

Generalforsamling

Ans Kraftvarmeværk A.m.b.a.

18. November 2025

Beretning

- Status
 - Drift – samarbejde med Hammel Fjernvarme
 - CO2 afgift
- Projekter
 - El kedel/buffertank
 - Gasmotor
- Ledningsrenovering
- Plan 2030
- Emner der kan ske ændringer på de næste år
- Afslutning

Status samarbejde med Hammel Fjernvarme

Da det at være forsyningsselskab i en "politisk" foranderlig verden er udfordrende, har det været godt at have adgang til viden og dynamik.

Fra maj har Hammel Fjernvarme drevet vores drift – samarbejde i top

Direktør Bjørn Stender – som support til bestyrelsen

Driftsleder Carsten driver værket med hans Team og Leo fra AKKV

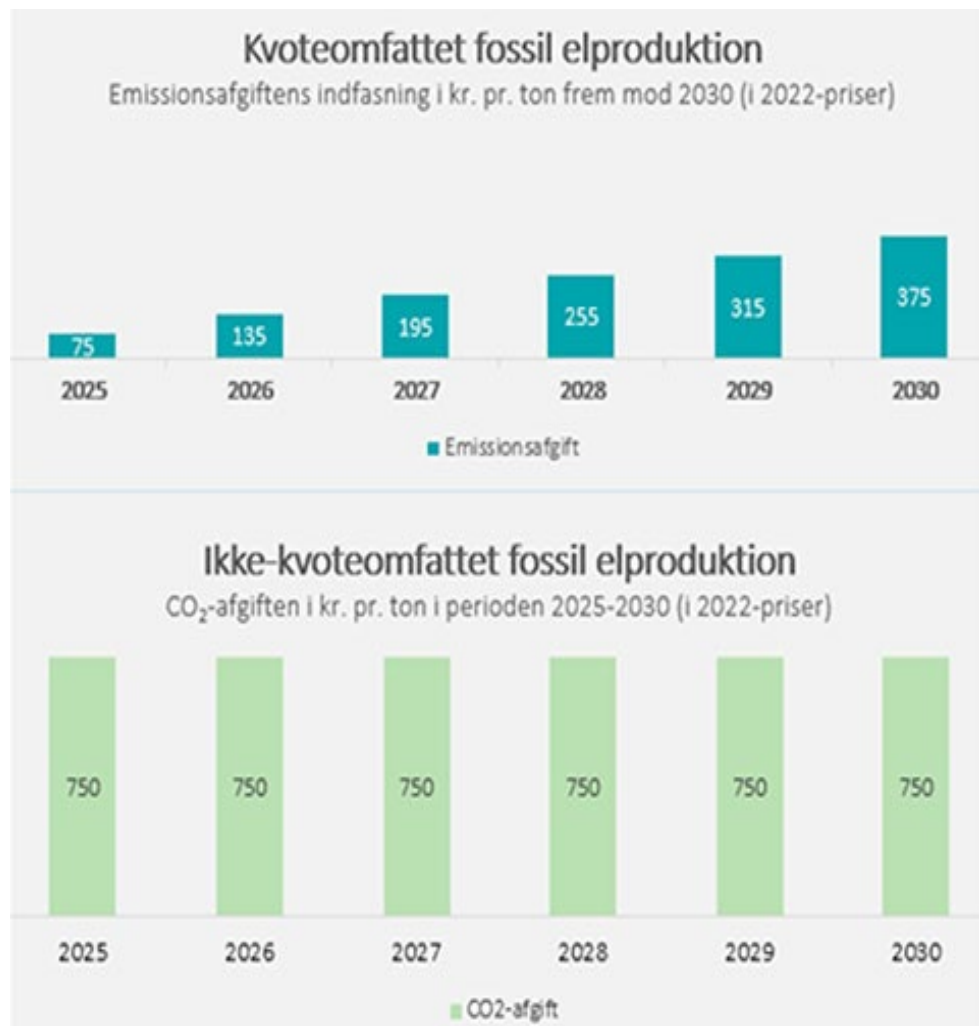
Driftsleder Kenni driver ledningsnettet med Ole T og Ole N fra AKKV

Det har været berigende at møde "eksperter" inden for deres felt.

Alt det positive gør at vi er i dialog om de evt. overtager vores administration.

Redmarks rolle i dag, da vi tror vi kan få langt bedre support i.f.t. budget m.m.

CO2 afgifter



”Ikke kvoteomfattet” er selskaber med mindre end 20MWh i indfyrringskapacitet.

Om forskellen på 375/750 kr./tons i 2030 er rigtig ved vi ikke, men er ved at undersøge. Men gradvis / fuld betaling i 2025 er ikke.

Manglende handling fra Dansk Fjernvarme er skyld i vi valgte at kontakte MJA.

Møde med Dansk Fjernvarme 24/11, og dialog om vi skal være kvoteomfattet, og udregning på dette

Regulerbar elproduktion og forsyningsikkerhed i Danmark

Dansk Fjernvarme – sept. 2025

Dansk Fjernvarmes forslag til at sikre god forsyningssikkerhed

Udover kapacitetsmekanismer på længere sigt anbefaler Dansk Fjernvarme to konkrete løsninger på det korte sigt

1. Puljemidler til at dække reinvesteringer i gasfyrede anlæg

- Anlæg står overfor lovpligtige levetidsforlængende reinvesteringer, som er vanskelige at indpasse i anlægsøkonomien fremadrettet
- Mulighed for hurtig godkendelse ved EU ift. statsstøtteregler enten via "de minimis regler" eller gruppefritagelse.
- 300 mio. kr., svarende til finansiering af de gasfyrede motorer, der er i størst risiko for skrotning

2. Udsættelse af CO₂-afgiften på regulerbar elproduktion

- Der er tale om en helt ny afgift for de kvoteomfattede anlæg, og for de ikke-kvoteomfattede anlæg er der tale om en afgiftsstigning på 335 pct.
- Den nye og højere afgift på regulerbar elproduktion skulle have været koordineret med arbejdet med etablering af en kapacitetsmekanisme til aflønning af anlæg i elsystemet.
- Ændringen bør senest vedtages ift. det aftalte genbesøg af aftalen om grøn skattereform i 2026
- Dansk Fjernvarme anslår at det vil koste ca. 80 mio. kr. årligt at udsætte afgiften



Overordnet anbefaling

- Gas skal fremover anvendes til fjernvarmens regulerbare kraftvarmeproduktion (reserve- og spidslast)
- (gassen skal ikke prioriteres til individuel opvarmning, som har gode alternativer)
- For at den grønne gas kan gøre gavn ift. elektrificeringen skal der samtidig sikres rammevilkår, så eksisterende regulerbare elproduktionsanlæg ikke lukker ned før tid.

Status 2024/25

CO2 afgift fra 1/1 – 2025 til 31/5 2015 påvirkede -918.000 kr.

Da vi lavede budget i maj 2024, var der ikke meldt ud hvad konsekvensen var

Status 2025/26

Hævet priser p.g.a. underdækning 2024/25 og fuld CO2 afgift i 2025/26

Årets 4 første måneder er real./budget -755.000 kr.

Men vi har solgt MWh for 304.000 kr. mere end budget

Forskellen skyldes månedsperiodisering i budget

El kedel/buffertank og Gasmotor

- Afslutning af projekterne
 - Fra AEA's – udfordringer med at gøre El-Kedel projekt færdigt
 - Vi meldte bod for forsinket færdiggørelse og tilbageholdte ca. 250.000 kr.
 - Efterfølgende er AEA gået konkurs
- Vi har kunne bruge El-kedlerne fra dec. 2023 og tanken fra maj 2024
- Motorprojektet holdt næsten tidsplanen
- Begge projekter arbejdes der på at færdiggøre de sidste ting.

Ledningsrenovering

- Har siden sidst været lidt dikteret af kommunens spildevandsplan.
- Markedsgade var fra 1962-63, og vi skal ikke reetablere fortov.
- Den samme er gældende for Søgade og Østre Langgade
- Kenni fra HF , Ole T og Ole N er ”graveudvalg” som har arbejdet på plan for ledningsrenovering som over vinteren vil blive revideret/opdateret
- Målet er selvfølgelig at sænke temperaturen i fremløb og have mindre ledningstab.

Plan 2030 (2035)

- 2022/23 Elkedel og buffertank ✓ (næsten på plads)
- 2022/23 Varmeplan – Egernvej ✓
- 2023/24 Hvis Egernvej opnår tilslutning kontaktes øvrige veje for dialog ✓
 - Der er p.t. ikke grundlag for et konverteringsprojekt- 17 forhåndstilsagn, minimum 23
 - Har været lidt dialog siden, men ikke startet noget projekt
- 202X/2X
 - Området ved Handal, Søgade og Håndværkervej – Der har været ”Rema” forespørgsels
 - Afklaring om Kommunen vil have fjernvarme i deres udstykninger vest for Sikavej ?
- 2026 Afklaring.
 - Skal renovering gøres hurtigere for at kunne sænke fremløbstemperatur
 - Køb af højspændingsledning til Iller, N1 svarer nærmest ikke på kontakt p.t.
 - ?

Emner der kan give ændringer på de næste år

- Årsregnskab i stedet for juni til maj, bliver måske et lovkrav på vej
- Ekstern hjælp til at følge op på "dårlige" afkølere - incitamentsmodel
- Evt. ændrede betaling. Måske 4 x årligt
- Beredskabs plan – p.t. ligger vi under kravet, dog ser vi på nødgenerator
- Vurdering af om et mindre forsyningselskab kan være rentabelt fremad

Afslutning

- Tak til Peter for de mange år og tak til Thomas vores varmemester afløser som holder ved årets udgang.
- Tak til Bjørn, Kenni og Carsten for at give så meget til samarbejdet
- Tak til nogle stabile Leverandører, Især Nedergaard/Ulrik Winther.
- Tak for samarbejdet til Bestyrelsen og viljen til at fordele opgaverne