

Marie Louise Allerslev
Egetofte 7
3660 Slagslunde



Begæring om aktindsigt

Den 16.07.2010

De har den 12. juli 2010 fremsat begæring om aktindsigt i det dokument, der indeholder den påtænkte driftsaftale mellem E.ON Danmark A/S og det kommunale varmforsyningselskab, og som måtte blive indgået, hvis fjernvarmekunderne i Slagslunde accepterer vilkårene for en kommunal overtagelse af fjernvarmforsyningen i Slagslunde.

Sagsnummer:
10/13781
Mail:
peter.elman@egekom.dk
Direkte tlf:
7259 6170

Afgørelse

Kommunen har, i medfør af offentlighedslovens § 4, stk. 1, besluttet at meddele Dem aktindsigt i dokumentet "Drift og vedligehold af Slagslunde Kraftvarmforsyning". Dokumentet vedlægges, i alt 8 sider.

I tilknytning til dokumentet er der udarbejdet to bilag – "Bilag X: Priser" og "Bilag Y: Snitfalder". Meddelelsen om aktindsigt omfatter begge bilag, i alt 4 sider.

Det bemærkes, at "Bilag Y: Snitfalder" er under udarbejdelse og først foreligger når den tekniske due diligence i forbindelse med en eventuel kommunal overtagelse er afsluttet. Det bemærkes videre, at bilageringen formentlig ændres til Bilag A og Bilag B, hvis driftsaftalen indgås, jf. ovenstående.

Kommunen har, i medfør af offentlighedslovens § 12, stk. 2, besluttet at undtage konkrete prisoplysninger og betalingsbetingelser i dokumentet "Drift og vedligehold af Slagslunde Kraftvarmforsyning" samt i dokumentet "Bilag X: Priser".

Begrundelse

E.ON ejer en række fjernvarmeværker i Danmark, hvor såvel hjemstedskommunerne som fjernvarmekunderne har udtrykt interesse i en overtagelse. Egedal Kommune er det første sted, hvor der har været ført konkrete forhandlinger.

Kommunen vurderer således, at en udlevering af de undtagne prisoplysninger, ville forringe E.ONs forhandlingsposition væsentligt overfor andre juridiske personer, som måtte ønske at overtage lignende fjernvarmeværker.

Med venlig hilsen

Peter Elman Hansen
indkøbschef

Egedal Kommune
Rådhusvej 2
3660 Stenløse

Tlf: 7259 6000
Mail: kommune@egekom.dk
www.egedalkommune.dk

Åbningstider
Mandag-onsdag: 9-15
Torsdag: 9-18
Fredag: 9-12

E.ON og EGEDAL VARME A/S

DRIFT OG VEDLIGEHOLD AF SLAGSLUNDE KRAFTVARMEFORSYNING

Egedal Varme A/S
Krogholmvej 71
3650 Ølstykke
CVR-nr.: ??

og

E.ON Danmark A/S
Nørrelundvej 10
2730 Herlev
CVR-nr.: 25 21 56 80

(i det følgende kaldet E.ON)

har indgået denne aftale om

DRIFT OG VEDLIGEHOLD AF SLAGSLUNDE KRAFTVARMEFORSYNING

Aftalens hovedpunkter

<p>Anlæg: Anlægget andrager varmforsyningsanlæg placeret ved Slagslunde Skole, Blomstervej 19, Slagslunde med tilhørende distributionsanlæg i forsyningsområdet i Slagslunde</p>	<p>Kontaktperson: Egedal Varme A/S: Anne Margrethe Hansen og Michael Poulsen E.ON Danmark: Henrik Rasmussen, Michael Dalby</p>
<p>Ejerforhold: Egedal Varme A/S ejer anlægget i dets helhed.</p>	
<p>Leveringspunkt, målepunkt (Hovedmålere): Energimåler: Fysisk serienummer 25585/2003 (E.ON ID-nr. 30392)</p>	
<p>Aftalens varighed: Aftalen træder i kraft 01.09.2010, og løber uopsigeligt indtil 01.09.2014 Parterne tager inden udgangen af 2013 stilling til, om aftalen forlænges.</p>	

Bilagene udgør en integreret del af aftalen.

Aftalen er udfærdiget i to underskrevne eksemplarer. Hver af parterne beholder et eksemplar.

For Egedal Varme A/S
CVR-nr. 29 18 83 66

For E.ON Danmark A/S
CVR-nr.: 25 21 56 80

20. august 2010

20. august 2010

HENRIK RASMUSSEN
Varmechef

1. Aftalegrundlag og anlæg

- 1.1. Med det formål at sikre varmforsyning til forbrugere koblet til Slagslunde Fjernvarmenet administrerer og driver E.ON som driftsansvarlig Egedal Varme A/S kraftvarmforsyningsanlæg på den på kontraktens forside nævnte beliggenhed på selskabets vegne.
- 1.2. E.ON varetager drift og vedligehold af Slagslunde Kraftvarmforsyning, således at anlægget kan levere årligt ca. 6.000 MWh energi i form af varmt vand til opvarmning til Egedal Varme A/S. Såfremt den aftalte mængde energi i form af varmt vand ændres væsentligt (+/-15 %), kan parterne kræve genforhandling af aftalen.
- 1.3. Egedal Varme A/S ejer det komplette anlæg og tekniske installationer inklusiv distributionsnet og målere, samt bygningen.
- 1.4. Egedal Kommune ejer grund, hvorpå/hvori bygningen er placeret.
- 1.5. E.ON yder de under pkt. 2 nævnte drift og vedligeholdsydelser til anlægget og tekniske installationer inklusiv distributionsnet og målere i henhold til standarderne i allerede eksisterende vedligeholdelsesaftaler med tredjemand (underleverandører). E.ON's ydelser omfatter ikke nyinvesteringer i anlægget og modernisering af anlægget, herunder hovedrenovering af anlæg og måler. Hvis Egedal Varme A/S ønsker E.ON's bistand hermed indgås særskilt aftale herom.
- 1.6. E.ON's ydelser omfatter ikke det areal (herunder bygninger), hvor anlægget er placeret. E.ON varetager dog den indvendige rengøring af bygningerne.
- 1.7. Egedal Varme A/S stiller i aftaleperioden vederlagsfrit plads til rådighed for en arbejdsplads til E.ON's medarbejder med tilhørende brugsret på Slagslunde Kraftvarmeværk. E.ON har ansvaret for, at medarbejderens arbejdsplads og øvrige arbejdsforhold til enhver tid opfylder arbejdsmiljølovens krav.

2. E.ON's ydelser

E.ON står for drift og vedligehold, herunder fremskaffelse af de hertil nødvendige varer og services.

E.ON leverer følgende ydelser:

2.1. Produktionsbalanceansvar og elproduktion

- 2.1.1. E.ON varetager produktionsbalanceansvar og elproduktion som en del af E.ON's samlede puljede produktion i Danmark, idet omkostningerne og indtægterne herved indgår som et element i den samlede varmepris pr. MWh
- 2.1.2. Produktionen skal tilrettelægges, således at værkets produktion optimeres ud fra de forventede spotpriser og varmemeforbrugernes varmebehov
- 2.1.3. E.ON varetager salget af den producerede el
- 2.1.4. E.ON indhenter grundbeløb fra Energinet.dk samt indtægter fra regulerkraftmarkedet og rådighedsmarkedet og elproduktionstilskud
- 2.1.5. Samtlige indtægter og udgifter, der hidrører fra elproduktionen tilfalder henholdsvis afholdes af E.ON som del af den variable varmepris pr. MWh.

2.2. Gaskøb

- 2.2.1. E.ON varetager indkøb af gas som en del af E.ON's samlede puljede indkøb i Danmark, idet omkostningerne hertil indgår som et element i den samlede varmepris pr. MWh.

- 2.3. Operatørydelser for anlægget
- 2.3.1. Drift og disponering af varmeproduktionsanlæg
 - 2.3.2. Døgnovervågning året rundt af temperatur og tryk
 - 2.3.3. Vagtovervågning i vinterhalvåret (1. oktober - 30. marts)
 - 2.3.4. Produktionsplanlægning
 - 2.3.5. Vedligehold
 - 2.3.6. Rensning af røggaskøler
 - 2.3.7. Årlig termografering af net, tilstandsvurdering, og tilbagemelding på eventuelle gavnlige tiltag
 - 2.3.8. Brøndeftersyn en gang årligt, herunder motionering af ventiler, oprensning og syn af hver enkelt brønd
 - 2.3.9. Kontrol af spædevandsforbrug til net og Hydro X-forbrug til net, samt spædevandsanalyser
 - 2.3.10. Vedligehold af anlægsdokumentation (kartotek)
 - 2.3.11. Udarbejdelse af oplæg til anlægsudbygning og renovering (levetidsforlængelse)
 - 2.3.12. Halvårlig orientering om teknisk status for drift- og vedligeholdelse af anlægget på et statusmøde, som Egedal Varme A/S indbyder til (tidligst i februar 2011).
 - 2.3.13. Årlig samlet orientering om afkølingsforhold på slutkunde-målepunkterne på basis af månedlig effekt samt oplyst flow mængde
 - 2.3.14. Driftslederansvar, **jf. bilag B**
- 2.4. Operatørydelser for målere
- 2.4.1. Målerservice af de 1 hovedmålere, sikring af at hovedmålere er i forsvarlig stand
 - 2.4.2. Målerservice af maksimalt 238 slutkunde-målere, sikring af at slutkunde-målerne er i forsvarlig stand
 - 2.4.3. Registrering af målere og måledata, der er kompatibel med Dansk Fjernvarmes kundefølgningssystem herfor.
- 2.5. Opgørelse af den leverede varme på målepunkterne
- 2.5.1. Måling, databehandling og månedlig opgørelse af varmeaftaget på 1 leveringspunkt (ab værk)
 - 2.5.2. Måling, databehandling og opgørelse af varmefordeling på 238 bi-målepunkter (ab net)
- 2.6. Følgende ydelser indgår ikke i E.ON's ydelse, men kan aftales skriftligt og betales særskilt
- 2.6.1. Modernisering af anlæg, herunder hovedrenovering og top-end, i det omfang det ved tilstandskontrol og gennemgang fastslås, at der ikke er tale om almindelig vedligeholdelse omfattet af pkt. 2.2.5.
 - 2.6.2. Udbedring af skader og havarier, som ikke skyldes eventuel fejlbetjening fra E.ON's side og ikke skyldes manglende vedligeholdelse fra E.ON's side, jvf. pkt. 7.1.
 - 2.6.3. Renovering af anlæg og målere i det omfang det ved tilstandskontrol og gennemgang fastslås, at der ikke er tale om almindelig vedligeholdelse omfattet af pkt. 2.3.5.
 - 2.6.4. Forsikring

2.7. Eventuelle opgaver, som ligger udenfor denne aftale, og som Egedal Varme A/S ønsker løst, skal der indgås særskilt aftale om før udførelse. Den særskilte aftale skal indeholde opgavens omfang og pris. Egedal Varme A/S er ikke forpligtet til at benytte E.ON som leverandør i forhold til opgaver som ligger udenfor denne aftale, og kan dermed frit vælge anden leverandør.

3. Anlæggets drift

3.1. En optimal drift af LKV-anlægget afhænger af kølevandets frem-, returløbstemperaturer og afkølingstemperatur. Aftalen er baseret på følgende temperaturforhold ved energimåleren (ved værk) under normal drift:

	Sommer apr.- sep.	Vinter okt.- mar. (0 °C)	Vinter okt.-mar. (-12° C)
Min. Fremløbtemp. (° C) (ab værk)	70	75	80
Max. Returløbtemp. (° C) (an værk)	50	50	50

- 3.2. I forbindelse med driftsforstyrrelser eller nedbrud kan fremløbstemperaturen afvige herfra.
- 3.3. E.ON er ansvarlig for fremløbstemperaturen. Egedal Varme A/S er ansvarlig for returløbstemperaturen og tilfredsstillende afkøling.
- 3.4. Konstaterer E.ON, at returløbstemperaturen er for høj, anviser E.ON Egedal Varme A/S rimelige foranstaltninger til at nedbringe returløbstemperaturen. Egedal Varme A/S skal efterleve disse henvisninger efter bedste evne.
- 3.5. Konstaterer E.ON, at Egedal Varme A/S ikke efterlever E.ON's rimelige anvisninger, kan E.ON kræve, at Egedal Varme A/S foretager de investeringer, der er nødvendige for at nedbringe returløbstemperaturen.
- 3.6. E.ON's driftsledelse forestår driften af anlægget og har ansvaret for produktionens tilrettelæggelse og prioritet mellem kedler og LKV-anlæg. Egedal Varme A/S sikrer, at E.ON's driftsledelse har nøgle til anlægget.
- 3.7. Såfremt E.ON konstaterer fejl i forbindelse med døgnovervågningen i sommerhalvåret (1. april - 30. september) underrettes Egedal Varme A/S. Såfremt fejlen opstår uden for normal arbejdstid vurderer Egedal Varme A/S, om E.ON skal udføre fejlretningen straks. Udkald og arbejde uden for normal arbejdstid i sommerhalvåret udføres efter regning, der afregnes særskilt.
- 3.8. E.ON kan afbryde leveringen uden varsel, hvis sikkerhedshensyn efter E.ONs skøn gør dette nødvendigt, herunder i tilfælde af havari. Egedal Varme A/S' kontaktperson orienteres straks om afbrydelsen samt årsagen hertil og forventet varighed. Det er Egedal Varme A/S' ansvar at underrette E.ON når der sker ændringer i kontaktoplysningerne.
- 3.9. E.ON varetager laststyring (optimering mellem kedel og motoranlæg).
- 3.10. Alt arbejde på anlægget og net, som er omfattet af denne aftale, skal udføres af E.ONs personale, eller af E.ON bemyndiget personale. Arbejde, der ikke er omfattet af denne aftale, kan Egedal Varme A/S indhente tilbud på fra såvel E.ON som andre.
- 3.11. Egedal Varme A/S skal inden for rimelig tid underrette hinanden om større ændringer i Egedal Varme A/S, der kan have indflydelse på driften af anlægget.

- 3.12. E.ON orienterer hurtigst muligt Egedal Varme A/S om planlagte arbejder og eventuelle afbruds forventede varighed.
 - 3.13. Egedal Varme A/S sikrer, at E.ON har uhindret adgang til anlæg og måleudstyr døgnet rundt (nøgne).
 - 3.14. Egedal Varme A/S sikrer, at arealer og bygninger incl. faste installationer, er i forsvarlig stand.
 - 3.15. Ved havari og nedbrud kontakter E.ON straks Egedal Varme A/S, som herefter rekvirerer satellitcontainer.
4. **Måling af energiforbrug til afregning**
- 4.1. Måling af varmemængden foretages ved energimåling på det aftalte 1 målepunkt.
 - 4.2. Såfremt valide målinger ikke kommer frem til E.ON, skønner E.ON med udgangspunkt i et a conto beløb for den pågældende måned.
 - 4.3. Begge parter kan til enhver tid forlange måleudstyret kontrolleret. Kontrollen skal foretages af et akkrediteret målerlaboratorium og bedømmelse sker efter de til enhver tid gældende regler for maksimalt tilladelige målefejl som beskrevet i Dansk Standard for varmeenergimålere.
 - 4.4. Konstateres der en målerfejl korrigeres afregningen for tidsrummet tilbage til den første i den måned, hvor kontrollen er begæret. Kan en part dokumentere, at fejlvisningen er opstået på et andet tidspunkt, kan den pågældende part forlange afregningen korrigeret fra dette tidspunkt, dog højst 3 kalenderår tilbage fra begæringstidspunktet.
5. **Egedal Varme A/S' ydelse (betaling for E.ON's ydelser) og fakturering**
- 5.1. Prisen for E.ON's drift- og vedligeholdsydelser udgør kr. [redacted] pr. måned.
 - 5.2. Prisen i forrige punkt forudsætter og er betinget af, at teleudbyderne samtykker i debitorskiftet på uændrede vilkår.
 - 5.3. For månederne september-december 2010 yder E.ON en samlet rabat på [redacted] kr, svarende til kr. [redacted] pr. måned for at understøtte etableringen af Egedal Varme A/S' administrative systemer mv.
 - 5.4. Prisen for drift- og vedligeholdsydelser er fast i hele kontraktperioden, og reguleres alene med Danmarks Statistiks nettoprisindeks. Beløbet reguleres en gang årligt efter udviklingen i Danmarks Statistiks nettoprisindeks i kalenderåret før det år, reguleringen vedrører. Beløbet afrundes til nærmeste hele kronebeløb. Nettoprisindekset årgennemsnit er opgjort til 122,2 pr. 2009, hvilket forudsættes at modsvare den for 2010 gældende pris på kr. [redacted] pr. måned. Reguleringen finder sted første gang den 1. januar 2011.
 - 5.5. For den leverede mængde varme betales, der som fastsat i **bilag A**.
 - 5.6. E.ONs pris bygger på, at E.ON køber gas og sælger el til faste/hedgede priser, der giver mulighed for, at Egedal Varme A/S' varmepris er fast i perioden. E.ON er leverandør af gas til varmeproduktionen. Prisen for gas, der ligger til grund for varmeprisen, er fast i perioden 01.09.2010 til 31.12.2011. Prisen for gas, der ligger til grund for varmeprisen 1.1.2012 til 31.12.2012 fastlåser E.ON i perioden 30.06.2011 til 30.09.2011 for efterfølgende kalenderår, idet Egedal Varme A/S indenfor denne periode vælger, hvornår E.ON skal hedge prisen. De følgende år 2013-2014 hedges gasprisen årligt på samme vis.
 - 5.7. Parterne holder løbende kontakt om udviklingen på gasmarkedet.
 - 5.8. Udgifterne til gas- og el-transport, lager, balance, distribution og afgifter vedrørende el og gaskøbet er variabel og afregnes i henhold til transportørens, lagerets, den balanceansvarliges, distributørens og statens gældende tariffer og afgifter.

- 5.9. E.ON styrer og optimerer elproduktionen. Indtægterne ved elproduktionen, herunder tilskud tilfalder E.ON så længe aftalen er gældende, idet disse indgår som indtægtselement i den aftalte varmepris pr. MWh.
- 5.10. Alle priser er excl. moms.
- 5.11. Fakturering sker månedligt. E.ON sender senest den [redacted] i måneden efter forbrugsmåneden faktura med tillæg af moms til:

Egedal Varme A/S
Krogholmvej 71
3650 Ølstykke

- 5.12. Egedal Varme A/S betaler fakturaen senest den [redacted] i den efterfølgende måned.
- 5.13. Hvis betaling udebliver, sender E.ON en betalingspåmindelse. Påmindelsen kan pålægges et gebyr svarende til E.ON's omkostninger. E.ON forbeholder sig ret til at pålægge restancen rente efter rentelovens regler.
- 5.14. Hvis betaling udebliver, er E.ON berettiget til at standse fortsat leverance af sine ydelser, når E.ON har afgivet et skriftligt varsel 7 kalenderdage før.

6. Misligholdelse

- 6.1. Hvis en part væsentligt misligholder sine forpligtelser efter aftalen er den anden part berettiget til at kræve erstatning for det tab, den pågældende part er påført som følge af misligholdelsen alene med de begrænsninger, der følger af pkt. 7.
- 6.2. I tilfælde af en parts misligholdelse af en del af aftalen, kan den anden part kræve forholdsmæssigt afslag i prisen, men kan ikke hæve aftalen, hvis misligholdelsen ikke kan betegnes som væsentlig i forhold til de dele af aftalen, der er omhandlet i pkt. 2 og 3..
- 6.3. Betaler en part ikke forfaldne fakturaer, stiller sikkerhed eller foretager forudbetaling rettidigt, er den anden part berettiget til at hæve Aftalen med 10 arbejdsdages varsel.
- 6.4. Ved anmeldelse af betalingsstandsning, åbning af forhandling om tvangsakkord eller gældssanering samt begæring om konkurs, skal den anden part straks underrettes herom, og måleren på varmeproduktionsanlægget skal straks aflæses.

7. Ansvar

- 7.1. Parterne er erstatningsansvarlige efter dansk rets almindelige erstatningsregler, jf. dog pkt. 7.2. 7.3. 7.4 og 7.5.-7.7.
- 7.2. Hvis det ved Klagenævnet for Udbud eller anden myndighed eller domstol måtte blive fastslået, at hele eller dele af denne aftale er udbudspligtig, kan E.ON højst kræve erstatning af Egedal Varme A/S for sin negative kontraktsinteresse, såfremt det måtte blive fastslået, at aftalen er uden virkning. Egedal Varme A/S afholder udgifterne til bøde eller kompensation, såfremt Klagenævnet for Udbud i anledning af denne aftale pålægger Egedal Varme A/S en sanktion for overtrædelse af udbudsreglerne.
- 7.3. Parterne er i intet tilfælde ansvarlige for indirekte tab, herunder driftstab, avancetab, datatab mv., medmindre parten handler groft uagtsomt eller forsætligt.
- 7.4. Så længe en force majeure-situation består, er ingen af parterne ansvarlig for manglende opfyldelse af sine forpligtelser i henhold til Aftalen, hvis parten kan godtgøre, at opfyldelse er umulig på grund af force majeure eller og force majeure-lignende begivenheder, som ligger

uden for partens kontrol, og over hvilke parten ikke er herre, og som parten i øvrigt ikke på tidspunktet for Aftalens indgåelse kunne forudse eller tage i betragtning.

- 7.5. Som eksempel på force majeure kan nævnes jordskælv, orkan, skypumper og andre usædvanlige naturbegivenheder, krig, krigslignende handlinger, neutralitetskrænkende handlinger, borgerkrig, oprør, terrorisme, alvorlige borgerlige uroligheder eller foranstaltninger herimod, ildsvåde, strejke af mere generel karakter, lock-out, svigt af eller forsinkelse hos gastransportør eller underleverandør i ind- eller udland.
- 7.6. Force majeure opstået hos gasleverandører i det indenlandske eller udenlandske gastransmissionssystem eller gasdistributionsnettet, anses også for force majeure.
- 7.7. Erklærer Energinet.dk/Gastransmission nødforsyningssituation med væsentlig påvirkning af forsyningen af naturgas til det danske naturgasmarked til følge, anses dette tillige for force majeure.
- 7.8. Brand, IT-havari og IT-manipulation (hacking) anses tillige for force majeure.
- 7.9. Hvis en force majeure begivenhed medfører, at en part kun ved afholdelse af ganske uforholdsmæssige økonomiske opofrelser kan opfylde sine forpligtelser, skal dette sidestilles med, at den pågældende part fysisk/faktisk er ude at stand til helt eller delvist at opfylde sine forpligtelser (økonomisk force majeure). Pengemangel er ikke force majeure.
- 7.10. Den part, som vil påberåbe sig force majeure, skal straks give den anden part meddelelse herom.
- 7.11. Parterne skal gennemføre rimelige foranstaltninger, herunder normal forsikring med henblik på at begrænse skader, der kan medføre, at der gøres krav gældende over for modparten. Forsømmelse heraf kan medføre, at erstatningskravet reduceres eller tabes helt eller delvist i overensstemmelse med dansk rets almindelige regler herom. Egedal Varme A/S står inde for, at E.ON er medforsikret på normale vilkår på kommunens ejendomsforsikring i forbindelse med de arbejder E.ON udfører på anlægget, og at kommunens forsikrer frafalder eventuel regres mod E.ON. E.ON kan anmode om at modtage kopi af forsikringsbevis.
- 7.12. Erstatningskrav skal rejses over for den anden part uden ugrundet ophold.
- 7.13. Egedal Varme A/S tegner forsikring for egne installationer og anlæg.

8. Aftalens varighed, udløb og opsigelse

- 8.1. Aftalen træder i kraft fra 01.09.2010 og løber indtil 01.09.2014.
- 8.2. Aftalen kan genforhandles inden Aftalens udløb, hvis begge parter accepterer. Genforhandling starter dog senest inden udgangen af 2013. Dette kan f.eks. være aktuelt i forhold til at beslutte evt. re-investeringer og/eller renoveringer af anlægget mod slutningen af aftaleperioden.
- 8.3. I særlige tilfælde, for eksempel ved ændret lovgivning eller myndighedskrav, herunder påbud fra Energitilsynet eller andre tilsynsmyndigheder om ændring af Aftalens vilkår, kan begge parter forlange de berørte dele af Aftalen genforhandlet indenfor aftaleperioden. Øvrige, uberørte dele af kontrakten forbliver i kraft.
- 8.4. Ved aftalens ophør benyttes fotoserien i bilag C sammen med fælles gennemgang af anlægget mhp. identificering af slid/ælde contra misligholdelse.

9. Aftalens overdragelse

- 9.1. Aftalen kan overdrages helt eller delvist med den anden parts skriftlige samtykke. Samtykke skal gives, medmindre den anden part har

saglig grund til at nægte dette. Virksomhedsomdannelse og koncernintern overdragelse i E.ON-koncernen og i Egedal Kommune og kommunens forsyningsselskaber kan ske uden samtykke.

10. Løbende dialog og tvistløsning

- 10.1. Der gennemføres et årligt statusmøde, hvor anlæg og/eller fotoserie over anlægget gennemgås. Fotoserien benyttes i forbindelse med identificering af eventuelt mislighold contra slid og ælde.
- 10.2. Parterne bestræber sig på at løse evt. tvister ved dialog og forhandling.
- 10.3. Parterne kan aftale mediation (retsmægling).
- 10.4. Eventuelle tvister mellem Egedal Varme A/S og E.ON i relation til denne aftale afgøres efter dansk ret og ved dansk domstol. Værneting fastsættes efter retsplejelovens værnetingsbestemmelser.

11. Fortrolighed

- 11.1. Enhver af parterne er, såvel under Aftalens forløb som efter dens ophør, forpligtet til at udvise størst mulig fortrolighed med hensyn til oplysninger om priser og vilkår modtaget fra den anden part før eller under Aftalens forløb. Aftalen må ikke offentliggøres eller videregives til andre tredjeparter end offentlige myndigheder uden parternes forudgående skriftlige accept. Videregives aftalen til offentlig myndighed, orienteres den anden part i aftalen. Videregivelse i E.ON-koncernen anses ikke for videregivelse til tredjepart.
- 11.2. Egedal Varme A/S er underlagt offentlighedsloven. I det omfang aftalen ikke kan undtages fra aktindsigt efter disse regler er E.ON indforstået med, at Egedal Varme A/S er såvel berettiget som forpligtet til at videregive hele eller dele af denne aftale til den eller de, der måtte anmode om aktindsigt.

BILAGSFORTEGNELSE

Bilag X: Priser

Bilag Y: "Snitflader" Investering / Drift og Vedligehold



E.ON Danmark A/S
Nørrelundvej 10
DK-2730 Herlev
Kundecenter@eon.dk
Kundecenter: Tel. +45 7027 0577
www.eon.dk
CVR Nr. 25215680

Thomas Andersen Thrane
Dir +45 44 85 41 67
Tel +45 44854100
Fax +45 44854101

Bilag til aftale om drift og vedligehold af Slagslunde Kraftvarmeforsyning angående forudsætningerne for de stillede priser

Herlev, den 1. juli 2010

Nærværende bilag indgår i det samlede aftalegrundlag mellem E.ON Danmark A/S og Egedal Varme A/S om drift og vedligeholdelse af Slagslunde Kraftvarmeforsyning (SK). Bilaget regulerer priserne forbundet med energiproduktionen omfattet af driftsaftalen.

1. Forudsætninger

1. E.ON Danmark A/S indkøber den nødvendige mængde gas, jf. driftsaftalens punkt 2.2.
2. E.ON Danmark A/S forestår el-produktionen og oppebærer indtægterne fra el-salget, jf. driftsaftalens punkt 2.1.
3. E.ON Danmark A/S indhenter og oppebærer alle offentlige tilskud forbundet med el-produktionen
4. Egedal Varme A/S betaler DKK [redacted] pr. MWh produceret fjernvarme i 2010, hhv. DKK [redacted] pr. MWh i 2011.

Prisen pr. MWh fjernvarme for 2010 og 2011 fremkommer som følger:

Udgifter/(indtægter), dkr.	2010	2011	Grundlag
Gas (molekyler)	[redacted]	[redacted]	Fastprisaftale for 2010/2011
Skatter og afgifter	1.301.822	1.325.166	Gældende afgiftssatser i 2010/2011
Gasdistribution	323.000	323.000	Gældende 2010 satser ved forventet forbrug i 2010/2011
Gastransmission, gaslager & gasbalance	246.511	246.511	Gældende 2010 satser ved forventet forbrug i 2010/2011
El-indkøb eget forbrug	[redacted]	[redacted]	E.ONs vurdering
El-indtægter	[redacted]	[redacted]	Fastprisaftale for 2010/2011 (inkl. pristillæg)
El-produktionstilskud	(328.457)	(328.457)	Baseret på forventet produktion
Produktionsudgifter i alt	[redacted]	[redacted]	Baseret på salg af 6220 MWh fjernvarme
Særlig rabat		[redacted]	Særligt tilbud for 2011 som accepteret af Egedal Varme A/S

Hertil kommer betaling for administrativ håndtering, drift- og vedligeholdssydelse, jf. driftsaftalens punkt 2.1 og 2.3-2.5. Den faste betaling fordeles sig på følgende områder med cirkaangivelse af vægtning, som herunder angivet:

Administrativ håndtering af driftsaftalens pkt. 2.1-2.5, driftsplanlægning o.lign.:	ca. 23-32 %
Drift:	ca. 38-47 %
Vedligehold, materialer o.lign.:	ca. 28-37 %
I alt:	100 %

2. Priser - Gas

Gasprisen består af følgende dele (opgjort pr. 1. juni 2010):

	2010	2011	Grundlag
Gas (molekyler)	██ kr. m ³	██ kr. m ³	Fastsættes af E.ON Danmark A/S
Transmission, lager & balance	0,23 kr. m ³	0,23 kr. m ³	Fastsættes af Energinet.dk
Distribution	0,30 kr. m ³	0,31 kr. m ³	Fastsættes af HNG Distribution A/S - baseret på forventet forbrug
CO ₂ afgift	0,16 kr. m ³	0,17 kr. m ³	Fastsættes af Skat - vægtes i fht. forventet produktion
Energiafgifter	1,08 kr. m ³	1,09 kr. m ³	Fastsættes af Skat (naturgasafgift, NOx) - vægtes i fht. forventet produktion
I alt	██ kr. m ³	██ kr. m ³	Baseret på salg af 6220 MWh fjernvarme og optimeret el- og varmeproduktion i fht. varmekonsumernes varmebehov

E.ON Danmark A/S betaler for den indkøbte gas inkl. skatter og afgifter. Indkøbet viderefaktureres til Egedal Varme A/S, jf. driftsaftalens punkt 2.2.

2.1. Gasmolekyler

2.1.1. Egedal Varme A/S' betaling for molekylerne er fast i perioden 1. september 2010 til 31. december 2011.

2.1.2. E.ON Danmark A/S skal i hvert kalenderår, første gang i 2011, i forhold til sin leverandør fastlåse prisen for indkøb af molekyler i det kommende kalenderår. Aftalen for det følgende kalenderår skal indgås inden udgangen af september måned. Hvis aftalen ikke indgås, gælder driftsaftalens punkt 6. Egedal Varme A/S er indforstået med, at indkøbet af molekyler sker som en del af E.ON-gruppens

samlede indkøb i Danmark, og at Slagslunde Kraftvarmeforsynings del heraf ikke nødvendigvis kan udskilles.

2.2 Skatter og afgifter

2.2.1. Alle priser reguleres med a) de faktiske beløb i forhold til forandringer i pålagte skatter og afgifter fra myndigheder, herunder evt. CO₂-kvoteregulering samt b) virkningen af ændringer i el- henholdsvis gastransmissions-, -lager- og -distributionstariffer.

2.2.2. Såfremt E.ON Danmark A/S modtager varsler om ændringer af skatte og afgifter, skal dette omgående meddeles Egedal Varme A/S.

2.2.3. Såfremt E.ON Danmark A/S modtager varsler om ændringer af betaling for distribution og transmission, skal dette omgående meddeles Egedal Varme A/S.

3. Pris for el

3.1. E.ON Danmark A/S' variable pris ovenfor bygger på en afsætningspris på DKK/MWh i perioden 1. september 2010 til 31. december 2011. Prisen er fast i nævnte periode.

3.2. E.ON Danmark A/S skal i hvert kalenderår, første gang i 2011, i forhold til sin leverandør fastlåse prisen for salg af elektricitet i det kommende kalenderår. Aftalen mellem E.ON Danmark A/S og Egedal Varme A/S for det følgende kalenderår skal indgås inden udgangen af september måned. Hvis aftalen ikke indgås, gælder driftsaftalens punkt 6. Egedal Varme A/S er indforstået med, at salget af el sker som en del af E.ON-gruppens samlede elsalg i Danmark, og at Slagslunde Kraftvarmeforsynings del heraf ikke nødvendigvis kan udskilles.

3.3. E.ON vil redegøre for el-regnskabet ved regnskabsårets udgang, idet der redegøres for produktionsmængder, elproduktionstilskud og pristillæg. Den variable del (MWh) afregnes til aftalt fastpris.

3.4. Såfremt E.ON vælger at kraftvarmeanlægget i Slagslunde skal indtræde i regulærkraftmarkedet, mødes parterne til en forhandling af overskuddets fordeling.

4. Tilskud til el-produktion

4.1. E.ON Danmark A/S indhenter og oppebærer alle offentlige tilskud forbundet med el-produktion i tilknytning til kraftvarmeproduktionen.

o
o o

Bilag Y (udkast)
Listen er retningsgivende og dermed ikke udtømmende
 bilag til aftale om drift og vedligehold af Slagslunde Kraftvarmeforsyning

Model for afdelning af grænseflader i mellem EON og anlægs Ejer.

	EON	AnlægsEjer	Hovedmål	EON	AnlægsEjer
Netpumper til fjernvarme					
Pakdåse og akseltætninger	X		Registrering og hjemtagning	X	
Efterse installation	X		Vedligeholdes af møler batteri	X	
		X	Beregning af ledningstab	X	
Udskiftning af defekt motor		X	Bl målere		X
Udskiftning af defekt pømpæhus		X	Afregning med forbruger		X
Udskiftning af defekt løbehjul		X			
Anlægshunt					
Pakdåse og akseltætninger	X		Anlægshunt	X	
Efterse installation	X		Elektrisk vedligeholdelse	X	
		X	Mekanisk/elektrisk afprøvning		
Udskiftning af defekt motor		X	Udskiftnings af ventil		X
Udskiftning af defekt pømpæhus		X	Udskiftning af ventilmotor		X
Udskiftning af defekt løbehjul		X	Udskiftning af komplet ventil		X
Kølevandspumper					
Pakdåse og akseltætninger	X		Ventiler til kølevandssystem	X	
Efterse installation	X		Elektrisk vedligeholdelse	X	
		X	Mekanisk/elektrisk afprøvning		
Udskiftning af defekt motor		X	Udskiftnings af ventil		X
Udskiftning af defekt pømpæhus		X	Udskiftning af ventilmotor		X
Udskiftning af defekt løbehjul		X	Udskiftning af komplet ventil		X
Pumper til gaskedler					
Pakdåse og akseltætninger	X		Ventiler til gaskedler	X	
Efterse installation	X		Elektrisk vedligeholdelse	X	
		X	Mekanisk/elektrisk afprøvning		
Udskiftning af defekt motor		X	Udskiftnings af ventil		X
Udskiftning af defekt pømpæhus		X	Udskiftning af ventilmotor		X
Udskiftning af defekt løbehjul		X	Udskiftning af komplet ventil		X
Gasmotor					
Daglig drift og vedligehold	X		SRO og styresystemer		
Top-end / Hovedreparation	X		Udbygning til EON standard	X	
Indmelding til Spot marked	X	X	EON vægt og overvågningssystem	X	
Miljøhåndtering mængdehæder mv.	X		Opgraderinger / udgæet plc mv.		X
Rensning af røggassystem	X		Udskiftninger af PC understationer mv.		X
Emissionsmålinger lovpålig	X		Kommunikations linier		X
			skader efter overspændinger Lynmedslag mv.		X
Motor havari					
Forsikring		X	Akkumuleringskøler		
Udskiftning af LT og HT vekslere ved defekt		X	vedligeholdelse af tryk vacuum ventil		
			drift af trykssystem		
Bygning					
Vedligeholdelse af låsesystem	X		Citrix tryksystem		
Døre vinduer mv.		X	Kontrol af dug i tank		
Uøvedig bygnings vedligeholdelse		X	Niveau af statisk tryk og system		
			Udskiftning af tank og pumper		

rev. 11. juni 2010