinanden fuldt ud for de påtagne forpligtelser.

## **Garantistillelse til udviklings- og anlægsomkostninger**

På nuværende tidspunkt er Nordværk Affaldsenergi A/S' andel af det forventede finansieringsbehov til investeringerne estimeret til ca. 626 mio. kr., opgjort i løbende priser, inkl. byggerenter. Det dækker over følgende:

- Nordværk Affaldsenergi A/S' forventede omkostninger på ca. 118 mio. kr. til infrastruktur mellem affaldsenergianlægget og et kommende CO<sub>2</sub>-fangstanlæg.
- Nordværk Affaldsenergi A/S' andel på ca. 508 mio. kr. af Nordfangst ProjectCo P/S samlede omkostninger til udvikling og etablering af et kommende CO<sub>2</sub>-fangstanlæg.

Nordværk Affaldsenergi A/S har behov for at optage lån til finansiering af det forudsatte egenkapitalindskud og etablering af egen infrastruktur.

Ejerkommunerne kan med hjemmel i CO<sub>2</sub>-fangstloven og varmforsyningsloven samt i overensstemmelse med EU's statsstøtteregler deltage i CO<sub>2</sub>-fangst, herunder stille garanti for Nordværk Affaldsenergi A/S' lånoptagelse til finansiering af etablerings- og anlægsinvesteringer og driftsaktiviteter i forbindelse med CO<sub>2</sub>-fangstaktiviteter i en CO<sub>2</sub>-fangstvirkosomhed, som ejerkommunerne helt eller delvist ejer.

Da der er tale om kommerciel aktivitet, vil det ikke være muligt at optage lån i KommuneKredit til formålet. Ligesom kommunerne i udgangspunktet også kun kan stille garanti for op til 80 % af lånebeløbet.

De deltagende ejerkommuner har med baggrund heri modtaget en anmodning om en kommunal garantistillelse til brug for optagelse af lån på samlet set op til 501 mio. kr., svarende til 80 % af det forventede lånebehov.

Brønderslev Kommune, Hjørring Kommune, Jammerbugt Kommune, Mariagerfjord Kommune, Rebild Kommune og Aalborg Kommune stiller garanti for lånet i forhold til deres ejerandel af Nordværk Affaldsenergi A/S opgjort pr. 1. januar 2021.

Med baggrund i den forventede lånoptagelse og ejerandelen i Nordværk Affaldsenergi A/S skal Mariagerfjord Kommune stille en kommunal lånegaranti på op til 49.179.243 kr.

Lånene forventes optaget løbende over en investeringsperiode på ca. 5 år, hvilket medfører at garantiforpligtelsen for ejerkommunerne løbende vil træde i kraft. Lånene vil have en maksimal løbetid på 30 år.

Det skal bemærkes, at der er tale om et estimeret lånebehov, der kan ændre sig frem mod den endelige investeringsbeslutning i 2027, hvor det samlede investeringsomfang vil være kendt. Hvis projektet medfører væsentligt større omkostninger end forventet, vil Nordværk Affaldsenergi A/S enten søge om en forøgelse af lånegarantien, alternativt have mulighed for at trække sig fra at medvirke til etablering og finansiering af CO<sub>2</sub>-fangstanlægget, hvis det vurderes at være den bedste løsning.

### **Garantistillelse for forpligtelser i Røggasaftalen og Ejerskabsaftalen**

CIP har betinget indgåelsen af Røggasaftalen og Ejerskabsaftalen af, at der stilles garanti over for CIP for Nordværk Affaldsenergi A/S' forpligtelser i henhold til de to aftaler.

Aalborg Kommune er pga. CO<sub>2</sub>-fangsanlæggets geografiske placering indstillet på at yde disse garantier indenfor en på forhånd aftalt samlet økonomisk ramme på maksimalt 30 mio. Euro. Det er dog en forudsætning, at garantierne er i overensstemmelse med dansk ret.

### **Fastsættelse og opkrævning af garantiprovision**

For at sikre at garantistillelsen ikke indebærer statsstøtte og er markedskonform skal der i forbindelse med den kommunale garantistillelse fastsættes og opkræves en garantiprovision.

Der er fælles for ejerkommunerne af Nordværk Affaldsenergi A/S i forbindelse med kommunernes garantistillelse for projektet for etablering af CO<sub>2</sub>-fangst i oktober 2025 foretaget en ekstern risikovurdering af Nordværk Affaldsenergi A/S med henblik på fastsættelse af garantiprovision for lånegarantier til fangstanlægget.

Med baggrund i den eksterne vurdering fastsættes garantiprovisionen til 4,42 %.

Garantiprovisionen er vurderet ud fra risikoen ved, at Nordværk Affaldsenergi A/S påbegynder virksomhed med CO<sub>2</sub>-fangst. Provisionssatsen afspejler, at der er tale om ny teknologi og aktiviteter med en højere risikoprofil end de hidtidige aktiviteter i selskabet.

Vurderingen forudsætter, at projektet med CO<sub>2</sub>-fangst igangsættes. Garantiprovisionssatsen vil derfor først træde i kraft i forbindelse med, at Nordværk Affaldsenergi A/S begynder at optage lån til projektet. Garantiprovisionen opkræves løbende i henhold til den enkelte ejerkommunes procedure herfor.

## **Økonomi**

Mariagerfjord Kommunes økonomiske risiko ved projektet udgør op til 49.179.243 kr. i det tilfælde, at garantistillelsen bringes til anvendelse i form af indkrævning fra ejerkredsen. Garantien vil blive reduceret/nedskrevet over en årrække. Garantiprovisionssatsen vil først træde i kraft i forbindelse med, at Nordværk Affaldsenergi A/S begynder at optage lån til projektet. Garantiprovisionen opkræves løbende i henhold til den enkelte ejerkommunes procedure herfor.

BDO har på vegne af ejerkommunerne forestået risikovurderingen med henblik på fastlæggelsen af garantiprovisionen til 4,42 %. Dette niveau for garantiprovision afspejler, at der er tale om et projekt med større risiko end normale investeringsprojekter i eksempelvis forbrændingsanlæg. Der er tale om ny teknologi og aktiviteter med en højere risikoprofil end de hidtidige aktiviteter i selskabet.

Henset til denne risikoprofil kan det overvejes, om garantien skal give anledning til at hæve Mariagerfjord Kommunes normale mål for likviditetsbeholdning, således kommunens robusthed overfor en helt eller delvis effektivering af garantien styrkes. En øget årlig indtægt fra garantiprovisionen vil på sigt kunne medvirke til at finansiere en forøgelse af likviditetsmålet.

Det kommende Byråd skal til foråret 2026 fastsætte de økonomiske målsætninger herunder også målsætningen for likviditeten.

Garantiprovisionen vil i de første år af garantiperioden og forudsat fuldt udnyttet indebære en indtægt på op til ca. 2.100.000 kr. årligt. Ud fra de opstillede forudsætninger vil garantiprovisionen i det 16. år af låneperioden udgøre ca. 800.000 kr. årligt.

## **Beslutning**

Indstilles godkendt, idet udvalget dog bemærker, at det bør overvejes at lade forpligtelsen være anledning til en forhøjelse af kommunens målsætninger for likviditet.

Fraværende: Jens Riise Dalgaard (A)

## **Bilag**

Bilag 1 - Notat vedr. CO<sub>2</sub>-fangst på Nordværks affaldsenergianlæg i Aalborg

Bilag 2 - Q&A - CO<sub>2</sub>-fangst på Nordværks affaldsenergianlæg i Aalborg

# Punkt 67: Solcelleanlæg på kommunale bygninger

82.09.05-G01-1-25

## Forventet sagsgang

UKL, ØK

## Anledning

EPBD-direktivet (Energy Performance of Buildings Directive) er blevet revideret, hvor der fremover stilles krav om solceller på tagene af offentlige bygninger. Derfor gives en kort orientering om direktivet og Mariagerfjord Kommunes arbejde med det.

## Indstilling

Stabschefen for Økonomi, IT, Ejendomme og Borgerservice indstiller til Økonomiudvalget:

1. At orienteringen omkring arbejdet med forberedelsen til solcelleanlæg på kommunale bygninger tages til efterretning.

## Sagsfremstilling

I henhold til det reviderede EPBD-direktiv (Energy Performance of Buildings Directive) stilles der fremover krav om, at alle offentlige bygninger med et tagareal over 250 m<sup>2</sup>, der er egnet til solenergi, skal have installeret solceller inden 2030.

Formålet er at understøtte EU's grønne omstilling og reducere CO<sub>2</sub>-udledningen fra den offentlige bygningsmasse gennem øget anvendelse af vedvarende energi.

På baggrund af en forventet regelforenklings i lovgivningen bliver det desuden muligt for kommuner at drive solcelleanlæg uden krav om selskabsgørelse. Denne ændring forventes vedtaget primo 2026 og vil gøre det både nemmere og billigere for kommunerne at leve op til kravene i EPBD-direktivet.

## Mariagerfjord Kommunes forberedende arbejde

For at være på forkant med den kommende lovgivning ansatte Mariagerfjord Kommune medio juni 2025 midlertidigt en energikonsulent, som har gennemført en omfattende analyse af kommunens bygningsportefølje.

Analysen har haft til formål at:

- Kortlægge de kommunale bygningers energiforbrug og forbrugsmønstre.
- Vurdere tagfladernes egnethed til solcelleanlæg (orientering, hældning og skyggeforhold).
- Beregne optimal anlægsstørrelse for hver bygning, så overproduktion minimeres og solcelleanlæggene dimensioneres i forhold til det reelle elforbrug.
- Skabe et solidt datagrundlag for den kommende implementerings- og investeringsplan.

## Status og næste skridt

Det forberedende arbejde betyder, at Mariagerfjord Kommune står klar til at igangsætte udrulningen af solcelleanlæg, så snart den forventede lovændring træder i kraft primo 2026. Den tidlige indsats giver kommunen en række fordele:

- En hurtig og koordineret igangsætning af projekterne.
- Mulighed for prioritering af bygninger efter energipotentialer og teknisk egnethed.
- Bedre økonomisk planlægning.
- Projektet bidrager positivt til Mariagerfjord Kommunes DK2020-plan.

Mariagerfjord Kommune har med energikonsulentens analyse allerede taget et væsentligt skridt i retning af at leve op til EPBD-direktivets krav. Kommunen står således strategisk og teknisk klar til at iværksætte implementeringen af solcelleanlæg på de kommunale bygninger, når de lovgivningsmæssige rammer forventes at blive fastlagt i 2026.

## Økonomi

Finansieringen af solcelleprojektet foreslås afholdt over den lånefinansierede energioptimeringspulje, der anvendes til investeringer med dokumenteret energibesparende effekt.

Projektet forventes således lånefinansieret inden for de eksisterende bevillingsmæssige rammer og vil derfor ikke medføre en umiddelbar påvirkning af driftsbudgettet. De forventede besparelser på elforbruget vil over tid medvirke til at finansiere afdrag og renter på lånet, hvorved projektet samlet set forventes at have en neutral eller positiv økonomisk effekt over anlæggets levetid.

## **Beslutning**

Indstilles godkendt.

Fraværende: Jens Riise Dalgaard (A).

# Punkt 68: Assens Fjernvarme - projektgodkendelse Etablering af ny 10 MW el-kedel og en 3.000 m<sup>3</sup> akkumuleringstank

13.03.01-P20-5-25

## Forventet sagsgang

UKL

## Anledning

Assens Varmeværk A.m.b.a har fremsendt projektforslag om etablering af ny 10 MW el-kedel og en 3.000 m<sup>3</sup> akkumuleringstank.

Udvalget for Klima og Landdistrikter anmodes om at godkende projektforslaget.

## Indstilling

Direktøren for Teknik, Kultur og Klima indstiller til Udvalget for Klima og Landdistrikter:

1. At projektforslaget godkendes under betingelse af, at der gives byggetilladelse.

## Inddragelse

Projektforslaget har været i fire ugers høring hos de relevante parter. Der er ikke kommet indsigelser eller bemærkninger til projektforslaget.

## Sagsfremstilling

Assens Fjernvarme A.m.b.a (AF) fremsendte i september 2025 projektforslag om etablering af ny 10 MW el-kedel og en 3.000 m<sup>3</sup> akkumuleringstank.

Ved at etablere en ny elkedel og akkumuleringstank, vil AF bedre kunne producere varme, når der kan leveres billig overskudseffekt fra elnettet, og lagre energien til senere brug i den nye og den eksisterende akkumuleringstank. Dette tiltag forventes at muliggøre en delvis erstatning af varmeproduktionen fra værkets fliskedel.

Etablering af en elkedel og en akkumuleringstank hos AF vil være en økonomisk fordel for AF, forbrugerne og samfundet, ligesom der opnås mulighed for en bedre og mere fleksibel produktion på værket i en kombination med værkets eksisterende anlæg.

Projektet udviser den lovbestemte positive samfundsøkonomi med en samfundsøkonomisk besparelse på ca. 1,69 mio. kr. over en betragtningsperiode på 20 år.

Projektet vil medføre en lille stigning i CO<sub>2</sub>-udledninger, da el (som ikke er 100% vedvarende endnu) vil erstatte ca. 43% af det ellers indtil videre CO<sub>2</sub>-neutrale flis, som bruges i dag. Til gengæld vil det betyde, at der vil være færre lastbiler på vejene, som skal aflevere flis til varmeværket.

Assens varmeværk er i dialog med Dansk Salt om aftagning af overskudsvarme fra deres el-kedel. Dette vil gøre projektet endnu mere positivt i en samfundsøkonomisk betragtning. Skulle Fjernvarmeværket og Dansk Salt komme til en enighed vedrørende projektet, sendes der en ny samfundsøkonomisk beregning til godkendelse i Udvalget for Klima og Landdistrikter.

Grundet de lange leveringstider for akkumuleringstanken (1,5 til 2 år), sendes projektforslaget i den nuværende form til godkendelse i håbet om, at der er fundet enighed mellem AF og Dansk Salt, inden den nye akkumuleringstank leveres.

Projektet er udarbejdet i henhold til (Varmeforsyningsloven) nr. 124 "Projektbekendtgørelsen om godkendelse af projekter for kollektive varmforsyningsanlæg" BEK nr. 697 af 6. juni 2023 og skal godkendes i henhold til denne.

Udvalget for Klima og Landdistrikter har kompetencen til at godkende projektet.

## **Økonomi**

Sagen har ingen økonomiske konsekvenser for Mariagerfjord kommune.

## **Beslutning**

Godkendt.

Fraværende: Jens Riise Dalgaard (A)

## **Bilag**

Projektforslag - Assens - Elkedel og Akk., 2025-09-12.cleaned

# Punkt 69: Økonomivurdering pr. 30. september 2025 - Udvalget for Klima og Landdistrikter

00.32.00-S00-9-25

## Forventet sagsgang

UKL, ØK, BY

## Anledning

I henhold til Mariagerfjord Kommunes økonomistyringsprincipper for 2025-2028 skal der for de enkelte fagudvalg aflægges økonomivurdering pr. 30. september 2025 til godkendelse i Byrådet 27. november 2025.

## Indstilling

Direktøren for Teknik, Kultur og Klima indstiller til Byrådet:

1. At den aktuelle økonomivurdering tages til efterretning.

## Sagsfremstilling

Hermed præsenteres økonomivurderingen for Udvalget for Klima og Landdistrikter pr. 30. september 2025.

Økonomivurderingen omfatter først vurdering på driftsområderne og derefter en vurdering på anlæg. Som udgangspunkt er vurderingen lavet på baggrund af forbruget pr. 30. september - dog er der taget højde for kendte og forventede afvigelser resten af året.

På nuværende tidspunkt forventer vi et samlet forbrug på 864 t.kr., hvilket giver en afvigelse på 1.917 t.kr. i mindreforbrug i forhold til det korrigerede budget på 2.781 t.kr.

Budget-/regnskabsåret 2025 (1.000 kr.)	Forbrug JAN - SEP	Korrigeret budget	Forventet regnskab 2025	Afvigelse ift. korr. Budget*
Udvalget for Klima og Landdistrikter	504	2.781	864	1.917
Teknik, Kultur og Klima	504	2.781	864	1.917

\*Grøn = Mindreudgift/merindtægt, Rød = Merudgift/mindreindtægt

\*Afvigelsen er inkl. overførsler fra tidligere år

Økonomivurderingen pr. 30. september 2025 for Udvalget for Klima og Landdistrikter giver ikke anledning til budgetmæssige ændringer.

I vedlagte bilag findes en mere detaljeret gennemgang af afvigelserne på områderne.

## Økonomi

Hvis du som byrådsmedlem ønsker at vide mere om emnet, forklares det nærmere i denne video via linket:

<https://universetmariagerfjord.kl.dk/?video=662284511>

## Beslutning

Indstilles godkendt.

Fraværende: Jens Riise Dalgaard (A)

## Bilag

Klima og Landdistrikter pr. 30. september 2025

# Punkt 70: Orienteringssager

00.01.00-G01-15-22

## Forventet sagsgang

UKL

## Anledning

Generel orientering til udvalget.

## Indstilling

Direktøren for Teknik, Kultur og Klima indstiller til Udvalget for Klima og Landdistrikter:

1. At orienteringen tages til efterretning.

## Sagsfremstilling

Herunder orienteres om:

- Konstituering af Landdistriktsrådet.

## Beslutning

Der var orientering om:

- Konstituering i Landdistriktsrådet, hvor Niels Erik Poulsen er ny formand og Karsten Lanng Sørensen næstformand.
- Plan for rekruttering af landdistriktskoordinator.
- Idé om anskaffelse af sandsækkefylder, som udmøntes inden for budgettet.
- Kontakt til beredskabsforbundet, som byder sig til som frivillige i krisesituationer.

Taget til orientering.

Fraværende: Jens Riise Dalgaard (A)

## **Punkt 71: Eventuelt**

00.01.00-G01-15-22

### **Forventet sagsgang**

UKL

### **Beslutning**

Næste møde, som er sidste møde i denne byrådsperiode afsluttes med lidt lunt julemad.

Der var spørgsmål om sociale klausuler i forhold til underleverandører på det tekniske område.

Der var også spørgsmål vedr. anordninger (fortovsskinner) til private ladekabler i fortov. Løsningen undersøges.

Fraværende: Jens Riise Dalgaard (A)

## **Punkt 72: Lukket: Underskriftsark**

85.02.02-G01-4-22

Mødet sluttede kl. 18.50.