

Advokatfirmaet  
energi & miljø

# Morgenmøde og webinar Nyt på varmeforsyningsområdet

ARoS Aarhus Kunstmuseum – Microsoft Teams

8. juni 2023

# Tidsplan

- 09.00-09.30 Velkomst, morgenmad mv.
- 09.30-10.00 Elektrificering af fjernvarmesektoren og nye muligheder for sektoren (PAA).
- 10.00-10.30 Affaldsvarme og konsekvenser af udliciteringspligten (PAA).
- 10.30-10.50 Prisloftet for overskudsvarme – en tiltrængt status (AJ).
- 10.50-11.00 Pause
- 11.00-11.30 Miljøvurdering af fjernvarmeprojekter og varmeplaner (AJ)
- 11.30-11.35 Kommende prisloft for fjernvarmeværkers slutforbrugerpriser (JT)
- 11.35-12.00 Nye afgørelser på varmeområdet (JT/PAA)



## **Elektrificering af fjernvarmesektoren og nye muligheder for sektoren**

# Elektrificering af fjernvarmesektoren?

Hvorfor?

Advokatfirmaet  
energi & miljø



# Fjernvarmesektoren som egen producent af el?

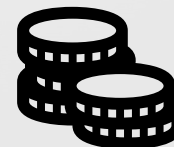
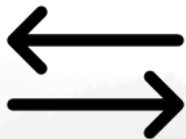
Fordele, ulemper og alternativer

- Fordele
  - Mulighed for el til egenproduktion til kostpris
  - Mulighed for fritagelse for elafgift under visse betingelser
  - Mulighed for fritagelse for nettariffer under visse betingelser
  - Mulighed for deltagelse i regulerkraftmarkedet
- Ulemper
  - Investeringsrisiko ved investering i egne anlæg i forhold til markedsprisen på el
  - Arbejdet med at udvikle projektet
- Alternativer
  - Køb af el på langtids-PPA'er

# Egenproducenter

Er udgiften til etablering af elproduktionsanlæg en indregningsberettiget udgift? (1)

- Er udgifter til at etablere sol og vind til egenproduktion af el en indregningsberettiget udgift efter varmemforsyningslovens § 20?
  - Udgifter til egenproduktion af el ved sol og vind er efter min vurdering en nødvendig udgift til anlæg med henblik på varmeproduktion. Afskrivninger på anlægget kan ske efter reglerne i afskrivningsbekendtgørelsen, bekendtgørelse nr. 941, 2017
- Er udgifter til at etablere sol og vind med henblik på salg af el til markedet en indregningsberettiget udgift efter varmemforsyningslovens § 20?
  - Udgifter til sol og vind med henblik på salg til markedet er ikke en indregningsberettiget udgift efter varmemforsyningsloven



- Er udgifter til at etablere sol og vind til kombineret egenproduktion af el, som salg af el til nettet en indregningsberettiget udgift efter varmemforsyningsloven?
  - Ved afsætning af overskydende el fra sol og vind ved egenproduktion til markedet må aktiviteten efter min vurdering anses som en sideordnet aktivitet til kollektiv varmemforsyning. Smh. m. salg af procesvarme
  - Krav om regnskabsmæssig adskillelse af aktiviteten med salg af el til markedet og egenproduktion, smh m. varmemforsyningslovens § 2 f.



# Egenproducenter

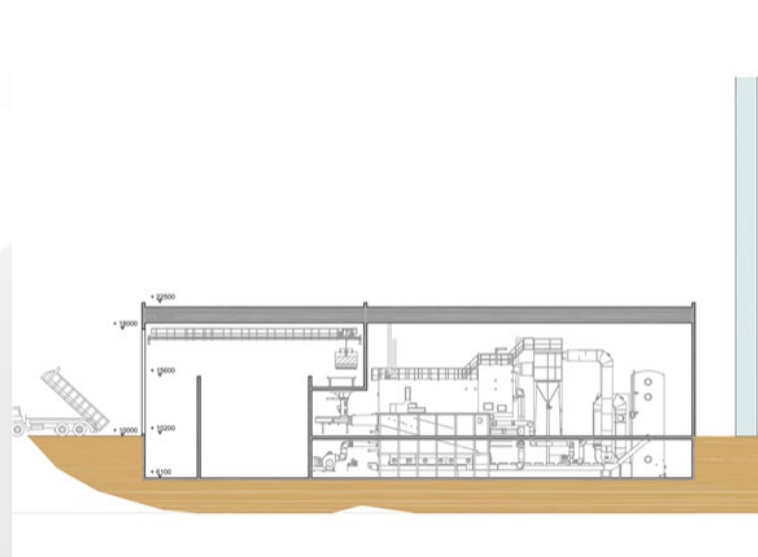
Projektgodkendelse?

- Etablering af sol og vind med henblik på egenproduktion kræver som udgangspunkt ikke projektgodkendelse efter varmeforsyningsloven
- Etablering af varmepumpe og elkedel, der skal forsynes ved egenproduktion af sol og vind kræver projektgodkendelse af varmepumpen og elkedlen efter varmeforsyningsloven, og det bør i projektforslaget beskrives, at el ventes egenproduceret ved sol og vind

## PROJEKTFORSLAG

Maribo Varmeværk

Etablering af 8 MW biomassekedel



- Kræver egenproduktion af sol og vind selskabsmæssig udskillelse af aktiviteten ?
  - I forbrugerejet selskab kræver egenproduktion af el på sol og vind ikke selskabsmæssig udskillelse, også selvom overskydende del sælges til markedet.
  - I kommunalt ejede selskaber kræver egenproduktion af el på sol og vind selskabsmæssig udskillelse, hvis den overskydende el sælges til markedet og overstiger 10 mio kr., jf. varmeforsyningslovens § 2 f
- Produktion af el på sol og vind udelukkende med henblik på salg af el til markedet kræver udskillelse i særskilt selskab i både kommunalt ejet og forbrugerejet selskab

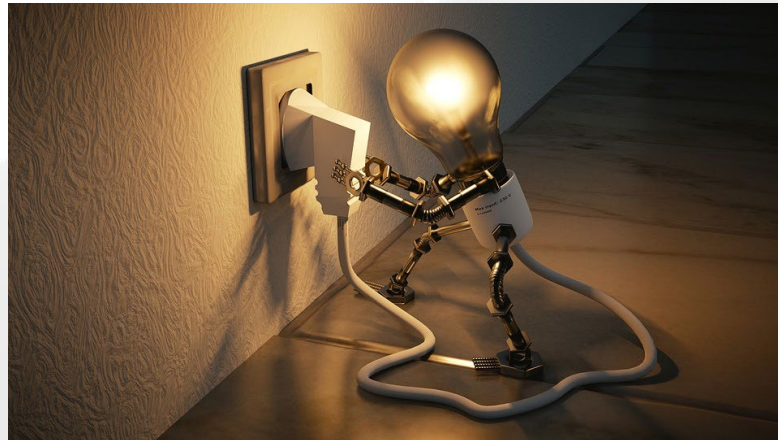
- Er det muligt at opnå kommunal lånegaranti til sol og vind med henblik på varmeproduktion?
  - Det er efter min vurdering muligt at opnå kommunal lånegaranti til egenproduceret el ved sol og vind, jf. varmeforsyningslovens § 2 d, stk. 1, hvorefter en kommune kan stille kommunal lånegaranti til finansiering af anlægsinvesteringer eller driftsaktiviteter i en kollektiv varmeforsyningsvirksomhed. virksomhed som nævnt i § 2 b
  - Såfremt vindmøllen og solcelleanlægget er tilsluttet elnettet og overskydende el sælges til markedspris, vil det efter min vurdering næppe være muligt at opnå kommunal lånegaranti til anlægsinvesteringen, smh. m. varmeforsyningslovens § 2d, stk. 1, in finé, hvorefter kombineret køl og varmepumpe ikke kan opnå kommunal lånegaranti - men usikkert



# Egenproducenter

Afgiftsfritagelse?

- Er det muligt for egenproducenter at opnå fritagelse for elafgiften?
  - I forhold til afgiftsfritagelse efter elafgiftsloven er det et krav, at der er identitet mellem forbruger og producent. Der skal være tale om samme juridiske enhed. Det vil sige samme CVR-nummer.
  - Afgiftsfritagelse kan kun opnås af fjernvarmeværket, hvis vindmøllen og solcelleanlægget ejes af varmeværket, som anvender elproduktion til varmeproduktion på varmepumpe, elkedel



# Egenproducenter

## Nettariffer (1)

- Er det muligt at undgå at betale nettarif til elnetselskabet af egenproduktion af el på sol og vind? ("nettoafrægning")
  - Såfremt egen produceret el ikke transporteres via det kollektive elnet, skal der ikke betales nettarif til elnetselskabet
  - Elnetselskabet er dog berettiget til at opkræve rådighedstarif i forhold til egenproduceret el, hvis varmepumpe og elkedel er tilsluttet det kollektive elnet
- Kan der altid etableres eget elnet mellem produktionssted og forbrugssted?
  - Etablering af interne net eller etablering af direkte linjer kræver, at betingelser for interne net eller direkte linjer er opfyldt

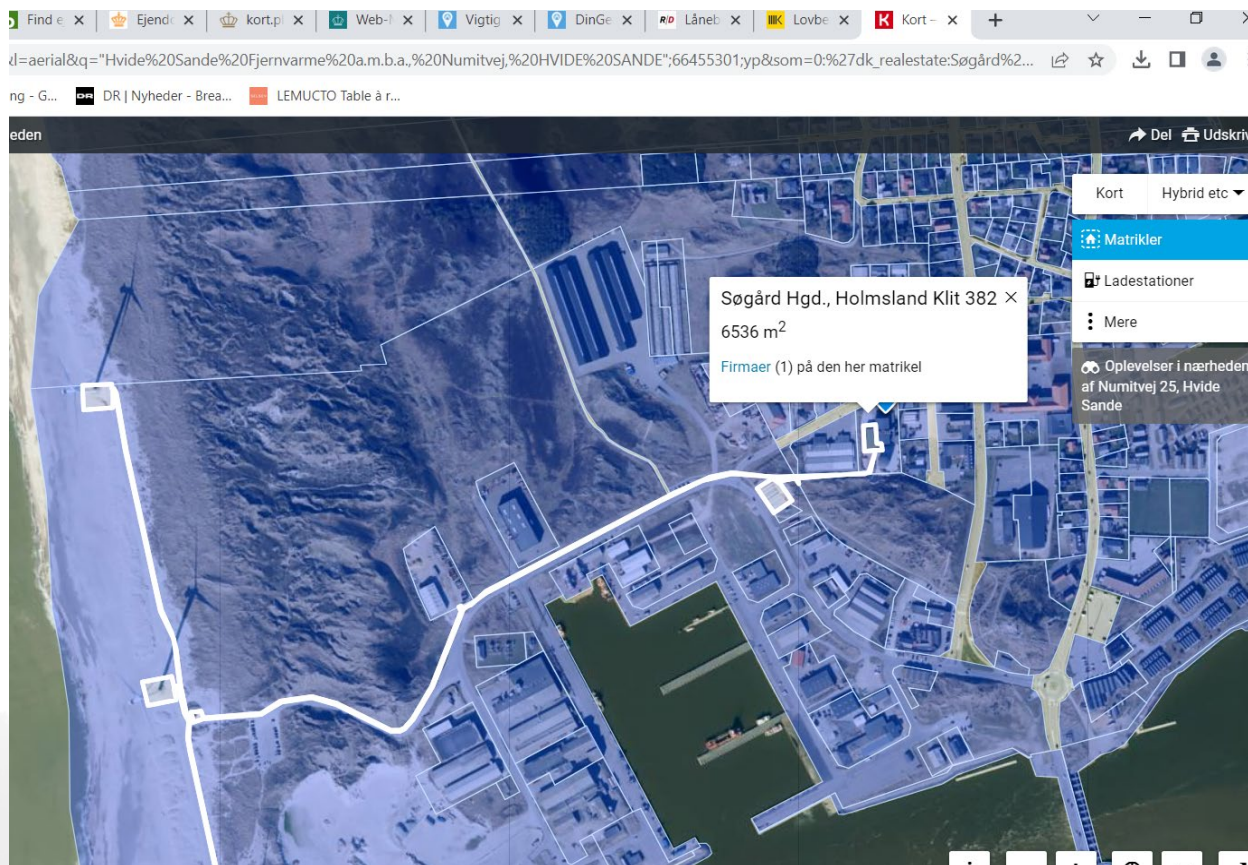


- Direkte linjer, jf. bekendtgørelse nr. 437, 2023 om direkte linjer og Energistyrelsens ansøgningsvejledning om direkte linjer
  - Kan kun laves helt undtagelsesvist og efter Energistyrelsens godkendelse
  - En betingelse for tilladelse til etablering af direkte linjer er, at der ikke allerede eksisterer den nødvendige infrastruktur til at forsyne fjernvarmeværket.
    - Direkte linjer bør ikke kunne give anledning til dobbeltføring i forhold til det kollektive elforsyningsnet
- Interne net, jf. Bekendtgørelse 438, 2023 om interne elektricitetsforbindelser
  - Kan etableres på samme matrikel mellem elproduktionsanlæg og forbrugssted
  - Kan også etableres på mellem de to matrikler, hvor forbrugssted og elproduktionssted er beliggende men med maksimalt 500 m. afstand

# Egenproducenter

Nettariffer (3)

Hvide Sande  
Fjernvarme  
A.m.b.a. -  
Matrikelgrænse



# VE- og borgerenergifællesskaber

Et supplement til egenproduktion?

Advokatfirmaet  
energi & miljø



# VE- og borgerenergifællesskaber

Hvad er det?

- Elmarkedsdirektivets artikel 2, nr. 11, litra a og b
- Gennemført i dansk ret ved elforsyningslovens § 6b, stk. 13 og § 9 samt bekendtgørelse nr. 1069, 2021 om VE-fællesskaber og borgerenergifællesskaber og forholdet mellem VE-fællesskaber og borgerenergifællesskaber og elhandelsselskaber og kollektive elforsyningsvirksomheder
- Defineret som:
  - *Ved borgerenergifællesskab forstås i denne bekendtgørelse en juridisk person, der er baseret på frivillig og åben deltagelse og reelt kontrolleres af deltagere eller kapitalejere, der er fysiske personer, lokale myndigheder, herunder kommuner, eller små virksomheder, hvis primære formål er at give sine deltagere eller kapitalejere eller de lokalområder, hvor det drives, miljømæssige, økonomiske eller sociale fællesskabsfordele frem for at give økonomisk gevinst*

# VE- og borgerenergifællesskaber

Samme DNA som forbrugerejet varmegværk?

- Borger- og VE energifællesskaber har meget af den samme DNA som forbrugerejede varmegværker:
  - Afsætning af forsyningsydelse til kostpris
  - Forbrugernes ejerskab og indflydelse
  - Udspringer af lokal initiativ og forankring
  - Ingen mulighed for økonomisk overskud
  - Leveringsbetingelser fastsætter vilkår
  - Takstblad fastsætter priser

# VE- og borgerenergifællesskaber

Samspil med fjernvarmeværker?

- Fjernvarmeværker kan facilitere etablering af borgerenergifællesskaber, f. eks. indkalde til stiftende generalforsamling m.v.
- Fjernvarmeværker kan administrere borgenergifællesskabet og varetage balanceansvaret for borgerenergifællesskabet
- Fjernvarmeværket kan være deltager i borgerenergifællesskabet og aftage el på samme vilkår som andre medlemmer
- Fjernvarmeværket kan levere el fra motor eller andre anlæg til borgerenergifællesskabet, når f. eks. borgerenergifællesskabet ikke selv har tilstrækkelig el til at dække egenproduktion
- Fjernvarmeværket kan være batteri for borgerenergifællesskabet, når der er overskydende el og f. eks. producere varme på varmepumpe og elkedel og gennem i akkumuleringstank

# VE- og borgerenergifællesskaber

Samspil med nettariffer og afgifter

- Medlemmerne af borgerenergifællesskabet har ikke mulighed for fritagelse af elafgiften, da der ikke er identitet mellem producent og aftager
- Medlemmerne af borgerenergifællesskabet skal aftage el via det kollektive elnet og dermed betale nettarif
- Elnetselskaberne skal udvikle en tarifmodel, der understøtter borgerenergifællesskaber. Hensigten er at åbne for modeller, der kan understøtte, at den lokale sammenslutning af netbrugere optimerer samtidigheden i forbrug og produktion, som kan give en fordel for de kollektive elforsyningsvirksomheder i forhold til brugen af det kollektive elnet, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1, 4 pkt.
  - Forsyningstilsynet skal godkende modellen. Der foreligger endnu ikke en godkendt model for nettariffen.

# VE- og borgerenergifællesskaber

Samspil med kommuner

- Kommuner kan være medlemmer af borgerenergifællesskaber, og aftage f. eks. el til eget brug fra borgerenergifællesskabet
- Kommuner kan støtte borger- og VE-energifællesskaber
- Kommuner kan som myndighed give kommunal lånegaranti til borgerenergifællesskaber, hvis kommunen selv deltager som medlem af borgerenergifællesskabet
- Kommunen kan som myndighed i forbindelse med ansøgninger om etablering af solcelleparker og vindmølleparker vælge at prioritere de ansøgninger, hvor hele eller dele af vindmølleparken og solcelleparken ejes af et borgerenergifællesskab

# VE- og borgerenergifællesskaber

Samspil med virksomheder

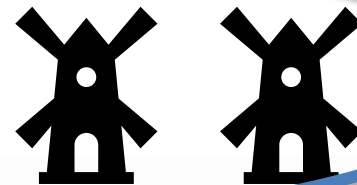
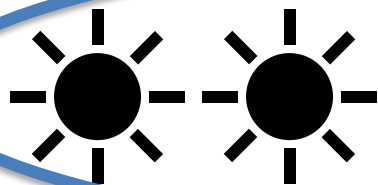
- Virksomheder der opfylder SMV-kravene kan deltage som medlem i borgerenergifællesskaber:
  - Bilag, artikel 2: *Kategorien mikrovirksomheder, små og mellemstore virksomheder (SMV'er) omfatter virksomheder, som beskæftiger under 250 personer, og som har en årlig omsætning på ikke over 50 mio. EUR eller en årlig samlet balance på ikke over 43 mio. EUR*
- Visse typer virksomheder må ikke opnå bestemmende indflydelse i borgerenergifællesskabet:
  - *Deltagere og kapitalejere i et VE-fællesskab og et borgerenergifællesskab, der deltager i omfattende kommercielle aktiviteter og har energisektoren som primært område for økonomisk aktivitet, må ikke opnå bestemmende indflydelse i VE-fællesskabet og borgerenergifællesskabet*

# Sammenfatning om borgerenergifællesskaber og varmeværker

Symbiose

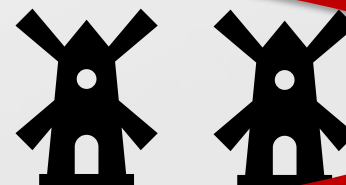
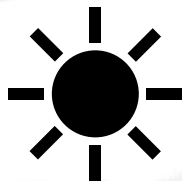
Advokatfirmaet  
energi & miljø

Borgerenergifællesskab



AFTALE

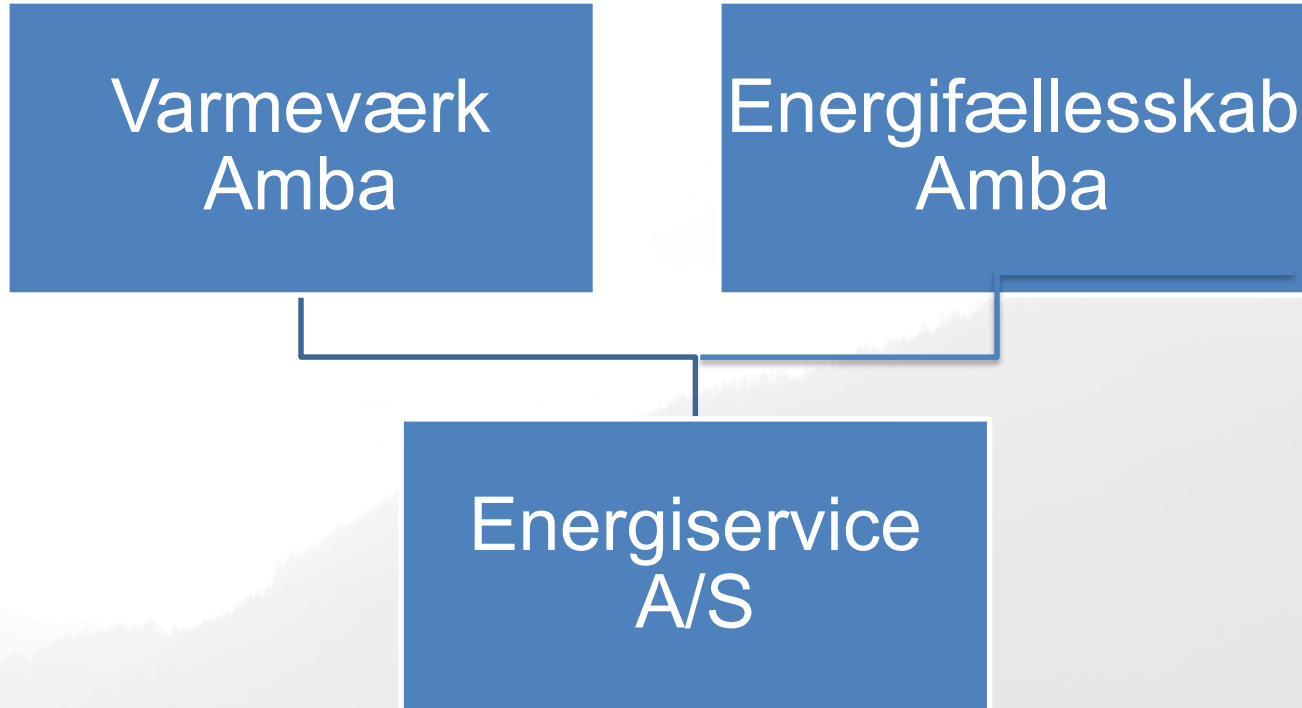
Fjernvarme



# Sammenfatning om borgerenergifællesskaber og varmeværker

Fælles serviceselskab pga udbudsregler

Advokatfirmaet  
energi & miljø



# Sammenfatning om borgerenergifællesskaber og varmekærker

Symbiose

- Varmekærker og borgerenergifællesskaber kan med fordel sammen engagere sig i produktion af el ved sol og vind på baggrund af følgende:
  - Større lokal accept for sol og vind, når alle kan deltage som aftager i borgerenergifællesskabet
  - Varmekærker kan facilitere og drive borgerenergifællesskabet
  - Varmekærker kan både levere og aftage el (batterifunktion) fra borgerenergifællesskabet samt varetage balanceansvaret
- Som følge af afgiftsreglerne og evt- mulighed for interne net eller direkte linje bør varmekærkets behov for el til varmeproduktion på varmepumpe og elkedel hovedsageligt komme fra vindmøller og solcelleanlæg ejet af varmekærket direkte og ikke indirekte via borgerenergifællesskabet



## **Affaldsvarme og konsekvenser af udliciteringspligten**

# Udliciteringspligt af forbrændingseget affald

Baggrund og status

- Lovforslag nr. 115 om ny organisering af affaldsforbrændingssektoren og konkurrenceudsættelse af forbrændingseget affald er vedtaget primo juni 2023 og træder i kraft 1. juli 2023
  - Kommunalbestyrelsen/fælleskommunalt selskab/selskab skal udbyde opgaver om behandling af forbrændingseget affald, der ikke er farligt affald, og som er omfattet af en kommunal indsamlingsordning, jf. miljøbeskyttelseslovens § 45 e, stk. 1.
  - Kontrakten om forbrændingseget affald skal indgås med virkning fra den 1. juli 2025
  - Prissætning på affaldsforbrænding skal være markedsbestemt
  - Affaldskraftvarmeværker skal efter 1. juli 2025 ikke længere drives efter et hvile i sig selv-princip

- Affaldsvarme skal afregnes som den laveste pris af den omkostningsbestemte pris, substitutionsprisen og prisloftet
- Den omkostningsbestemte pris på affaldskraftvarmeværker opgøres ud fra en fordeling af omkostningerne mellem varme, affald og el-produktion
- Prisloftet opgøres på baggrund af gennemsnittet af de centrale kraftværkers gennemsnitlige omkostningsbestemte pris to år tilbage. F. eks. er prisloft 2023 på 89 kr. pr. GJ fastsat ud fra den gennemsnitlige omkostningsbestemte varmepris på de centrale værker i 2021.
  - Prisloft 2024 for affaldsvarme ventes meget lav – ca. 74 kr. som følge af de høje elpriser og den heraf lave omkostningsbestemte varmepris på de centrale værker
- Substitutionsprisen opgøres på baggrund af varmeaftagers egen produktionspris eller pris ved køb af varmen fra tredjemand

# Konsekvenser af udliciteringspligten

Forsyningssikkerhed og projektgodkendelse?

- Affaldskraftvarmeværker skal konkurrere om affaldet og dermed ikke sikkerhed for, at kan opfylde forsyningspligt i forhold til fjernvarmeværker i henhold til projektgodkendelse og aftale
- Affaldskraftvarmeværkers ændring af driften kan kræve projektgodkendelse, f. eks:
  - Lukning
  - Ændring af prioritet i forhold til grundlast, f. eks. fra førsteprioritet til andenprioritet
  - Ændringer af affaldsmængde og varmemængder (smh. EKN afgørelse af 3. februar vedr. Maribo Varmeværk)

# Konsekvenser af udliciteringspligten

Ændring af varmeaftaler?

- Markedspris på affaldsforbrænding og evt. ændringer i forsyningssikkerhed kan betyde, at indgåede varmeaftaler i tilknytning til affaldskraftvarmeværker skal genforhandles
- Genforhandling kan omfatte følgende emner:
  - Mængder og prioritet
  - Løbetid
  - Prissætning

# Konsekvenser af udliciteringspligten

Rammer for prissætning af affaldsvarme i varmforsyningslov?

- Prisloftet gælder for affaldsvarme uanset om der er henvist til prisloftet i varmeaftalen eller ej
- Omkostningsbestemte pris på affaldsvarme skal opgøres på baggrund af en driftsøkonomisk fordeling af fællesomkostningerne mellem el, affald og varmeproduktionen og inkludere særømkostninger for varmeproduktionen
- Forsyningstilsynet fører tilsyn med, at omkostningsfordelingen såvel som fordelingsnøglen i forhold til fællesomkostninger og mellem sær- og fællesomkostninger er rimelige i forhold til affaldsvarmen
- Tab på el siden og affaldssiden kan ikke indregnes i varmeprisen
- Fordelingsnøglen mellem el, affald og varme kan godt ændres fra år til år, såfremt der er en driftsøkonomisk begrundelse herfor
- Affaldskraftvarmeværk skal anmelde budget og prisetervisning for omkostningsbestemte varmepris, samt fordelingsnøgler til Forsyningstilsynet

# Konsekvenser af udliciteringspligten

Rammer for prissætning i affaldsvarmeaftale

- Mulig at indgå aftale om, at overskud på affaldskraftvarmeværk indregnes i affaldsvarmepris, men ikke indgå aftale om, at underskud på affaldskraftvarmeværk indregnes i affaldsvarmepris
- Mulig at indgå aftale om varmesidens andel af omkostningerne, forudsat at det er begrundet af driftsøkonomiske principper
- Muligt at indgå aftale om varmesidens andel af omkostninger er varierende år for år ud fra driftsøkonomiske principper
- Muligt at indgå aftale om en varmepris, der afspejler leveret varmemængde, affaldsvarmens prioritet, afbrydelighed for affaldsvarme
- Muligt at indgå aftale om fast pris på affaldsvarme, blot prisen er lavere end den omkostningsbestemte varmepris, prisloft og substitutionspris

# Konsekvenser af udliciteringspligten

Sammenfatning og anbefalinger

- **Sammenfatning:**

- Affaldskraftvarmeværker skal ikke længere drives efter hvile i sig selv-princippet samlet set, og prisen for affaldsforbrænding skal være markedsbestemt
- Affaldskraftvarmeværkerne skal konkurrere om affaldet, idet kommunen skal udbyde alt forbrændingseget affald omfattet af kommunal indsamlingsordning senest med virkning fra 1. juli 2025
- Ændringer i affaldskraftvarmeværkets drift som følge af udlicitering kan kræve, at der skal udarbejdes projektforslag for ændringen, f. eks. grundlast til spidslast, prioritering, affaldsmængde m.v.
- Affaldskraftvarmeværkernes varMEAftaler skal genforhandles for at afspejle de nye rammevilkår for affaldskraftvarme

- **Anbefaling:**

- Vent med at udlicitere det forbrændingsegnete affald til 1. juli 2025, idet 2024 bliver et vanskeligt år for affaldskraftvarmeværkerne på grund af det lave prisloft



**Prisloft for affaldsvarme**

# Prisloft for affaldsvarme

Baggrund og prisloft 2023

- Varmeforsyningslovens § 20, stk. 4, og bekendtgørelse nr. 817, 2017 om prisloft for opvarmet vand eller damp fra affaldsforbrændingsanlæg.
- Prisloftet fastsættes som en vægtet gennemsnitspris for opvarmet vand produceret på de centrale kraftvarmeanlæg inkl. eventuelle senere afgiftsændringer og tillæg for eventuelle brugsrettigheder betalt af varmeaftageren.
- Prisloftet for affaldsvarme er i 2023 fastsat af Forsyningstilsynet som 83 kr. pr. GJ.
- Prisloft 2023 er fastsat på baggrund af priseftervisning for 2021 for de centrale værker.
- Prisloftet for affaldsvarme i 2024 fastsættes på baggrund af priseftervisning for 2024 fra de centrale værker. Som følge af de høje elpriser ventes prisloftet for affaldsvarme i 2024 dermed at være lavt fastsat.

# Prisloft for affaldsvarme

Prisloft 2024

- Prisloft 2023 er fastsat på baggrund af priseftersvisning for 2021 for de centrale værker.
- Prisloftet for affaldsvarme i 2024 fastsættes på baggrund af priseftersvisning for 2022 fra de centrale værker.
- Som følge af de høje elpriser i 2022 ventes prisloftet for affaldsvarme i 2024 dermed at være væsentligt lavere end i 2023 og nede omkring 74 kr. pr. GJ.
- Prisloftet for affaldsvarme gælder, selv om affaldskraftvarmeværkerne skal konkurrenceudsætte såvel elproduktion som affaldsforbrænding.



## **Prisloftet for overskudsvarme**

En tiltrængt status

# Prisloftet for overskudsvarme

En tiltrængt status

- Prisfastsættelse af overskudsvarme efter den tidligere regulering
- Opfølgende aftale om fremme af udnyttelse af overskudsvarme af 7. september 2021
- Aftalens udmøntning ved lov nr. 2606 af 28. december 2021
- Energistyrelsen udmøntning af prisloftet i overskudsvarmebekendtgørelsen
- Praktiske overvejelser og udfordringer

# Prisfastsættelse af overskudsvarme efter den tidligere regulering

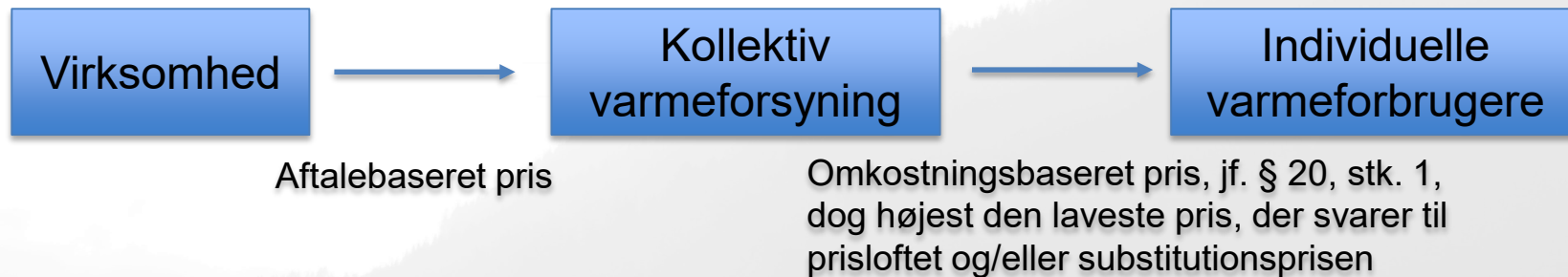
- De tidligere regler:
  - Kollektive varmforsyningsanlæg må i priserne for levering af varme til rumopvarmning mv. indregne de **nødvendige omkostninger**, jf. varmforsyningslovens § 20, stk. 1
  - Varmeforsyningslovens § 20, stk. 1, omfatter også virksomheder, der leverer **overskudsvarme**
  - Virksomheder, der leverer overskudsvarme, kan dog efter varmforsyningslovens § 20 b ud over de nødvendige omkostninger i varmeprisen også indregne et **overskud**
  - Ved overskudsvarme forstås **uundgåelig varme** produceret som biprodukt fra industri- eller elproduktionsanlæg eller i tertiærsektoren, der ville blive bortledt uudnyttet i luft eller vand uden adgang til et fjernvarmesystem.
  - Den samlede varmepris inklusive et § 20 b-overskud må dog ikke overstige den i administrativ praksis udviklede **substitutionspris** (den pris, som varmekøber selv ville kunne producere den omfattede varmemængde for eller købe den for fra tredjemand)
  - I **praksis** fungerer substitutionsprisen således som et **lokalt prisloft** for varmforsyningsvirksomhedernes køb af overskudsvarme.

# Opfølgende aftale om fremme af udnyttelse af overskudsvarme af 7. september 2021

- Baggrund i Klimaftale for energi og industri mv. af 22. juni 2020, der lægger op til drøftelser om den konkrete model for prisregulering af overskudsvarme på baggrund af et oplæg fra regeringen. Regeringens oplæg vil tage udgangspunkt i en **administrativ simpel** regulering, som **fremmer** udnyttelsen af overskudsvarme.
- Opfølgende aftale om fremme af udnyttelse af overskudsvarme af 7. september 2021:
  - *”Aftalepartierne er enige om en model for den fremtidige prisregulering, hvor en overskudsvarmeleverandør og en fjernvarmevirksomhed frit kan aftale en pris for overskudsvarmen, så længe de samlede omkostninger til udnyttelse af overskudsvarmen holdes under et **VE-prisloft**. Det indebærer, at overskudsvarmeleverandøren helt undtages fra administrative byrder til prisreguleringen.”*

# Aftalens udmøntning ved lov nr. 2606 af 28. december 2021

- Lovforslag [L 60](#) (2021/1)
- Klima-, energi- og forsyningsministeren **bemyndiges** til at fastsætte regler om prisloft på overskudsvarme, herunder regler om generelle og individuelle prislofter og om gyldighedsperioder for prislofter, jf. ny bestemmelse i varmforsyningslovens § 20, stk. 18
- Udgør et loft over den samlede pris på overskudsvarme, som den varmforsyningsvirksomhed, som overskudsvarmen leveres til, vil kunne indregne i sine priser for køb af overskudsvarme:



# Aftalens udmøntning ved lov nr. 2606 af 28. december 2021

- Ændringerne i en nøddeskal:
- **Virksomheder**, der leverer overskudsvarme, med en kapacitet **under 0,25 MW**:
  - Fritaget for prisregulering og pligt til at anmelde priser mv.
  - **Den kollektive varmforsyningsvirksomhed** kan fortsat indregne (alle) nødvendige omkostninger til udnyttelse mv. af overskudsvarme, jf. varmforsyningslovens § 20, stk. 1
- **Virksomheder**, der leverer overskudsvarme **omfattet af prisloftet**, på **mindst 0,25 MW**:
  - Fritaget for prisregulering og pligt til at anmelde priser mv. Undtaget fra Forsyningstilsynets indgrebsbeføjelse efter varmforsyningslovens § 21, stk. 4.
  - **Den kollektive varmforsyningsvirksomhed** overtager pligten til at anmelde priser mv.
  - **Den kollektive varmforsyningsvirksomhed** kan indregne nødvendige omkostninger til udnyttelse mv. af overskudsvarme, jf. varmforsyningslovens § 20, stk. 1, men kun op til den laveste pris, der svarer til prisloftet og/eller substitutionsprisen.
- **Prisloftet** omfatter leveringsaftaler indgået efter den 1. januar 2022 samt alle eksisterende aftaler med virkning fra den 1. januar 2024.
- **Industrivirksomheder**, der har **egentlig produktion af varme**, fortsat vil være omfattet af § 20, stk. 1, i varmforsyningsloven, for den del af varmen, der ikke er overskudsvarme

# Aftalens udmøntning ved lov nr. 2606 af 28. december 2021

- Mere om prisloftet, jf. bemærkningerne til [L 60](#) (2021/1):
- *"Det forudsættes, at klima-, energi- og forsyningsministeren vil fastsætte regler om, at **alle omkostninger til udnyttelse og leverance af overskudsvarme**, herunder både omkostninger til **tilslutning, investering, drift og vedligehold af anlægget** samt et **evt. overskud** til den virksomhed, der leverer overskudsvarme, vil skulle holdes **under prisloftet**. Det indebærer, at hvis den varmforsyningsvirksomhed, som overskudsvarmen leveres til, har afholdt omkostninger, herunder omkostninger til investeringer i anlæg til udnyttelse af overskudsvarmen, vil disse omkostninger også skulle indgå i den samlede pris under prisloftet. **Det vil således være de samlede omkostninger, der vil kunne indregnes i varmeprisen under prisloftet.***
- *Forskellen på det fastsatte prisloft og varmforsyningsvirksomhedens egne omkostninger til udnyttelsen af overskudsvarmen vil herefter de facto udgøre den maksimale pris, som varmforsyningsvirksomheden, som overskudsvarmen leveres til, vil kunne betale til virksomheden, der leverer overskudsvarme, med henblik på indregningsadgang. **Det er således ikke hensigten, at varmforsyningsvirksomheden vil skulle hverken kende eller opgøre overskudsvarmevirksomhedens omkostninger forbundet med overskudsvarme.**"*

# Aftalens udmøntning ved lov nr. 2606 af 28. december 2021

- Prisloftet er reelt et **omkostningsloft**, jf. bemærkningerne til [L 60](#) (2021/1):
  - *”**Varmeforsyningsvirksomheden**, som overskudsvarmen leveres til, vil **fortsat** være **omfattet** af princippet om **nødvendige omkostninger** i § 20, stk. 1, i varmforsyningsloven og det i administrativ praksis udviklede **substitutionsprisprincip**. [...]*
  - *Indregner varmforsyningsvirksomheden mere end den laveste pris af prisloftet og prisen fastsat i medfør af § 20, stk. 1, i varmforsyningsloven, vil **differencen** udgøre et **underskud** for varmforsyningsvirksomheden, som virksomheden **ikke** vil kunne fremføre som en **underdækning** til senere indregning i varmeprisen. Omkostninger til køb af overskudsvarme, der overstiger den laveste af prisloftet eller prisen fastsat i medfør af § 20, stk. 1, vil således ikke kunne dækkes ved indregning i varmepriserne til varmforsyningsvirksomhedens varmemeforbrugere.”*

# Energistyrelsen udmøntning af prisloftet i overskudsvarmebekendtgørelsen

- Bekendtgørelse nr. 458 af 28. april 2023 om et prisloft for overskudsvarme
  - Erstatte den første overskudsvarmebekendtgørelse nr. 2652 af 28. december 2021
- Yderligere vejledning i det tilhørende [høringsnotat](#) mv., herunder om at prisloftet omfatter udnyttelsen af overskudsvarme, hvori der også indgår omkostninger til varmepumper mv.:
  - *”Regulering med prisloftet aktiveres således, hvor der er tale om en udnyttelse af varme, der er produceret som biprodukt fra industri- eller elproduktionsanlæg eller i tertiærsektoren, og som ellers ville være blevet bortledt uudnyttet. Det er således udnyttelsen af overskudsvarme, der er lagt et prisloft på.”*
- Regulerer Forsyningstilsynets fastsættelse af et **årligt prisloft** i hele antal kroner pr. GJ:
  - Forsyningstilsynet fastlægger et interval for prisloftet på baggrund af omkostningerne til VE-baseret varmeproduktion for den halvdel af varmeforsyningsvirksomhederne, der har de laveste produktionsomkostninger.
  - Selve prisloftet beregnes som et simpelt gennemsnit for en standardiseret fliskedel og varmepumpe, hvis det er inden for intervallet, og ellers for den nærmeste værdi herindenfor.

# Energistyrelsen udmøntning af prisloftet i overskudsvarmebekendtgørelsen

- Forsyningstilsynet kan efter **ansøgning** fastsætte et **individuel prisloft**
  - For eksempel hvor **lokale forhold** medfører, at det årlige prisloft ikke i tilstrækkelig grad afspejler de lokale muligheder for alternative investeringer i de billigste varmeproduktionsanlæg, der anvender vedvarende energi.
- Prisloftet for **nye anlæg** kan efter ansøgning **forhøjes** i en indkøringsperiode på op til 3 år mod en tilsvarende nedsættelse af prisloftet i det tilsvarende antal år efterfølgende
- Den virksomhed, der leverer overskudsvarme, og den kollektive varmeforsyningsvirksomhed kan **aftale**, at prisloftet i en nærmere aftalt periode **fastlåses**
  - Forsyningstilsynets senere udmeldte årlige prislofter vil herefter ikke få virkning i fastlåsningsperioden

# Energistyrelsen udmøntning af prisloftet i overskudsvarmebekendtgørelsen

- Selve prisloftsbestemmelsen:

*”§ 2. Den varmemforsyningsvirksomhed, som overskudsvarmen leveres til, vil i sine priser for køb af overskudsvarme kunne indregne den laveste af følgende:*

*1) Prisen fastsat i medfør af § 20, stk. 1, i lov om varmemforsyning.*

*2) Prisloftet efter §§ 3, 5 eller 6, jf. stk. 2.*

*Stk. 2. Varmeforsyningsvirksomhedens og overskudsvarmevirksomhedens samlede omkostninger til udnyttelse af overskudsvarme skal holdes under prisloftet.”*

- Energistyrelsen har for 2023 fastsat prisloftet til 93 kr./GJ
- **Hvordan anvendes prisloftet i praksis?**
- Fra høringsnotatet:
  - *”Energistyrelsen bemærker, at prisen på overskudsvarme, jf. § 2, skal holdes under prisloftet, men at omkostningerne opgøres som et vægtet gennemsnit hen over året. Dermed er det netop muligt i forbindelse med spidsbelastning eller om vinteren, hvor værdien af overskudsvarme kan være højere end om sommeren, at gå over prisloftet, så længe de gennemsnitlige omkostninger opgjort på årsbasis ikke er højere end det tilsvarende årlige prisloft.”*
- Regneeksempel:
  - 1 MW overskudsvarmeanlæg med 1000 årlige driftstimer = årlig produktion på 3600 GJ
  - Den kollektive varmforsyningsvirksomhed må som nødvendige omkostninger til udnyttelse af overskudsvarme i sin egen varmepris herefter højest indregne et beløb på  $3600 \text{ GJ} \times 93 \text{ kr./GJ} = 288.000 \text{ kr.}$

- **Hvilke omkostninger skal prisloftet kunne rumme?**
  - Eventuelt vederlag til den virksomhed, der leverer overskudsvarme
  - Anlægsomkostninger mv. til udnyttelse af overskudsvarme, herunder omkostninger til etablering og drift af varmepumpe
  - Overskudsvarmevirksomhedens andel af omkostningerne, jf. bekendtgørelsens § 2, stk. 2, må formentlig anses for at være indeholdt i vederlaget, da de ifølge forarbejderne forudsættes ubekendt
  - Andre omkostninger?
  - Strandede omkostninger i tilfælde af overskudsvarmevirksomhedens konkurs mv.?



## **Miljøvurdering af fjernvarmeprojekter og varmeplaner**

# Miljøvurdering af fjernvarmeprojekter og varmeplaner

- Lidt om miljøvurdering af fjernvarmeprojekter (VVM)
  - VVM-reglerne generelt
  - Forholdet til projektbekendtgørelsen
- Nyt om miljøvurdering af varmeplaner mv. (SMV)
  - SMV-reglerne generelt
  - Miljø- og Fødevareklagenævnets afgørelse af 5. januar 2023 (sag 22/07343)

# Lidt om miljøvurdering af fjernvarmeprojekter (VVM)

VVM-reglerne generelt

- Formålet med miljøvurdering af **konkrete projekter (VVM)**, jf. miljøvurderingslovens § 1, stk. 2:
  - "at der under **inddragelse af offentligheden** så tidligt som muligt og **forud for**, at myndigheden træffer **afgørelse** om [...] **projektet**, tages hensyn til [...] **projekters** sandsynlige **væsentlige indvirkning på miljøet**"
- Består af, jf. lovens § 5, nr. 5:
  - a) bygherrens udfærdigelse og fremlæggelse af en **miljøkonsekvensrapport**
  - b) myndighedens gennemførelse af **høringer** af offentligheden og berørte myndigheder
  - c) myndighedens **undersøgelse** af de i miljøkonsekvensrapporten fremlagte oplysninger og eventuelle supplerende oplysninger [...]
  - d) myndighedens **begrundede konklusion** om et projekts væsentlige indvirkninger på miljøet [...]
  - e) indarbejdelse af myndighedens begrundede konklusion i afgørelse om tilladelse efter § 25 (**VVM-tilladelse**)
- Projekter omfattet af miljøvurderingslovens bilag 1 skal altid miljøvurderes (**obligatorisk VVM-pligt**)
- Projekter omfattet af bilag 2 skal kun miljøvurderes, hvis de må forventes at have væsentlig virkning på miljøet (**screeningspligt**). Forudsætter screeningsafgørelse efter lovens § 21.

# Lidt om miljøvurdering af fjernvarmeprojekter (VVM)

Forholdet til projektbekendtgørelsen

- **Screeningsafgørelse** efter miljøvurderingslovens § 21 eller **VVM-tilladelse** efter § 25 skal som udgangspunkt være meddelt **senest samtidig** med en eventuel **projektgodkendelse** efter varmemforsyningsloven. Se Energistyrelsens vejledning til projektbekendtgørelsen:
  - *”Varmeproduktionsanlæg kan have en væsentlig indvirkning på miljøet, hvorfor anlæg ofte skal godkendes i overensstemmelse med VVM-bekendtgørelsens bestemmelser, før der må gives tilladelse til etablering, ændring eller udvidelse. Forhold i relation til VVM (Vurdering af Virkning på Miljøet) bør ligeledes fremgå af projektforslaget.”*
- Hvis anlæggets placering mv. i projektforslaget ikke er angivet præcist, men først fastlægges senere i en eventuel byggetilladelse mv., vil VVM-vurderingen eller screeningen undtagelsesvist kunne udskydes, jf. vejledningen om VVM i planloven fra 2009:
  - *”Hvis projektet skal gennemføres i **flere led**, og der skal gives en grundlæggende tilladelse, der skal følges op af senere tilladelser, kan det undtagelsesvis blive nødvendigt at udskyde VVM-vurderingen (eller screeningen) af de resterende dele af projektet til dette tidspunkt på grund af, at virkningerne først kan identificeres på dette tidspunkt.”*

# Nyt om miljøvurdering af varmeplaner mv. (SMV)

SMV-reglerne generelt

- Miljøvurdering af **planer og programmer (SMV)**, jf. miljøvurderingslovens kapitel 4:
- Skal **altid** gennemføres inden vedtagelsen af planer og programmer, der:
  - fastlægger **rammerne** for fremtidige anlægstilladelser til **projekter** omfattet af miljøvurderingslovens bilag 1 og 2 (dvs. de potentielt VVM-pligtige projekter), *eller*
  - medfører krav om **konsekvensvurdering** efter habitatdirektivets artikel 6, stk. 3.
- Planer og programmer, der kun fastlægger anvendelsen af mindre områder på lokalt plan eller angiver mindre ændringer i sådanne planer eller programmer, eller som fastlægger rammerne for fremtidige anlægstilladelser i øvrigt (dvs. uden for bilag 1 og 2), skal miljøvurderes, hvis de vurderes at kunne få væsentlig indvirkning på miljøet (**miljøscreening**).



# Nyt om miljøvurdering af varmeplaner mv. (SMV)

Miljø- og Fødevareklagenævnets afgørelse af 5. januar 2023 (sag 22/07343)

- Viborg Kommune har som følge af kommunens deltagelse i projektet "DK2020 – klimaplaner i hele Danmark" udarbejdet en klimaplan for kommunen.
- Klimaplanen blev den 18. maj 2022 vedtaget af Viborg Byråd, hvor det samtidigt blev besluttet, at klimaplanen ikke var omfattet af krav om miljøvurdering (eller krav om miljøscreening).
  - Planen handler om grøn omstilling i Viborg Kommune, og at planen opstiller en overordnet målsætning om, at kommunen skal være klimaneutral inden år 2050.
  - Det fremgår af klimaplanens bilag 1, at der skal udvikles en energipark, hvor et samspil mellem virksomheder demonstrerer, hvordan et integreret energisystem kan udfoldes i fuld skala. Energiparken vil skulle fungere som et højteknologisk udviklingscenter for et intelligent samspil i udnyttelsen af biomasser og lagring af forskellige miljøvenlige energiformer.

# Nyt om miljøvurdering af varmeplaner mv. (SMV)

Miljø- og Fødevareklagenævnets afgørelse af 5. januar 2023 (sag 22/07343)

- Miljø- og Fødevareklagenævnet fandt, at klimaplanen **ikke** er **omfattet** af **miljøvurderingsloven**, idet den ikke fastlægger rammer for fremtidige anlægstilladelser efter reglerne i miljøvurderingsloven, eller medfører krav om en vurdering af virkningen på Natura 2000-områder:
  - Klimaplanen fastsætter alene **overordnede målsætninger** for den grønne omstilling i Viborg Kommune. Klimaplanen opstiller ikke præcise kriterier eller vilkår, som efter nævnets vurdering er af styrende og dominerende karakter for de efterfølgende beslutninger, kommunen skal træffe i forhold til behandling af ansøgninger og fremtidige anlægstilladelser, idet indholdet af klimaplanen er for **upræcist**.
  - Klimaplanen **udpeger ikke områder** til **placering** af **bestemte anlægsaktiviteter**, og den indeholder heller ikke konkrete bestemmelser om udformning af anlæg, som en ansøger vil skulle opfylde, eller som vil være af afgørende betydning for, om der kan meddeles en fremtidig anlægstilladelse til et projekt.
  - Selvom det af bilag 1 til klimaplanen fremgår, at der skal etableres en energipark i Viborg Kommune, fastsætter klimaplanen dog **ikke bestemmelser**, som er **afgørende** for, om anlægsprojekter, herunder det af klager anførte anlægsprojekt, kan meddeles anlægstilladelse eller ej.

# Nyt om miljøvurdering af varmeplaner mv. (SMV)

Miljø- og Fødevareklagenævnets afgørelse af 5. januar 2023 (sag 22/07343)

- Senere bekræftet ved EU-domstolens dom af 9. marts 2023, i sag C-9/22, An Bord Pleanála m.fl. (Site de St Teresa's Gardens), præmis 49-52:
- ”49. Det skal bemærkes, at i henhold til retspraksis opfylder bestemmelser af rent vejledende værdi ikke den anden betingelse, der er nævnt i artikel 3, stk. 2, litra a), i direktiv 2001/42. For at opfylde denne betingelse skal bestemmelserne i hvert fald være bindende for de kompetente myndigheder på området for udstedelse af sådanne tilladelser (jf. i denne retning dom af 25.6.2020, A m.fl. (Vindmøller i Aalter og Nevele), C-24/19, EU:C:2020:503, præmis 76 og 77).
- 50 . Det er nemlig **kun retsakter af bindende karakter, der kan begrænse det skøn, som disse myndigheder råder over, og således udelukke de nærmere bestemmelser for gennemførelsen af projekter, der kan vise sig at være mere gunstige for miljøet, hvorfor sådanne retsakter skal undergives en miljøvurdering** som omhandlet i direktiv 2001/42.”

# Nyt om miljøvurdering af varmeplaner mv. (SMV)

Miljø- og Fødevareklagenævnets afgørelse af 5. januar 2023 (sag 22/07343)

- Spørgsmålet er herefter, om en varmeplan overhovedet kan være bindende, herunder for kommunen som varmeplanmyndighed
- Cirkulæreskrivelse af 26. oktober 2022 om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse:
  - ”Den **samfundsøkonomiske analyse** fra en samlet samfundsøkonomisk **varmeplan** kan anvendes som **opfyldelse af samfundsøkonomikravet** ved **projektgodkendelse**, når projektforslaget
    - 1) indfrier kommunens samlede samfundsøkonomiske varmeplan, som opfylder betingelserne angivet ovenfor under kapitel 2, afsnit 2.2,
    - 2) har været sendt i høring og
    - 3) er godkendt af kommunalbestyrelsen senest d. 31. december 2023.”
- Dog formodning for, at (andre) varmeplaner ikke er omfattet af reglerne om miljøvurdering af planer og programmer (SMV) herefter.



# Kommende prisloft - slutforbruger

Politisk aftale af 25. juni 2022

# Delaftale af 25. juni 2022 om mere grøn varme og udfasning af naturgas

Fjernvarmeværkernes rammevilkår

- *Indføre et prisloft på forbrugerpriserne på fjernvarme, som sættes ud fra en individuel VE-varmeforsyningsløsning, fx en varmepumpe. Der skal være en tilpasningsperiode, som tager hensyn til grønne varmeplaner og andre særlige individuelle rammevilkår.*
- *Regeringen præsenterer et oplæg til indførsel af prisloft inden udgangen af 2022 ud fra hensyn til forbrugerbeskyttelse, stabilitet over tid, produktivitetsudviklingen, strandede omkostninger, sektorens effektiviseringspotentiale og administrerbarhed.*
- *Aftalepartierne er enige om, at såfremt et selskab inden for en rimelig periode ikke kan holde sig under prisloftet, vil forbrugerne få bedre mulighed for at vælge anden varmekilde. Forsyningstilsynet skal føre et forstærket tilsyn med de selskaber, der ligger over prisloftet.*
- *Selskaber, der er underlagt tilstrækkelig konkurrencepres fra andre opvarmningsformer, kan efter ansøgning undtages fra nuværende prisregulering ud fra kriterier, som fastlægges af Forsyningstilsynet med inddragelse af branchen og erhvervs- og forbrugerorganisationer*



## Nye afgørelser

Fra domstolene og administrativ praksis

# Udtrædelsesgodtgørelse (I)

Vestre Landsrets dom af 23. maj 2023

- Erhvervsdrivende rev sin ejendom ned kort efter anskaffelsen heraf.
- Værket gjorde gældende, at der var tale om en udtrædelse, da ejendommens nedrivning medførte, at værket "mistede" en forbruger.
- Den udtrædende gjorde gældende, at der alene blev nedlagt en måler, idet forbruget på naboejendommen fortsatte ufortrødent.
- Byretten fastslog, at en nedrivning af huset og omdannelse af ejendommen til parkeringsplads måtte anses for en udtrædelse i den forstand, som varmeværkets leveringsbestemmelser hjemlede. Dette uanset at ejendommen ikke overgik til forsyning med anden varmekilde.
- Byretten fandt dog ikke, at det var bevist, at den ledigblevne kapacitet kunne afsættes til anden side.

# Udtrædelsesgodtgørelse (II)

Vestre Landsrets dom af 23. maj 2023

- Landsretten var enig med byretten i, at der var tale om en udtrædelse.
- For så vidt angår om der kunne tilkendes udtrædelsesgodtgørelse omgjorde landsretten afgørelsen fra byretten.
- *Landsretten har herved lagt vægt på, at det må lægges til grund, at årsagen til, at der i nogle tilfælde ikke er sket opkrævning af udtrædelsesgodtgørelse i forbindelse med nedrivning af bygninger, har været, at ejerne af de ejendomme, der blev revet ned, i tilknytning hertil byggede nyt, der helt eller i det væsentlige gjorde det **muligt at overdrage den kapacitet, der var blevet ledig.***
- *Det forhold, at Sindal Varmeforsyning A.m.b.a. **må anses for veldrevet,** eller det forhold, at arealet af [adresse] **udgjorde en ganske lille del af det samlede tilsluttede areal,** kan ikke overfor det betydelige hensyn, der ved **rimelighedsvurderingen** må tages til de tilbageblevne forbrugere, føre til en anden vurdering.*

# Udtrædelsesgodtgørelse (III)

Retten i Hjørrings dom af 12. december 2022

- Forbruger ville udtræde af varmekærk og overgå til varmepumpe.
- Ved forbrugers køb af ejendommen modtog forbrugeren et velkomstbrev, hvori der var henvist til værkets vedtægter og leveringsbestemmelser. Imidlertid flyttede forbrugeren først ind på ejendommen halvandet år efter købet – og modtagelsen af velkomstbrevet. Efter et par års forbrug af varme meddelte forbrugeren, at denne ville udtræde.
- Forbrugeren mente ikke at være omfattet af værkets bestemmelser, fordi man ikke mente at have modtaget et velkomstbrev med henvisning til værkets bestemmelser om udtrædelsesgodtgørelse.
- Dog var velkomstbrevet ledsaget af et indbetalingskort, som var blevet betalt. Byretten fandt det altså bevist, at forbrugeren havde modtaget velkomstbrevet med henvisning til vedtægter og leveringsbestemmelser, hvorfor udtrædelsesgodtgørelse kunne opkræves.
- Retten fandt dog ikke, at det var en betingelse for at kunne blive anset som forbruger i et varmekærk, at velkomstbrevet er fremsendt til ens postadresse – frem for forbrugsadressen.
- De øvrige betingelser for udtrædelsesgodtgørelse var ikke bestridt.

# Forblivelsespligt

Retten i Viborgs dom af 2. januar 2023

- Ejendom pålagt fast bidrag som følge af at være omfattet af forblivelsespligt.
- Selvom ejendommen fysisk ikke havde tilslutning til varme – fordi ejeren selv havde afmonteret ejendommens varmforsyning med en vinkelsliber – fandt retten, at ejendommen var omfattet af forblivelsespligten.
- Ejeren skal ifølge tilslutningsbekendtgørelsen betale faste bidrag til varmekædet uanset, at forbrugeren reelt ikke kan modtage varme.
- Retten udtaler vedrørende prøvelse af lovligheden af varmekædets tariffer:
  - *Efter varmforsyningslovens § 21, stk. 4, kan Forsyningstilsynet, hvis tilsynet finder tarifferne urimelige, give pålæg om ændring af tarifferne. En afgørelse herom kan påklages til Energiklagenævnet, jf. § 26, stk. 1, og kan ikke indbringes for domstolene, forinden der er truffet afgørelse af Energiklagenævnet, jf. § 26, stk. 2. Der foreligger ikke en afgørelse fra Forsyningstilsynet vedrørende Karup Varmekædes tariffer.*
  - Retten kunne således ikke behandle lovligheden af tarifferne, idet hverken Forsyningstilsynet eller Energiklagenævnet havde forholdt sig hertil inden.
- Dommen er anket til landsretten.

# Varmestraffesag-Maribo Varmeværk

Energiklagenævnets afgørelse af 3. februar 2022 (sag 21704159)

- Lolland Kommune godkendte den 26. maj 2016 et projektforslag fra Maribo Varmeværk for etablering af en ny 8 MW træfliskedel, hvis formål i projektforslaget var angivet som spids- og reservelast. Det fremgik også af projektforslaget, at varmeværket allerede rådede over en 12 MW træpillekedel, der tillige var spids- og reservelast. Endelig fremgik det af projektforslaget, at en eksisterende 8 MW træpillekedel skulle nedlægges.
- Maribo Varmeværk aftog samtidig grundlast fra REFA på Maribo-Sakskøbing Kraftvarmeanlæg.
- På grund af en tvist om varmeprisen opsagde REFA varmeleveringsaftalen, og Maribo Varmeværk oplyste, at værket i givet fald ville overgå til grundlastproduktion på sine egne tre anlæg.
- REFA ansøgte Lolland Kommune om genoptagelse af projektgodkendelsen af 26. maj 2016 med henblik på at få præciseret, at Maribo Varmeværks egne anlæg alene måtte anvendes til spids- og reservelastproduktion.
- Det afviste kommunen med den begrundelse, at et sådant krav fulgte af den eksisterende projektgodkendelse allerede.

# Varmestraffesag-Maribo Varmeværk

Energiklagenævnets afgørelse af 3. februar 2022 (sag 21704159) - fortsat

- Maribo Varmeværk indbragte kommunens afgørelse for Energiklagenævnet, der således skulle tage stilling til, om projektgodkendelsen indebar, at værkets egne anlæg ikke måtte anvendes til grundlastproduktion
- Energiklagenævnet **fandt** navnlig på baggrund af projektforslagets oplysninger, at de tre anlæg **ikke** var godkendt til **grundlastproduktion**, men **alene** måtte anvendes til **spids- og reservelastproduktion**.
- Kommunen havde samtidig **politianmeldt** Maribo Varmeværk for overtrædelse af projektbekendtgørelsen ved at have produceret fjernvarme på de tre anlæg som grundlast.

# Varmestraffesagen – Maribo Varmeværk

Retten i Nykøbing Falsters dom af 15. november 2022 (sag 1-773/2022)

- Maribo Varmeværk blev ved Retten i Nykøbing Falsters dom **frifundet**, da værket ikke havde overtrådt nogen vilkår for projektgodkendelsen, og at værket i alle tilfælde ikke kunne være afskåret fra at øge sin varmeproduktion, hvis grundlastanlægget af tekniske eller som her af økonomiske årsager ikke ønskede at levere.
- Det bemærkes, at Energiklagenævnets afgørelse er indbragt for domstolene, og at Retten i Nykøbing Falsters dom er anket til landsretten.

# Forsyningspligt – REFA Msk

Energiklagenævnets afgørelse af 6. december 2022 (sag 22/13753)

- Sagen angik REFA –MSK som havde lukket for varmen til Sakskøbing Fjernvarmeselskab i forbindelse med, at Sakskøbing Fjernvarmeselskab ikke ville skrive under på selskabets nye varmeaftale.
- Spørgsmålet i sagen var om REFA-MSK havde forsyningspligt til Sakskøbing Fjernvarme og om forsyningspligten var opfyldt.
- Energiklagenævnet fastslog, at REFA-MSK havde forsyningspligt til Sakskøbing Fjernvarmeselskab ud fra en fortolkning af REFA Ms projektgodkendelse, det forhold at Sakskøbing Fjernvarmeselskab havde forsyningspligt til egne forbruger iht. projektbekendtgørelsens § 8, parternes varmeaftale og projektgodkendelsens henvisning til forsyningsområder
- Energiklagenævnet fandt konkret, at REFA-MSK havde opfyldt forsyningspligten ved at tilbyde en ny varmeaftale og henviste til regelsættet i konkursloven
- Sakskøbing Fjernvarme har anmodet Energiklagenævnet om genoptagelse, og venter at indbringe den del af Energiklagenævnets afgørelse der angår REFA-MSK opfyldelse af forsyningspligten for domstolene

# Varmeplan – Bornholms Regionskommune

Energiklagenævnets afgørelse af 25. oktober 2022 (sag 20/02046)

- Sagen angik Bornholms Regionskommunes afslag på at behandle et projektforslag for Rønne Varme vedrørende etablering af 30 MW biomasse-varmeværk med henvisning til kommunens varmeplan.
- Bornholms Regionskommune var ejer af Bornholms Elproduktion A/S som rådede over kraftvarmeværk til levering af varme til Rønne Varme. Borgmester og kommunaldirektør havde inden projektforslaget blev indsendt til behandling i kommunen udtalt, *"jeg vil med alt hvad jeg kan kæmpe imod det"*.
- Energiklagenævnet fastslog, at varmeplanen kunne indgå i kommunens vurdering efter projektbekendtgørelsen af hvilke projektforslag skal nyde fremme
- Energiklagenævnet fastslog, at borgmesteren var inhabil i sagen, men at det ikke kunne føre til andet resultat, da kommunen med rette kunne afslå at behandle projektforslaget med henvisning til det centrale kraftvarmekrav

# Advokatfirmaet Energi & Miljø

Gratis arrangementer

Advokatfirmaet  
energi & miljø

- 12-09-2023 Morgenmøde, Ballerup: Vandrammedirektivet og miljøvurdering af spildevandsplaner
- 14-09-2023 Morgenmøde: Juridiske nyheder på spildevandsområdet
- 10-10-2023 Morgenmøde: Nyt på drikkevandsområdet
- 16-11-2023 Morgenmøde: Juridiske nyheder på varmeområdet
- 14-12-2023 Webinar: Nyt på affaldsområdet

Tilmelding via vores hjemmeside <http://eom.dk/aktuelt>



# Kontakt



**Pernille Aagaard Truelsen**  
Partner, advokat (H), ph.d.  
+45 25 29 08 40  
[paa@eom.dk](mailto:paa@eom.dk)



**Jakob Schmidt Thorsøe**  
Advokatfuldmægtig  
+45 25 29 08 44  
[jt@eom.dk](mailto:jt@eom.dk)



**Asger Janfelt**  
Advokat  
+45 25 29 08 43  
[aj@eom.dk](mailto:aj@eom.dk)



Advokatfirmaet  
energi & miljø