



Albertslund Kommune

Klima-, energi- og forsyningsminister
Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, Holmens Kanal 20
1060 København K
Att. Dan Jørgensen

Dato: 22. januar 2021
Sags nr.: 07.17.00-A00-1-21

Henvendelse til Klima-, energi- og forsyningsminister Dan Jørgensen m.fl.

Vedr.: VEKS – Evt. lukning af ARGO i Roskilde – Alvorlige konsekvenser

Lukkes ARGO, vil det for VEKS resultere i:

- En årlig prisstigning på ca. kr. 125 mio./år fra tidspunktet, hvor ARGO lukkes. Det betyder, at fjernvarmekunderne i VEKS' forsyningsområde vil få en ekstraregning årligt på 1.200 – 1.300 kr. incl. moms.
- Udfasning af biomasse vil være umulig i de næste 20 år.

Den 16. juni 2020 indgik et bredt flertal i folketinget aftale om "Klimaplan for en grøn affaldssektor og cirkulær økonomi". Aftalen indgår som led i indfrielsen af klimamålet om en 70% reduktion af drivhusgasser inden 2030, og har således til formål at regulere affaldssektorens bidrag til at indfri målet. Som en udmøntning af aftalen har KL umiddelbart før jul fremlagt en vurdering, som har sat en række affaldsforbrændingsanlæg på en såkaldt "dødsliste" – anlæg, der foreslås lukket i perioden 2026-2030.

Blandt disse anlæg er ARGO i Roskilde, der dækker omkring 35% af varmebehovet i VEKS' forsyningsområde – kommunerne Albertslund, Brøndby, Glostrup, Greve, Hvidovre, Høje Taastrup, Ishøj, Køge, Roskilde, Rødovre, Solrød og Vallensbæk med i alt 170.000 fjernvarmekunder. ARGO forudsættes lukket før 2030.

VEKS har omhyggeligt gennemlæst rapporten fra Ea Energianalyse, der danner baggrund for KL's udmelding, men vil i denne henvendelse alene fokusere på de forhold i Ea's rapport, der har betydning for VEKS' forretning.

BORGMESTEREN

Sekretariat for Politik og Ledelse

Albertslund Kommune
Nordmarks Allé 1
2620 Albertslund

albertslund@albertslund.dk
T 43 68 68 68



VEKS' vurdering af KL's rapport

Da rapporten har vist sig at skulle være beslutningsgrundlag og danne baggrund for lukning af væsentlige samfundsværdier, er den tid/økonomi, der er afsat til udarbejdelsen af rapporten, helt utilstrækkelig. Det har fra starten - med de givne rammer - været umuligt for Ea Energianalyse at levere en professionel, gennearbejdet, troværdig og transparant rapport, hvor lødigheden af input fra interessenter er kontrolleret og nøje vurderet. Den økonomiske sammenligning mellem de enkelte affaldsforbrændingsanlæg er derfor sket på et ikke sammenligneligt grundlag.

Ea Energianalyses lukkeliste er udarbejdet under forudsætning af, at omkostninger til restgæld, ny varmeproduktionskapacitet m.m. kan fordeles mellem mange aktører, således at varmepriser og omkostninger til affaldsbehandling ikke stiger lokalt, hvis det lokale forbrændingsanlæg lukkes. Det kræver, at der kan indgås de nødvendige aftaler på tværs af forbrændingsanlæg, kommuner, stat og fjernvarmeselskaber. Rapporten belyser slet ikke disse aspekter.

I den virkelige verden, ville sådanne forudsætninger blive betragtet som helt urealistiske, hvilket betyder, at rapportens anbefalinger er baseret på et svagt fundament.

Økonomiske konsekvenser for VEKS ved evt. lukning af ARGO

I rapporten forudsættes ARGO erstattes af 300 MW varmepumper placeret i lokale distributionsnet i det storkøbenhavnske fjernvarmenet. Det er uklart, om det dels er muligt at etablere denne effekt, dels uoplyst hvilke forudsætninger, der er gjort i forhold til lukning/levetidsforlængelse af Avedøreværket, blok 2 (AVV2), hvor gældende kontrakt mellem VEKS og Ørsted udløber i 2027.

Varmeproduktionsprisen fra varmepumper er i rapporten angivet til 74 kr./GJ incl. kapitalomkostninger, hvilket er optimistisk i forhold til de konkrete data VEKS har fra projekt for udnyttelse af overskudsvarme (30-40 MW) fra et datacenter i Taastrup.

Det er ikke realistisk før 2030 at erstatte varmeleverancerne fra ARGO med varmepumper. Det betyder, at varmen fra ARGO kun kan erstattes med leverancer AVV2. Det vil med baggrund i aktuelle kontraktforhandlinger med Ørsted betyde en årlig prisstigning på ca. kr. 125 mio./år fra tidspunktet, hvor ARGO lukkes. Det svarer til en årlig prisstigning for en slutkunde i VEKS' forsyningsområde på 1.200 – 1.300 kr. incl. moms.

Som nævnt tidligere er det en forudsætning i rapporten, at varmeforbrugerne ikke skal betale regningen for lukning af eksempelvis ARGO.

Så det enkle spørgsmål er, hvem der hvert år vil bidrage VEKS med kr. 125 mio.?

Tekniske udfordringer for VEKS ved en evt. lukning af ARGO

I rapporten forudsættes etableret 300 MW varmepumper i distributionsnettet. Det er imidlertid ikke så enkelt i den virkelige verden, som i en rapport.

I forbindelse med de første spæde forundersøgelser VEKS har foretaget sammen med AP Møller Holding i forhold til mulig etablering af decentral geotermi i VEKS' forsyningsområde, var det kun muligt at placere 4-5 x 10 MW varmepumper i distributionsnettet, hvis disse skulle have omkring 5.000 driftstimer/år.



ARGO leverer i dag godt 800.000 MWh/år til VEKS. De 4-5 varmepumper i distributionsnettet ville kun kunne levere 200-250.000 MWh. Hvor skal de resterende op til 600.000 MWh komme fra, hvis de ikke skal komme fra øget afbrænding af biomasse?

Miljømæssige udfordringer for VEKS ved en evt. lukning af ARGO

Varmeleverancerne fra ARGO vil alene kunne erstattes af øget varmeproduktion baseret på træpiller – store varmepumper og geotermi er her og nu umodne teknologier, der ikke før 2030 er et økonomisk/teknisk alternativ til biomasse.

Skal der leveres yderligere 800.000 MWh fjernvarme fra AVV2, vil forbruget af træpiller på værket stige med 500.000 tons/år (forbruget har baggrund i kraftvarmeproduktion).

Men de politiske intentioner i Klimahandlingsplanen er netop at reducere anvendelsen af biomasse? En evt. lukning af ARGO vil dermed undergrave Klimahandlingsplanens intentioner.

VEKS' nuværende aftale med Ørsted om varmekøb fra AVV2 udløber i 2027. En evt. lukning af ARGO vil som primær konsekvens have, at AVV2 skal levetidsforlænges med en afskrivningsperiode på min. 15 år for at sikre en konkurrencedygtig varmepris. Det betyder, at en evt. lukning af ARGO vil umuliggøre udfasning af biomasse de næste 20 år.

ARGO's strategiske placering i fremtidens energisystem

I øjeblikket er VEKS involveret i modning af stort varmelager på 200.000 m³ tæt ved ARGO. Endvidere er VEKS sammen med Kalundborg Symbiose – bl.a. NOVO, Novozymes, Equinor, Gyproc og Ørsted - involveret i konceptudvikling af projekt for udnyttelse af overskudsvarme fra en række store industrivirksomheder i Kalundborg – op til 800.000 MWh/år, der skal leveres i Roskilde ved ARGO.

Begge projekter kræver, at der i Roskilde er mulighed for at booste temperaturen på fjernvarmevandet op til min. 100°C, hvilket ARGO kan levere.

Alle forbrændingsprocesser skaber CO₂-emissioner. Under paraplyen Carbon Capture Cluster Copenhagen (C4) arbejder ARC, ARGO, Avedøreværket (Ørsted), BIOFOS, HOFOR, Vestforbrænding, CTR og VEKS på i fællesskab at skabe CO₂-reduktioner på op til 3,4 mio. tons om året med CO₂-fangst. Det svarer til ca. 17 % af det samlede danske behov for at nå den ambitiøse nationale målsætning på 70% CO₂-reduktion i 2030.

Da mere end halvdelen af CO₂-reduktionen fra punktkilderne i hovedstadsområdet vil være biogent CO₂, fra eksempel affaldstræ og beskiddt papir vil der dermed være mulighed for, at energisektoren i Hovedstaden ikke kun kan bidrage til CO₂-neutralitet, men reelt kan blive CO₂-negativ.

Denne mulighed reduceres ved en evt. lukning af ARGO – og muligheden kan ikke genskabes andre steder med samme økonomi.

Sammenfattende vil en lukning af ARGO have væsentlige økonomiske konsekvenser for VEKS' fjernvarmekunder. Endvidere vil en lukning af ARGO ikke blot betyde en stigning af anvendelsen af biomasse i de næste mange år, men vil også betyde, at en udfasning af biomasse hos VEKS' varmeproducenter ikke bliver aktuel de næste 20 år. Var det hensigten?



For nøjere uddybning af de udfordringer, der er beskrevet i denne henvendelse, stiller vi os meget gerne til rådighed for et møde.

Med venlig hilsen

Steen Christiansen
Formand VEKS
Borgmester Albertslund

Henrik Rasmussen
Næstformand VEKS
Borgmester Vallensbæk