



Nyborg Forsyning & Service A/S
Gasværksvej 2
5800 Nyborg

Teknik- og Miljøafdelingen
Trafik, Byg og Miljø

Rådhuset, Torvet 1
5800 Nyborg

Betjen dig selv på
www.nyborg.dk

3. november 2021

Sagsnr.:
S2021-17618

Sagsbehandler:
Per Jürgensen

Telefon: 6333 7154

Email:
teknik-miljoeafdelingen@nyborg.dk
Send altid personfølsomme oplysninger via din digitale postkasse på borger.dk

Screening for miljøvurdering af projektforslag for konvertering af det naturgasforsynede område i Hjulby, Aunslev og Skalkendrup til fjernvarmeforsyning samt etablering af naturgasfyret kedelcentral til spids- og reservelast

Kommunen har den 7. juni 2021 fra Nyborg Forsyning & Service A/S (NFS) modtaget projektforslag for konvertering af det naturgasforsynede område "Hjulby, Aunslev og Skalkendrup" til kollektiv fjernvarmeforsyning.

Projektforslaget er omfattet af bilag 2, pkt. 3.b (Industrialanlæg til transport af gas, damp og varmt vand) i lovbekendtgørelse om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter¹.

Afgørelse

Det vurderes ud fra screeningen, at projektet ikke medfører væsentlige skadevirkninger på miljøet.

Kommunen beslutter derfor i overensstemmelse med lovbekendtgørelsens¹ § 21, at der ikke er behov for udarbejdelse af en miljøkonsekvensrapport af projektforslaget.

Vurdering

Idet projektet er omfattet af bilag 2 i lovbekendtgørelsen, skal der udføres en screening for, om der skal udarbejdes en miljøkonsekvensrapport jf. § 20 i samme bekendtgørelse. Screeningens skal omfatte kriterierne i lovbekendtgørelsens bilag 6.

1. Ikke teknisk beskrivelse af projektet

Nyborg Kommune er i den særlige position, i forhold til mange øvrige kommuner, at der i kommunen er placeret forholdsvis mange virksomheder som har overskudsvarme, der potentielt kan udnyttes til produktion af fjernvarme.

Mere end 90% af fjernvarmeproduktionen i Nyborg Kommune, sker med overskudsvarme fra virksomheder. Som følge af den teknologiske udvikling øges dette potentiale og må forventes fremover at blive øget yderligere, på grund af etablering af nye virksomheder som potentielt genererer overskudsvarme.

På trods af den store udnyttelse af overskudsvarme til fjernvarmeproduktion, er der tilgængelig overskudsvarme i kommunen, som bliver bortledt til omgivelserne uden at blive udnyttet, hvilket miljømæssigt og samfundsmæssigt er u hensigtsmæssigt.

¹ Lovbekendtgørelse nr. 973 af 25. juni 2020 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM)

Såfremt en virksomhed har overskudsvarme som miljømæssigt og samfundsøkonomisk samt selskabsøkonomisk er rentabelt til produktion af fjernvarme, finder kommunen at denne fjernvarme skal indføres i fjernvarmeforsyningen, for at fortrænge bygningsopvarmning produceret med fossilt brændsel.

Overskudsvarme kan principielt betragtes som vedvarende energi, idet energien er produceret og udnyttet til dets formål, hvorefter varmen er et spildprodukt, der skal bortskaffes. Fjernvarmen i Nyborg Kommune er dermed klimavenlig.

Kommunen finder det naturligt at erstatte bygningsopvarmning, der er produceret med fossilt brændsel med opvarmning fra overskudsvarme. Især når der i kommunen, som beskrevet ovenfor, forefindes betydelige mængder uudnyttet overskudsvarme.

I kommunen er der ikke planer om udlægning af større nye boligområder eller erhvervsområder ved de eksisterende fjernvarmforsynede områder. En udbygning af de fjernvarmforsynede områder, for øget udnyttelse af overskudsvarme, kan derfor primært kun ske ved konvertering af de naturgasforsynede områder, der er placeret tæt ved de eksisterende fjernvarmforsynede områder.

Folketinget har med klimaplanen besluttet at fossile brændsler skal udfases. Det betyder bl.a. at fossile brændsler anvendt til bygningsopvarmning skal udfases. For at fremme udbredelse af klimavenlig fjernvarme, kan fjernvarmeselskaberne søge om tilskud for konvertering af naturgasfyrede områder til fjernvarmeforsyning. NFS har i det konkrete projekt fået tilsagn fra Energistyrelsen om tilskud til projektet.

Forsyningsområdet "Hjulby, Aunslev og Skalkendrup" ligger i forlængelse af eksisterende fjernvarmforsynede områder og det vil derfor være naturligt, at udvide det fjernvarmforsynede område, som aftager for fjernvarme produceret på overskudsvarme.

NFS har på den baggrund udarbejdet et projektforslag for udvidelse af fjernvarmeforsyningen i "Hjulby, Aunslev og Skalkendrup". Det nye fjernvarmforsynede område er vist i bilag 1.

Området "Hjulby, Aunslev og Skalkendrup" er udlagt til kollektiv forsyning med naturgas, med tilslutningspligt gældende for alle bygninger. Naturgasnettet i forsyningsområdet er etableret i starten af 1990'erne.

I projektområdet er der 383 eksisterende forbrugere. Projektforslagets beregninger opererer med 90 % tilslutning af forbrugerpotentialet, som er fordelt på 337 boliger og 8 erhvervsjendomme inklusiv institutioner.

Ifølge oplysninger fra BBR og fra naturgasleverandøren, er den primære del af ejendommene opvarmet med naturgas. Derudover er der enkelte ejendomme der opvarmes med fyringsolie, fastbrændsel og elektricitet. El-opvarmningen sker med varmepumpe. I projektet er det forudsat, at det kun er olie- og naturgasfyrede ejendomme, der bliver konverteret til fjernvarme.

NFS har oplyst at projektet ønskes gennemført hurtigst muligt og at etablering af forsyningsområdet forventes at opstarte, når NFS har modtaget skriftlig tilsagn fra brugerne om tilslutning til fjernvarmen, svarende til 60 % af områdets potentielle forbrugere.

Ved tilkendegivelse fra 60 % af de potentielle forbrugere, kan det forventes at disse vil blive tilsluttet i løbet af de første 2 år efter opstart af projektet. Det forventes derfor at de resterende 30 % af forbrugerne, bliver tilsluttet i løbet af de efterfølgende 7 år.

Ifølge projektet kan NFS's eksisterende varmeproducerende anlæg, forsyne 90 % af projektområdets varme- og kapacitetsbehov.

De 90% af projektets varmebehov vil blive dækket af den producerede overskudsfjernvarme fra industrivirksomheder i Nyborg by samt fra spildevandsrensaneanlægget i Nyborg.

De resterende 10 % dækkes af den nye spids- og reservelastcentral, som placeres i projektområdet. Centralen bliver tilsluttet naturgasforsyningen og vi derfor anvender naturgas indeholdende bionaturgas som brændsel.

Anvendelse af gas som brændsel i spids- og reservelastcentralen, begrundes med at centralen skal kunne starte fjernvarmeproduktionen hurtigt, ved udfald på et af NFS' øvrige fjernvarmeproducerende anlæg. Idet centralen kun vil være i drift som spids- og reservelast, forventes at kedelanlæggene kun vil have få driftstimer om året.

Kommunen finder at ovenstående begrundes en accept for etablering af et naturgasfyret kedelanlæg. Et el-kedelanlæg eller en varmepumpe, som kun skal være i drift som spids- og reservelast, vil ifølge projektet miljømæssigt være bedre, men vil ikke være rentabelt samfunds- eller selskabsøkonomisk, på grund af den meget lave driftstid på anlægget.

Ifølge Energinet vil naturgasforsyningen i 2025, indeholde mere end 30 % bionaturgas og vil på sigt indeholde 100 % bionaturgas. Kommunen finder at dette er et argument, for en miljømæssig accept, for etablering af en naturgasfyret spids- og reservelast central.

NFS Varme A/S har, på baggrund af deres nye forsyningsikkerhedsstrategi, besluttet at øge forsyningsikkerheden for fjernvarmeforsyningen i deres forsyningsområde. Et element i strategien er, at man på sigt ønsker, at de 2 største forsyningsenheder i et forsyningsområde skal kunne være ude af drift samtidig med, at der skal være fuld kapacitet til produktion af den nødvendige varme fra de resterende varmekilder.

Den nye varmecentral vil derfor bestå af 2 stk. 5 MW gaskedler. Derved sikres ved udfald af forsyningsledningen fra Nyborg by og den ene af gaskedlerne i varmecentralen, at der fortsat kan produceres fjernvarme til projektområdet.

2. Projektets karakteristika

2.1 Projektets dimensioner og udformning

Distributionsnettet i området har en samlet længde på ca. 13.100 meter. Distributionsledningerne varierer i dimension afhængig af placering på ledningstracéen. Tilsvarende er gældende for stikledningerne, da projektområdet omfatter kunder med forskellig varmebehov.

Alle ledninger nedgraves som twinrør, der har fremløb og returløb i samme kapperør.

Den nye varmecentral, etableres i en ny bygning med forbindelser til projektområdets distributionsnet og naturgasforsyningen.

Vurdering af den nødvendige skorstenshøjde tilsluttet varmecentralens gaskedler, for overholdelse af grænseværdier for NO_x, vil blive foretaget ved udarbejdelse af miljøgodkendelsen for varmecentralen.

2.2 Kumulation med andre projekter

Projektet vurderes kun i ubetydelig grad at påvirke andre projekter.

Projektet kan i ubetydelig grad påvirke andre ledningsanlæg ved etableringen. Ved planlægning af ledningstrace, er der taget hensyn til placering af øvrige ledninger og kabler som vand, afløb, el- og telekabler.

Varmecentralens gaskedler og pumpeanlæg vil under drift give anledning til støj og luftforurening, som er kumulative i forhold til andre kilder i de nære omgivelser til varmecentralen.

Støjbidraget fra gaskedlerne til omgivelserne, er ikke væsentlig idet kedlerne placeres i en ny kedelbygning, hvor der foretages tiltag, til støjdæmpning af de enkelte kedelanlæg med tilhø-

rende hjælpeaggregater. Bl.a. i form af støjdemning af luftindtaget til forbrændingsluften. Endvidere vil gaskedlerne ikke være i drift samtidig, grundet deres funktion som reservelast. Fuldlast af en gaskedel ved reservelast, vil forekomme under samtidig udfald af fjernvarme forsyningsledning og varmecentralens anden gaskedel. Den kumulative effekt af gaskedlernes og fjernvarmepumperne støjbidrag, vurderes på den baggrund at være uvæsentlig.

Miljømæssigt vil luftforureningen i lokalområdet blive reduceret, idet anvendelse af naturgas og fyringsolie, vil blive reduceret i området. Derimod vil der ske større udledninger fra den nye varmecentral, idet varmecentralen fremover vil dække 10 % af varmeforbruget i forsyningsområdet.

Gaskedlernes bidrag til luftforurening er væsentlig under fuldlast, på baggrund af gaskedlernes størrelse. På trods af at gaskedlerne vil være en af de største kilde til bidrag af NO_x i omgivelserne, vurderes den kumulative effekt at være ikke væsentlig. Dette begrundes med, at gaskedlerne ikke vil være i drift samtidig grundet funktionen som reservelast, og at gaskedlen under funktion som spidslast, pr. definition vil have få driftstimer om året.

2.3 Anvendelsen af naturressourcer

Opgravede materialer genanvendes i størst muligt omfang i lednings tracéet. Der vil i mindre omfang blive anvendt friktionsmateriale (bundsikringsgrus) til opfyldning omkring rørene. Ligeledes vil der blive anvendt friktionsmaterialer til opbygning af bærerlag, de steder ledningen er placeret i kørebaneareal. Det er kun i anlægsfasen, der skal anvendes nye grus materialer.

Varmecentralens bygning og anlæg, vil medføre anvendelse af nye materialer.

2.4 Affaldsproduktion

I anlægsfasen af distributionsnettet som omfatter nedgravning af fjernvarmeledninger, henholdsvis i offentlig vej og i private arealer, vil der blive produceret affald i form af overskudsjord, som kan være ren, lettere forurenede eller forurenede.

Ved tilpasning af rør kan der i ubetydelig grad forekomme mindre rørstykker som affald.

Det færdige distributionsnet genererer ikke affald under drift.

For varmecentralen vil der under anlægsfasen forekomme affaldsproduktion bestående af bygningsaffald og installationsmateriale. I driftsfasen vil affaldsproduktion kun bestå af udskiftning af sliddele, hvilket vil være af ubetydelig karakter, grundet gaskedlernes lave driftstimer.

2.5 Forurening og gener

I anlægsfasen af distributionsnettet vil der forekomme støj og gener ved gravearbejde, transport af jord og grus til og fra området.

Ved tilpasning og sammensvejsning af rør opstår ligeledes støj. Det er kun i anlægsfasen, der er støj og gener. Der er ikke tale om et permanent forhold.

I anlægsfasen af varmecentralen, vil der forekomme støj og gener fra opførelsen. Støj og gener vil kun forekomme på hverdage i dagperioden, og skønnes på den baggrund ikke at være væsentlig generne for omgivelserne.

I driftsfasen forekommer støj og luftforurening. Se pkt. 2.2 "Kumulation med andre projekter".

Det vurderes at støj og luftforurening fra drift af gaskedlen, ikke vil være væsentlige.

2.6 Eksisterende kortlægning af jordforurening i området (vidensniveau 1 og 2).

Hele Aunslev by er områdeklassificeret areal og overskudsjord i forbindelse med ledningsarbejde skal håndteres jf. gældende regler for håndtering af let forurenede jord.

Derudover findes der enkelte mindre område i projektområdet, der er kortlagt som værende forurenede med vidensniveau V2. Nogle af disse områder ligger ved veje og dermed sandsynligvis ved den planlagte placering af ledningerne. Det anbefales at NFS kontakter kommunen ved planlægning af placeringen af ledningerne, således at der f.eks. vælges en anden placering af ledningerne og der dermed undgås gravning i V2 kortlagte områder.

2.7 Risiko for uheld, navnlig under hensyntagen til de anvendte stoffer og teknologier

Der vurderes ikke at være nogen væsentlig risiko for uheld.

Ledningsanlægget ligger i et område med særlige drikkevandsinteresser (OSD), og inden for indvindingsopland for NFS almene vandværk.

Der er en vis risiko for lækage på fjernvarmerør, hvorved fjernvarmevand kan løbe ud i området, hvor der er drikkevandsinteresser. Da fjernvarmevand ikke indeholder forurenende stoffer i betydelige mængder, vurderes risikoen for værende begrænset.

For varmecentralen skønnes den største risiko, at bestå af udslip af naturgas. Idet gasinstallationer bl.a. reguleres af gasreglementet, og idet uheld med udslip af naturgas statistik er sjældne, vurderes risikoen for uheld at være lille.

2.8 Vurdering af projektets relevans for integreringen af miljøhensyn, specielt med henblik på at fremme bæredygtig udvikling

Projektets formål er at erstatte varme produceret på fossile brændsler (fyringsolie og naturgas) med overskudsvarme.

Miljømæssigt vil luftforureningen i lokalområdet blive reduceret, idet anvendelse af naturgas og fyringsolie, vil blive reduceret i området. Derimod vil der ske større udledninger fra NFS varmecentraler, idet den nye varmecentral vil dække 10 % af varmeforbruget i forsyningsområdet. Udledning til luften fra industrien der leverer overskudsvarme, vil være uændret, idet udledningerne er uafhængig af om der leveres overskudsvarme til fjernvarme eller som bortkøling til omgivelserne.

Ved konvertering fra individuel opvarmning med oliefyr eller naturgasfyr til fjernvarmeforsyning fra NFS, vil projektet medføre en øget udledningen af CO₂. I forhold til energiforbruget er størrelsen af CO₂-værdien ikke signifikant, på grund af usikkerhederne i beregningerne. Det giver derfor ingen mening at vurdere den beregnede CO₂-værdi.

Øvrige stofudledningerne i form af SO₂, NO_x, og partikler vil være større i projektet i forhold til den nuværende udledning fra oliefyr og naturgasfyr.

Ovenstående betragtning er dog ikke helt korrekt, idet der reelt ikke er tale om en betydende merudledning af de nævnte stoffer, idet 90 % af fjernvarmeproduktion, som oplyst ovenfor, er produceret fra overskudsvarme. Den primære del af stofudledningerne er derfor uafhængig af om der produceres fjernvarme fra overskudsvarmen.

Varmecentralens gaskedler anvender naturgas som brændsel, og fremmer dermed ikke en bæredygtig udvikling. Anvendelse af naturgas som brændsel, er vurderet til at være en driftsmæssig betingelse, for at kunne have et varmeproduktionsanlæg, der kan starte hurtigt (spids- og reservelast) og dermed hurtigt kan leverer fjernvarme. Det forventes at naturgassen, med tid bliver mere CO₂-neutral, når produktionen af bionaturgas til naturgasnettet bliver øget. I 2023 vil 30 % af gassen i ledningerne bestå af bionaturgas.

Idet gaskedlerne kun vil være i drift som spidslast eller reservelast, vil kedelanlægget pr. definition kun være i drift i få timer om året. Der vil under spidslast, ikke være nogen væsentlig øget udledning af CO₂, da grundlasten dækkes af overskudsvarme fra virksomhederne.

Reservelast vil kun forekomme ved udfald af varme via forsyningsledningen til projektområdet. En øget udledning af CO₂ fra gaskedlerne vil derfor kun ske i en kortvarig periode, indtil produktionsanlæggene til grundlasten igen producerer varme til forsyningsledningen.

2.9 Risiko for menneskers sundhed (f.eks. som følge af vand- eller luftforurening)

Der er en vis risiko for lækage på fjernvarmerør, hvorved fjernvarmevand kan løbe ud i området, hvor der er drikkevandsinteresser. Da fjernvarmevand ikke indeholder forurenende stoffer i betydelige mængder, vurderes risikoen for værende begrænset.

Miljømæssigt vil luftforureningen i lokalområdet blive reduceret, idet anvendelse af naturgas og fyringsolie, vil blive reduceret i området. Derimod vil der ske større udledninger fra NFS varmecentraler, idet varmecentralerne fremover vil dække 10 % af varmeforbruget i forsyningsområdet. Udledning til luften fra industrien der leverer overskudsvarme, vil være uændret, idet udledningerne er uafhængig af om der leveres overskudsvarme til fjernvarme eller som bortkøling til omgivelserne.

3. Projektets placering

3.1 Nuværende arealanvendelse

Distributionsnettet placeres i vejareal eller grønne arealer, som retableres. Projektet vurderes således ikke at have en væsentlig indvirkning på den nuværende arealanvendelse.

Varmecentralen har et arealbehov på ca. 400 m², som NFS køber fra privat ejendom.

3.2 Naturressourcernes relative rigdom, kvalitet og regenereringskapacitet i området

Da ledningsanlægget etableres i tilknytning til eksisterende anlæg og varmecentralen erhverves fra markareal ved Odensevej, vurderes etableringen og placeringen ikke at forringe områdets naturmæssige kvalitet.

3.3 Den miljømæssige sårbarhed i de geografiske områder, der kan forventes at blive berørt af projekter, skal vurderes på følgende områder:

a. Vådmarker:

Ved for projektområdets sydlige afgrænsning forefindes moseområder samt enge, der alle er registreret som §3 områder. Områderne berøres ikke af projektet, idet der ikke vil blive lagt ledningsanlæg i disse områder.

Områderne berøres ikke væsentligt af NO_x-udledninger fra gaskedlerne, idet anlægget pr. definition kun vil være i drift i få timer om året.

b. Kystområder og havmiljøet:

Projektområdet er ikke et kystnært område.

c. Bjerg- og skovområder:

Vest for den midterste del af projektområdet og øst for den nordlige del af projektområdet forefindes områder med fredskov. Ledningsanlægget kommer ikke berøring med disse områder, da ledninger føres i eksisterende vej.

d. Naturreservater og naturparker:

Ledningsanlægget og varmecentralen ligger ikke i nærheden af reservater og naturparker.

e. Områder, der er registreret, beskyttet eller fredet ved national lovgivning, EF-fuglebeskyttelsesområder og habitatområder:

Der findes § 3 beskyttede moser og enge ved sydlige afgrænsning af projektområdet og øst for den nordlige del af projektområdet.

Områderne er af særlig biologisk interesse. De beskyttede områder ved den sydlige afgrænsning, er en del af et større sammenhængende landskabsområde.

Ca. 8,3 km vest for projektområdet forefindes EU-habitatområdet "Urup Dam, Brabæk Mose, Birkende Mose og Illemose". Ca. 3,6 km øst for projektområdet forefindes EU-habitatområdet "Centrale Storebælt og Vresen".

Det vurderes at områderne ikke påvirkes væsentligt af projektet, da projektet kun indebærer, at der etableres anlæg uden for områderne under jorden, i en ny kedelcentral, og da emissionerne af forurenende stoffer ikke antages at medføre en væsentlig påvirkning, grundet den lave driftstid af gaskedlerne.

f. Områder, hvor de fastsatte miljøkvalitetsnormer allerede er overskredet:

Projektet vurderes ikke at medføre væsentlige påvirkninger af sådanne områder.

g. Tætbefolkede områder:

Varmecentralen er placeret i projektområdet og dermed i nærhed af tæt befolkede områder.

Projektet vil under anlægsfasen give anledning til gener for omboende. Anlægsarbejdet vil kun blive udført på hverdage i dagperioden. Anlægsarbejdet vurderes derfor ikke at være til væsentlig gene for omboende.

I driftsfasen vil det kun være varmecentralen, som kan give anledning til gener for omboende. Varmecentralens miljømæssige belastning af omgivelserne, vil blive reguleret af varmecentralens miljøgodkendelse. På den baggrund vurderes, at driften af varmecentralen ikke vil give anledning til væsentlige gener i omgivelserne.

h. landskaber og lokaliteter af historisk, kulturel eller arkæologisk betydning:

Projektet ændrer ikke landskabet, da distributionsnettet nedgraves, og nedgravningen fortrinsvis foretages i vejarealer. Endvidere placeres varmecentralen ved eksisterende bebyggelse.

4. Arten af og kendetegn ved den potentielle indvirkning på miljøet

4.1 Indvirkningernes omfang (geografisk område og omfanget af personer, der berøres)

Det geografiske område, der berøres, har et begrænset areal. Det vil primært være beboere i projektområdet som berøres.

Der foretages opgravninger, som retableres. Opgravningerne vil forekomme i anlægsfasen i projektområdet og i ledningstracéen.

Varmecentralen vil under driftsfasen overholde gældende grænseværdier for støj og luftforurening, jf. varmecentralens miljøgodkendelse. Omboende til varmecentralen vil derfor ikke blive berørt væsentligt af gaskedlen.

4.2 Indvirkningens art

Det vurderes ikke, at menneskers sundhed bringes i fare. Der er en risiko for, at der sker lækage på fjernvarmerør, som går gennem et område med drikkevandsinteresser. Da indholdet af forurenende stoffer er meget lavt i fjernvarmevand, vurderes dette ikke at indebære en væsentlig risiko. Endvidere vil varmecentralens gaskedler vil under driftsfasen overholde gældende grænseværdier for støj og luftforurening.

4.3 Indvirkningens grænseoverskridende karakter

Der vurderes ikke at være grænseoverskridende miljøpåvirkninger.

4.4 Indvirkningens intensitet og kompleksitet

Den visuelle påvirkning er uden betydning efter anlægsfasen.

Projektet kan i ubetydelig grad påvirke andre ledningsanlæg ved etableringen. Ved planlægning er der taget hensyn til placering af øvrige ledninger og kabler som vand, afløb, el- og telekabler.

Varmecentralen giver under drift anledning til støj og luftforurening, som er kumulative i forhold til andre kilder i de nære omgivelser til varmecentralen.

Støjbidraget fra varmecentralen til omgivelserne, er ikke væsentlig idet støjende anlæg er placeret indendørs i en kedelbygningen, hvor der er foretaget tiltag, til støjdæmpning af de enkelte anlægsdele. Bl.a. i form af støjdæmpning af luftindtaget til forbrændingsluften. Intensiteten af varmecentralens støjbidrag, vurderes på den baggrund at være uvæsentlig og at være ikke kompleks.

Varmecentralens bidrag til luftforurening er væsentlig under fuldlast, på baggrund af gaskedlernes størrelse. I de nære omgivelser vil der efter konvertering af naturgasfyrede og oliefyrede anlæg, kun forefindes få øvrige kilder, der bl.a. udleder NO_x, som er den primære forureningsparameter til luften fra gasfyrede anlæg.

På trods af at varmecentralen vil være en af de største kilde til bidrag af NO_x i omgivelserne, vurderes intensiteten at være ikke væsentlig og at være ikke kompleks. Dette begrundes med at gaskedlen har funktion som spidslast og reservelast, og dermed pr. definition vil have få driftstimer om året.

4.5 Indvirkningens sandsynlighed

Sandsynligheden for forurening fra lækager på fjernvarmerør vurderes at være begrænset.

Der vil være gener for de omkring boende i forbindelse med etableringen af distributionsnettet og tilhørende installationer. Da dette strækker sig over en begrænset periode vurderes det ikke at have en væsentlig betydning.

Under drift af varmecentralen vil der være en påvirkning af omgivelserne. Påvirkning er dog ikke væsentlig, jf. pkt. 4.4 "Indvirkningens intensitet og kompleksitet".

4.6 Indvirkningens forventede indtræden, varighed, hyppighed og reversibilitet

Påvirkningen vil kun forekomme i anlægsfasen, der er en begrænset periode. I denne periode vil projektområdet og området omkring ledningstracéen være påvirket af øget og tung trafik, opgravninger af dele af vejarealerne og enkelte indkørsler samt støj.

Anlægsfasen af varmecentralen er en begrænset periode, og vil efter etablering af bygningen foregå indendørs i kedelbygningen.

Gaskedlerne vil kun være i drift som spidslast eller reservelast. Kedlens driftstid vil derfor være begrænset og påvirkningerne vil derfor være periodiske med kort varighed.

Når gaskedlerne har udtjent sit formål og fjernes, vil påvirkningerne ophøre.

4.7 Kumulationen af projektets indvirkninger med indvirkningerne af andre eksisterende og/eller godkendte projekter

Projektets kumulative indvirkning vurderes at være uvæsentlig, idet vedligeholdelse af bl.a. ledningsnettet kun i meget begrænset omfang medfører opgravning i ledningsnettets levetid.

Varmecentralen giver under drift anledning til støj og luftforurening, som er kumulative i forhold i forhold til andre kilder i de nære omgivelser til varmecentralen.

Projektets kumulative indvirkning vurderes at være uvæsentlig. Se pkt. 2.2 "Kumulation med andre projekter".

Der er ingen indvirkning med andre eksisterende eller godkendte projekter.

4.8 Muligheden for reelt at begrænse indvirkningerne

Projektets indvirkning på miljøet vurderes som værende uvæsentlig. Begrænsning af projektets indvirkning på miljøet, kan reelt kun ske ved at projektet ikke realiseres.

Klagevejledning

Der kan skriftligt klages over afgørelsen, inden 4 uger fra offentliggørelse. De klageberettigede er: Ansøgeren og enhver med en individuel væsentlig interesse i afgørelsen.

En klage over afgørelsen, skal ske til Miljø- og Fødevarerklagenævnet. En eventuel klage skal indsendes via Klageportalen, der ligger på Nævnenes Hus hjemmeside, www.naevneneshus.dk.

Miljø- og Fødevarerklagenævnet skal have modtaget en eventuel klage senest onsdag den 1. december 2021, der er dagen for klagefristens udløb, for at komme i betragtning.

Adgangen til Klageportalen sker via www.borger.dk eller www.virk.dk. Vejledning om hvordan man logger på og anvender Klageportalen, findes på www.naevneneshus.dk.

Klagenævnet skal som udgangspunkt afvise en klage, der kommer uden om Klageportalen, hvis der ikke er særlige grunde til det. Hvis der ønskes at blive fritaget for at bruge Klageportalen, skal der sendes en begrundet anmodning til Nyborg Kommune. Kommunen videresender herefter anmodningen til klagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt anmodningen kan imødekommes.

Klagenævnets behandling af klagen koster et gebyr. Størrelsen af gebyret fremgår af klageportalen. Gebyret betales med betalingskort via Klageportalen eller via indbetalingskort sendt fra klagenævnet. Behandlingen af klagen i nævnet vil først begynde, når nævnet har modtaget gebyret. Gebyret tilbagebetales, hvis klageren får helt eller delvist medhold.

Hvis afgørelsen ønskes prøvet ved en domstol, skal sagen være anlagt inden 6 måneder efter endelig afgørelse, jf. § 54 i lovbekendtgørelsen.

Virksomheden vil få besked, hvis der kommer klager over afgørelsen. En klage over godkendelsen har ikke opsættende virkning, medmindre klagenævnet bestemmer andet.

Venlig hilsen

Paw Andresen Degn
Souschef Teknik- og Miljøafdelingen

/

Per Jürgensen
Miljøsagsbehandler

Bilag 1

Plantegning visende områdeafgrænsning for fjernvarmeforsyningen i Hjulby, Aunslev og Skalkendrup

