

## TEKNISK ARBEJDSGRUPPE

### **UDKAST Referat for møde i TAG den 5. december 2018 kl. 10-15.30**

Deltagere: Dansk Fjernvarme, Dansk Energi, Drivkraft Danmark, Gasselskaberne og Energistyrelsen.

**Kontor/afdeling**

Center for Systemanalyse,  
Energieffektivitet og Global  
Rådgivning

**Dato**

20.februar 2019

**J nr.** 2019-3258

rmh/hao/avh/lagr

### **1. Godkendelse af dagsorden og referat**

*Var vedlagt Bilag 1.a Dagsorden for møde i TAG 5. december 2018 og Bilag 1.b. Udkast til referat af møde i Teknisk Arbejdsgruppe den 5. september 2018.*

Mødet blev indledt med en kort drøftelse af sidste uges udsendelse af "Kontant", der havde fokus på udfordringerne omkring halm- og biomassekedler og dobbeltindberetninger af energibesparelser. Energistyrelsen orienterede om, at Energistyrelsen havde fokus på at køre særkontrollen for halm- og biomassekedlerne til ende, og at Energistyrelsen havde igangsat et arbejde med at undersøge mulighederne for opfølgning på udfordringen omkring dobbeltindberetninger. Der var enighed i TAG om, at enhver indikation om mulighed for snyd med ordningen skulle tages alvorligt.

Derudover påpegede Dansk Energi, at det er bekymrende, at Energistyrelsen accepterer en konsulentrapport, der i så alvorlig grad afviger fra konsulenternes anbefalinger, og hvor der drages konklusioner, der ikke underbygges. Til det understregede Energistyrelsen, at det var konsulenternes opgave udelukkende at indsamle dokumentation, idet Energistyrelsen afgør sagerne, og at Energistyrelsen havde haft en dialog med konsulenterne herom med henblik på at sikre, at denne ansvarsdeling var klar og ville blive håndhævet fremadrettet.

Energistyrelsen informerede om, at man af ministeren er blevet bedt om at se på muligheden for at udføre dobbelttælling bagudrettet. Dansk Energi og Dansk Fjernvarme fremførte, at begge anså dette for en myndighedsopgave, der derfor burde ligge hos Energistyrelsen.

Dagsorden blev godkendt.

I forhold til referatet fra mødet d. 25. september ønskede Dansk Energi, at det blev tilføjet, at Energistyrelsen ikke gav den status på, hvordan det så ud med indberetninger på forsyningsiden jf. EED, som Dansk Energi havde ønsket forud for mødet. Energistyrelsen gav udtryk for, at dette ikke var nødvendigt, da det jo netop fremgår klart af referatet, at dette ikke blev drøftet. Energistyrelsen vil justere formuleringen herom. Referatet blev godkendt med denne justering.



## 2. Drøftelser

### a. Kontrol, tilsyn og orientering

*Intet vedlagt*

Energistyrelsen gav en orientering om myndighedsopgaven med tilsyn og kontrol med fokus på følgende:

#### **Stikprøve 2016**

Høringsfristen var d. 28. november, og Energistyrelsen var i færd med at sagsbehandle sagerne. Energistyrelsen sigtede mod at kunne sende endelige afgørelser ud primo januar. Når afgørelser sendes, vil der være klagefrist på 4 uger.

#### **Stikprøve 2017**

Energistyrelsen har modtaget materiale fra konsulenterne og vil påbegynde sagsbehandling i det nye år, når stikprøve 2016 er afgjort. I stikprøve 2017 vil der være sager, som er realiseret i forhold til Energispareaftalen fra 2016. Hvis det viser sig, at der er forhold, som vi ikke tidligere har set, vil Energistyrelsen drøfte dette med det øvrige TAG.

#### **Særkontrol af halm- og biokedler**

Energistyrelsen har modtaget yderligere dokumentation i forbindelse med det ekstra sagsoplysende skridt. De yderligere oplysninger vil give anledning til nogle justeringer men ikke så mange, som man kunne have håbet på. Det tegner mod at blive en høj fejlprocent og mange fulde korrektioner. Det er dog klart, at det kan blive til delvise korrektioner i forbindelse med udsendelse af afgørelserne i partshøring.

Der var en drøftelse af, hvilke fejl, der konkret var tale om i sagerne. Energistyrelsen fortalte, at det var aspekter med aftalekæde og realisering, men også problemer med selve beregningerne. Fremgangsmåden har været først at se på, om sagen overholdt energispareaftalen i forhold til dokumentation mm. Hvis sagen ikke overholdt aftalens dokumentationskrav, har Energistyrelsen som udgangspunkt accepteret beregningerne, forudsat de anvendte forudsætninger var vurderet fagligt plausible og understøttet af fakta i sagen. Hvis oplysninger i en konkret sag derimod ikke var vurderet fagligt plausible og ikke understøttet af andre fakta, er sagen korrigeret. Energistyrelsen vil i udkast til afgørelser henvise selskaberne til hvilke redskaber, de kan benytte for at rette op på beregningerne. Dansk Energi henstillede til, at det i udkast til afgørelser fremgår, hvorfor beregningerne ikke er plausible. Energistyrelsen vil sørge for dette, hvor det er muligt, og opfordrede på den baggrund også selskaberne til at kontakte styrelsen, hvis der er spørgsmål til de udkast til afgørelser, de får fremsendt.



I forhold til proces orienterede Energistyrelsen om, at det forventes at sende udkast til afgørelser i høring inden for de kommende par uger med en fire ugers frist, der tager højde for juleferien.

### **Omkostningsanalyse**

Energistyrelsen har sendt breve til de selskaber, der deltog i omkostningsanalyse 2015 og 2016. Her henstilles til, at selskaber benytter omkostningsvejledningen og er mere aktive i at få en god pris. Der vil snarest udsendes nyhedsmail om samme. Energistyrelsen orienterede om, at der i omkostningsanalyse 2017 vil udtages 35 selskaber, som får brev i december. Selve arbejdet med analysen vil foregå i første kvartal 2019.

Naturgasselskaberne spurgte ind til processen for udvælgelse af selskaber. Energistyrelsen forklarede, at de 5 % dyreste selskaber pr. indberettet kWh, ca. 60 selskaber, udvælges i en første runde, hvorefter de 35 med flest besparelser udvælges. Det er valgt ikke at medtage nogle af de "billigste", da erfaringen er, at der ingen læring er i dette.

Dansk Fjernvarme opfordrede afslutningsvis til, at Energistyrelsen og Forsyningstilsynet ensretter deres indberetningsskemaer, og at Energistyrelsen og Forsyningstilsynet koordinerer deres omkostningstilsyn, så selskaberne ikke oplever to tilsyn med et par ugers mellemrum.

### **Orientering om håndtering af selskaber, der udmeldes/smides ud af ordning**

Energistyrelsen orienterede om, at der i 2018 er fire udmeldte selskaber og yderligere fire i 2019. Energistyrelsen har uddelt et samlet sparemål til disse selskaber på ca. 1,9 GWh, hvor der er indregnet op til to års underdækning i det første sparemål. Energistyrelsen opfordrede til, at flest mulige selskaber forbliver i ordningen frem mod aftalens udløb, og at det kun er selskaber, der "væsentligt eller gentagne gange har tilsidesat forpligtelser", der bør udmeldes af ordningen.

Dansk Energi fremførte, at en beslutning, der vedr. samtlige medlemmer af TAG, alene kan vedtages af et enigt TAG. Derudover påpegede Dansk Energi, at det i Dansk Energis optik er imod Energisaftalen og grundlaget for underskrivelse heraf, at der kun indregnes underdækning for to år. Da der er tale om et branchemål, vil det stille branchen som helhed dårligere og hermed give selskaber incitament til at udmelde sig. Dansk Fjernvarme kommenterede, at de havde drøftet linjen med Energistyrelsen, og at Dansk Fjernvarme så en grænse på to år som en fair grænse, selv om de naturligvis gerne så flere år med. Energistyrelsen konstaterede, at det var den linje, der ville blive fulgt [ref. bem.: Energistyrelsen vil, efter dialog med Dansk Energi og Dansk Fjernvarme, fremadrettet foreslå, at der medtages al over-/underdækning for et selskab i forbindelse med tildeling af et individuelt sparemål fra Energistyrelsen].



### **Godkendelsesordningen - glycerin**

Energistyrelsen orienterede om, at styrelsen var blevet opmærksom på et øget brug af glycerinforbrug i gårdbiogasanlæg. Gårdbiogasanlæg modtager støtte baseret på størrelsen af produktionen. Glycerinforbruget og de øvrige råvarer danner således basis for størrelsen af tilskuddet til gårdbiogasanlægget. Ses der samlet på alle biogassager, vil den samlede mængde projekterede anvendelse af glycerin i biogassagerne sandsynligvis langt overstige den reelt forbrugte mængde på alle biogasanlæg. Energistyrelsen har konstateret, at nogle anlæg reelt producerer mindre gas end forventet af den ene eller den anden grund. Det vil betyde, at det gennemsnitlige tilskud reelt vil blive for højt, da anlæggene sandsynligvis ikke vil kunne producere den angivne energimængde.

Energistyrelsen orienterede om, at disse forhold var konstateret i en sag i Godkendelsesordning og i to sager udtaget til stikprøve 2016. I forhold til sagen i godkendelsesordningen vil Energistyrelsen give en forhåndsbesked til et gårdbiogasanlæg med et krav om, at gårdbiogasanlægget efter ibrugtagningen ved en evt. kontrol, skal kunne dokumentere, at energiproduktionen er som projekteret. I forhold til sagerne i stikprøve 2016 vil Energistyrelsen afgøre de to gårdbiogassager ved at underkende besparelsen, evt. i form af delvis korrektion, såfremt selskaberne ikke kan dokumentere den planlagte energiproduktion.

Under punktet blev det drøftet, om afgørelser i godkendelsesordningen skal offentliggøres. Energistyrelsen ville undersøge i henhold til godkendelsesordningen. Energistyrelsen fremhævede, at sager i godkendelsesordningen ville blive drøftet i TAG, og hvis der var behov, så vil der blive udarbejdet en FAQ på baggrund af afgørelserne. Specifikt i forhold til Glycerin-sagen blev det besluttet, at der ikke er behov for en FAQ.

### **Proces i forhold til bekendtgørelsesændring i juni 2019**

Energistyrelsen orienterede om, at styrelsen straks efter nytår vil igangsætte arbejdet med en ændring af bekendtgørelsen, der skal træde i kraft den 1. juli 2019. Energistyrelsen inviterede i den forbindelse TAG til et opstartsmøde d. 10. januar, så alle forhold og behov for justeringer kan blive fremlagt så tidligt i processen, som muligt. Energistyrelsen orienterede om, at den officielle høring bliver omkring april. Til det kommenterede Naturgasselskaberne, at det kan give branchen et tidsmæssigt problem, da det netop er i denne periode, at de arbejder med indberetninger. Energistyrelsen anerkendte denne bekymring men fremhævede, at de er nødsaget til at holde sig til de frister, der er for bekendtgørelsesarbejdet i styrelsen. Det vil forsøges at imødekomme udfordringen ved en involverende proces med branchen først i det nye år.

### **b. Planlægning af møder i 2019**

*Intet vedlagt*



Følgende datoer for møder i 2019 blev besluttet:

18/2 (uge 8), 1/5 (uge 18), 20/6 (uge 25), 12/9 (uge 37), 27/11 (uge 48)

### c. TAG's opgaveliste

*Var vedlagt bilag 2f TAG's opgaveliste, november 2018*

Der blev givet mundtlig status på følgende opgaver:

- **Opdatering af standardløsning for forbedret afkøling**  
Energistyrelsen har sendt kommentarer til Dansk Fjernvarme, som på mødet gav udtryk for, at der fortsat skal regnes på samme måde som hidtil, idet det var præmissen for branchernes indbyrdes målfordeling. De vil arbejde videre og fortsætte dialogen med Energistyrelsen.
- **Evaluering af metoden til kvalitetskontrol af stikprøve**  
Energistyrelsen havde sendt bud på tilrettet model til Dansk Fjernvarme, som Dansk Fjernvarme havde kommenteret. Dansk Fjernvarme så gerne, at den reviderede model bliver offentliggjort hurtigst muligt. Dette kunne Energistyrelsen ikke imødekomme, da nogle selskaber allerede var begyndt at bruge den gamle model for 2018, og da alle selskaber skal benytte samme metode. På den baggrund blev det understreget, at selskaberne for 2018 skal benytte den eksisterende model. Energistyrelsen fortsætter dialogen med Dansk Fjernvarme om fastlæggelse af ny model, som vil sendes til endelig godkendelse i TAG, og som vil kunne benyttes til kvalitetskontrol i 2019.
- **Standardforudsætninger for nye områder**  
Dansk Energi gav en status for arbejdet, hvor der ses på, om det er muligt at udarbejde et forudsætningsark på lige fod med standardpriser, som bl.a. rammer nøgletal ind for ventilation, belysning og nettoforbrug. Det vil altså sige, at der bliver tale om nøgletal, man kan bruge, men ikke behøver at bruge. Energistyrelsen arbejder på at finde nøgletal, som TAG efterfølgende kan sende i høring hos deres medlemmer.

### d. Opdatering af standardløsning for udskiftning af biomasse- og anden fastbrændselskedel

*Var vedlagt bilag 2.g.i Standardløsning for biomasse- og fastbrændselskedler efter TI, bilag 2.g.ii Kedelregistre og virkningsgradsberegner nov18 og bilag 2.g.iii TI notat vedr. VG beregner.*

Energistyrelsen præsenterede den opdaterede standardløsning for udskiftning af biomasse- og anden fastbrændselskedel samt ændringer til virkningsgradsberegneren. Standardløsningen er baseret på det oplæg, som var på TAG i juni. Beregneren differentierer nu i forhold til brændsel og medtager kedlens effekt. Kurven for degradering er blevet stejlere i starten og aftagende efterhånden.



Dansk Energi havde kommentarer til elementer omkring virkningsgraderne og kommenterede, at de muligvis ville fremsende beregninger til TAG inden for en uge. Dansk Energi ønskede dog ikke at udskyde offentliggørelsen af standardløsningen.

#### **e. Drøftelser vedr. udløb af ordningen**

*Intet vedlagt*

Energistyrelsen orienterede om det foreløbige arbejde med den såkaldte exitstrategi og understregede i den forbindelse, at styrelsen ønsker at finde løsninger sammen med branchen, hvor der på den ene side sker et fyldestgørende tilsyn med ordningen, også med aktiviteter som finder sted sidst i perioden, samtidig med, at selskaberne ikke pålægges urimelige byrder. Energistyrelsen fortalte, at styrelsen er gået i gang med den indledende analyse af, hvad en exitstrategi skal kunne tage højde for af problemstillinger, hvilke juridiske bindinger der er, samt hvordan styrelsen og brancheorganisationerne sammen bedst muligt sikrer en så fleksibel nedlukning af ordningen, som muligt. Energistyrelsen foreslog på den baggrund at nedsætte en arbejdsgruppe under TAG, hvor der arbejdes mod et fælles notat, hvori en mulig exitstrategi beskrives. Energistyrelsen inviterede i den forbindelse til første møde d. 12. december, hvor Forsyningstilsynet også ville deltage.

De øvrige medlemmer af TAG gav positive tilkendegivelse af deres deltagelse i arbejdet med exitstrategien. Dansk Energi og Dansk Fjernvarme fortalte, at de allerede havde påbegyndt en nærlæsning af aftalen i forhold til nedlukning og i den forbindelse har konstateret, at kapitel 15 ikke egner sig til et setup, hvor en ny ordning træder i stedet. Dansk Energi har udarbejdet et forslag til revideret vejledningskolonne, som de vil udsende forud for mødet d. 12. december.

Energistyrelsen orienterede herefter kort om de nye ordninger, der skal træde i stedet for energispareordningen. Der vil i henhold til Energiaftalen blive tale om to spor, et erhvervsspor primært rettet mod procesenergi med 300 mio. kr. og et bygningsspor med 200 mio. kr. I forhold til den del af puljen, der er rettet mod procesenergi arbejdes der på, at udvikle udbudsmodellen, som beskrevet i energiaftalen, hvor aktører kan byde ind med en given mængde energibesparelser til en given pris. Pt. foregår der en afklaring af de juridiske aspekter, herunder særligt ift. statsstøttereglerne. Det forventes, at der vil blive en høring af det juridiske grundlag for ordningen i 2019. Energistyrelsen understregede, at styrelsen er opmærksom på udfordringer i forhold til, at en ny ordning potentielt vil konkurrere om besparelserne med den gamle ordning, og at overgangen mellem de to ordninger er en del af det arbejde, der pågår pt.

#### **f. Præsentation af nye særkontroller**

*Intet vedlagt*



Energistyrelsen orienterede om to nye særkontroller, der vil igangsættes snarest. Den ene er en særkontrol med fokus på traktorer, hvor der har været mistanke om misbrug af ordningen, og hvor der er strammet op på regler og retningslinjer. Rigsrevisionen fremhæver området i deres beretning, og der er i ministerredegørelsen til statsrevisorerne skrevet, at der vil igangsættes en særkontrol af området. Ved særkontrollen vil Energistyrelsen se på sager fra både inden og efter regler er opstrammet med det formål at vurdere, om standardløsningen har haft den tilsigtede effekt. Det vurderes, at en særkontrol af sager fra 2015 og 2016 er tilstrækkelig til at belyse dette, idet der er en formodning om, at hovedparten af sagerne indberettet i 2015 er udført efter aftaler, fra før regler er strammet op, mens sager indberettet i 2016 er udført, efter regler er strammet op.

Desuden vil Energistyrelsen gennemføre en opfølgning på særkontrollen for halm- og biokedler, hvor besparelser fra aftaler indgået efter opstramning af regler indgår. Dette for at kontrollere, om de indførte tiltag har haft den tilsigtede effekt. Som bekendt blev reglerne på området præciseret i FAQ'er to gange i løbet af 2015, og 11. november 2016 blev der udsendt en egentlig standardløsning, som der blev krav om at følge. Det foreslås derfor, at en særkontrol vedrører sager indberettet for 2017, hvor projektaftalen er indgået efter 11. november 2016.

Energistyrelsen bad på mødet om samarbejdsorganernes hjælp til at finde sager inden for de to områder, ligesom de hjalp ved de to sidste særkontroller, hvor samarbejdsorganerne bad selskaberne oplyse, om de havde sager inden for de pågældende områder, og ENS efterfølgende udtrak et antal selskaber til kontrol.

Dansk Energi kommenterede, at de valgte kontroller er bagudrettede og ikke lærende for det fremadrettede arbejde. Desuden spurgte de ind til, om Energistyrelsen havde overvejet, at halm- og biokedelkontrollen rammer de samme, som også har medvirket i den tidligere særkontrol. Til først nævnte kommentar konstaterede Energistyrelsen, at styrelsen har fået ekstra midler til netop at kontrollere bagudrettet, hvor der er risiko for fejl. Til sidstnævnte kommenterede Energistyrelsen, at styrelsen ville forsøge at tilrette arbejdet med størst mulig respekt for de involverede selskaber.

Dansk Fjernvarme kommenterede, at det rent praktisk vil blive svært at fremsøge sager for traktorer, idet disse sager ikke har entydig identifikation ift. indberetnings-skemaer/-kolonner. Naturgassen tilføjede, at det bliver nødvendigt at fremfinde sager ved håndkraft. Dansk Energi spurgte, hvad konsekvensen er, hvis ikke alle sager kommer med. Energistyrelsen konstaterede, at det så er et af de forbehold, der må tages.

I forhold til proces orienterede Energistyrelsen om, at arbejdet vil igangsættes hos konsulenterne inden jul, så særkontrollerne vil gennemføres første halvdel af 2019, men indsamling af dokumentation hos selskaberne i første kvartal. Energistyrelsen vil fremsende nærmere beskrivelse af, hvad der er brug for i de to kontroller snarest.

**g. Varmepumper i kollektiv forsyning 12.35-13.05**

*Var vedlagt bilag 2.g (tidligere 2.a) Notat om varmepumper internt på kollektive produktionsanlæg var eftersendt.*

Energistyrelsen orienterede om, at styrelsen efter seneste TAG-møde den 25. september 2018 har analyseret, om varmepumper til optimering af produktionsanlæg indenfor kollektiv fjernvarmeproduktion kan omfattes af aftalen. Der var udsendt notat herom inden mødet. I notatet fremgik det for det første, at det var Energistyrelsens umiddelbare vurdering, at ordningen ikke vil komme på kant med Energieffektiviseringsdirektivets artikel 7, stk. 3, såfremt potentialet for besparelser, der fremkommer ved etablering af varmepumper til fjernvarmeproduktion på kollektive produktionsanlæg, udnyttes. Energistyrelsens vurdering var, at der ville kunne nås 28 % i energikonverteringssektoren, hvis alle de resterende besparelser, som bliver indberettet i resten af ordningens løbetid (dvs. frem til og med 2020), udelukkende bliver realiseret i energikonverteringssektoren.

I analysen var der også set på ordningens forenelighed med EU-retten i forhold til spørgsmålet om diskriminerende afgifter. På mødet forklarede Energistyrelsen dette nærmere, herunder at det var styrelsens vurdering, at støtte til varmepumper internt på kraftvarmeanlæg vil kunne være i strid med EU-retlige regler om forbud mod diskriminerende afgifter. Det skyldes, at anlæggene producerer grænseoverskridende energiydelser kombineret med, at energispareordningen er finansieret af tariffer på elforbruget, hvor det ikke er muligt at skelne mellem om den pågældende el er produceret i Danmark eller i udlandet. Derfor er tarifferne lagt på alt elforbrug, uanset om den pågældende el er produceret i Danmark eller i udlandet. Såfremt denne tarifopkrævning går ind og støtter dansk elproduktion, så vil tariffer på udenlandsk produceret el være med til at finansiere støttepuljer, som kun den danske elproduktion og ikke den udenlandske elproduktion kan få andel i. Dansk Energi påpegede, at Energistyrelsen ikke har fremlagt dokumentation for, at der reelt er tale om en konkurrencefordel, på mødet blev der alene gennemgået et juridisk teoretiske grundlag.

På baggrund af Energistyrelsens oplæg var der en drøftelse i TAG. Dansk Energi spurgte ind til, hvorfor det så ikke er et problem generelt med støtte til tiltag i kollektive produktionsanlæg fx belysning og ledningsoptimering. Hertil svarede Energistyrelsen, at det afgørende er, om varmepumper indgår og er med til at give en økonomisk fordel for elproduktion. I aftalen er der en skarp grænse, idet det i 3.6.1 og 3.6.2 er angivet, at besparelser på selve produktionsanlægget ikke kan medregnes, mens besparelser i administrationsbygninger, der afregnes via separat måler, kan medregnes. Energistyrelsen tilføjede, at dette netop kom ind, da man i forbindelse med den nye aftale blev opmærksom på eventuelle udfordringer med diskriminerende afgifter.

Dansk Fjernvarme kommenterede, at de hidtil har vejledt deres medlemmer om, at varmepumper internt på kollektive produktionsanlæg til produktionsoptime-





ring ikke kan medregnes, men at de naturligvis gerne ser, at det kan medregnes fremadrettet – forudsat at det ikke er ulovlig statsstøtte.

Dansk Energi understregede, at de aldrig har skelnet mellem de to typer varmepumper. Det har været deres medlemmers opfattelse siden aftalestart, at begge var omfattet, og der er derfor allerede aftaler, der er underskrevet. Dansk Energi påpegede, at der må forventes samme behandling af disse aftaler, som ved biogas, ellers vil det gå ud over målopfyldelse. Dansk Energi vil få et overblik over, hvor mange kontrakter, der er derude på området.

Afslutningsvis understregede Energistyrelsen, at de ikke på noget tidspunkt har været i tvivl om, at varmepumper internt på kollektive produktionsanlæg ikke var omfattet af aftalen. Frem til juni måned, hvor sagen var på TAG på baggrund af en henvendelse i godkendelsesordningen, har der ikke været enighed om, at aftalen kunne fortolkes som at alle varmepumper var omfattet. I det lys mente Energistyrelsen ikke, at der var skabt en forventning blandt selskaberne om, at dette kunne omfattes. Dansk Energi var af den opfattelse, at Energistyrelsen endnu ikke har fremsat dokumentation for denne påstand.

#### **h. Overdragelse af energibesparelser mellem selskaber**

*Var vedlagt bilag 2.h Overdragelse af energibesparelser mellem selskaber*

På baggrund af drøftelser på forrige TAG-møde havde Energistyrelsen udarbejdet forslag til FAQ vedrørende overdragelse af energibesparelser mellem selskaber. Dansk Fjernvarme kommenterede, at dette forslag ikke lukkede for, at en aktør kan få en fuldmagt til at sælge en udefineret mængde energibesparelser. Dansk Fjernvarme mener en fornuftig løsning vil være, at en aktør kun kan få fuldmagt til at sælge en defineret mængde energibesparelser, og derved ikke kan realisere og sælge en ubegrænset mængde uden løbende underskrifter fra net- eller distributionselskabet. Dansk Energi fremførte som tidligere, at de syntes, man skal have et "totalt handshake", da det vil skærpe fokus hos det sælgende selskab, at der er et andet selskab i den anden ende. På den baggrund foreslog Danske Energi, at der benyttes standardkontrakter. De gav dog som på forrige møde udtryk for ikke at ville stille sig i vejen for Dansk Fjernvarmes løsning, såfremt Energistyrelsen vurderede, at denne er ok. Det blev aftalt, at Dansk Fjernvarme kommer med et forslag til omformulering af FAQ'en.

#### **i. Opdateret standardløsning for busser, inkl. overvejelser om elbusser**

*Var vedlagt bilag 2.i Standardløsning for busser*

TAG drøftede den opdaterede standardløsning for busser. Naturgassen efterlyste noget tilsvarende tabel 1 for el- og gasbusser (henholdsvis E-SORT og GAS-SORT), hvilket Energistyrelsen vil tilføje. Drivkraft Danmark spurgte ind til, om der kunne være et problem med additionalitet i de sager, hvor en særlig standard er



beskrevet i et udbud af busser. Der var enighed om, at dette ikke er tilfældet, såfremt der er sket en overdragelse forud for underskrift af udbuddet. Med disse kommentarer blev standardløsningen godkendt.

#### **j. Drøftelse af notat og lister om kollektive produktionsanlæg**

*Var vedlagt bilag 2.j oplæg fra Dansk Fjernvarme (eftersendt)*

Dansk fjernvarme har modtaget spørgsmål fra aktører om notatet og listerne om kollektive produktionsanlæg, herunder at det er uklart, hvornår noget er kollektivt produktionsanlæg, og hvad der må laves på adressen. Energistyrelsen tilføjede, at de også har modtaget spørgsmål. På den baggrund blev det besluttet, at Energistyrelsen og Dansk Fjernvarme arbejder videre med en præcisering af notatet. Indtil dette er klart, blev det aftalt, at samarbejdsorganerne kan henvise til henvendelsespostkassen for evt. afklaring.

#### **k. Drøftelse af IT-serverkontrollen 13.55-14.25**

*Intet vedlagt*

Energistyrelsen gav en status på sagsbehandling af særkontrollen af IT- og serversager, herunder at der er modtaget yderligere dokumentation fra selskaberne. Energistyrelsen fortalte, at det stadig overordnet set er deres vurdering, at sagerne er relativt dårligt dokumenteret, og at der udover de særlige udfordringer med uklare regler for indregning af øget produktionsvolumen er en række mere almindelige stikprøvefejl. Energistyrelsen vil holde TAG orienteret om videre proces.

#### **l. Status på samkøring**

*Vedlagt Bilag 2.l Samkøring opgavebeskrivelse version 30-11-2018 Endeligt udkast (eftersendt)*

Dansk Energi og Dansk Fjernvarme præsenterede deres opgavebeskrivelse til udbud af opgaven med samkøring. Energistyrelsen havde få kommentarer. Opgavebeskrivelsen vil sendes i skriftlig høring i TAG inden konsulent findes. Energistyrelsen vil desuden opdatere formålsbeskrivelsen med TAGs fremsendte kommentarer.

Dansk Energi fremførte endnu engang, at man anser kontrol for dobbelttælling (herunder også samkøring) som en del af den almindelige kontrol af ordningen på lige fod med stikprøver og særkontroller hvorfor opgaven naturligt bør ligge hos Energistyrelsen. Dansk Energi er uforstående overfor at Energistyrelsen ikke vil påtage sig denne tilsynsrolle. Fastholder Energistyrelsen må de alene tage ansvar for enhver kritik der måtte komme i forhold til ansvarsfordeling. Dansk Fjernvarme bakker Dansk Energi op men tilføjede, at de står ved deres ansvar, omend at det er uheldigt, at de som branche selv skal føre kontrol – specielt set i lyset af den pågå-



ende kritik, hvilket Dansk Energi i sin tid også fremførte under forhandling af energispareaftalen. Energistyrelsen fremførte, at det fremgår klart af Energispareaftalen, at det er samarbejdsorganerne, der skal gennemføre den årlige kontrol af dobbelttælling, og at der med ændring af forsyningslovene og med energisparebekendtgørelsens ikrafttrædelse den 1. juli 2018 var skabt det nødvendige hjemmelsgrundlag for at foretage denne samkøring. Dansk Energi påpegede, at viljen til at påtage sig denne opgave alene bunder i manglende ressourcer hos Energistyrelsen da aftalen blev underskrevet. Dette er ikke længere en udfordring.

Slutteligt blev det besluttet at udvælge konsulenten på næste TAG-møde.

### 3. Godkendelse

#### a. Godkendelse af FAQ

*Vedlagt bilag 3.a notat om ændringer til FAQ 3.04*

Energistyrelsen præsenterede ændringer til opdateret FAQ 3.04, som skal gælde fra 1. januar 2019. Det øvrige TAG kunne tilslutte sig ændringerne. Dog afventer 13.4.a omformulering fra Dansk Fjernvarme. Såfremt dette bliver afklaret i skriftlig proces inden jul, vil den komme med i FAQ 3.04.

#### b. Ændring af basisår for målfordeling

*Intet vedlagt*

Energistyrelsen fremlagde deres forslag om, at Energisparemålet for 2020 udregnes på baggrund af energistatistikken for 2017, og at målet fastsættes i den reviderede energisparebekendtgørelse, som skal træde i kraft 1. juli 2019. Baggrunden for ændringen var, at Dansk Fjernvarme ved forrige møde havde ønsket at branchen hurtigst muligt kendte deres sparemål i resten af aftalens løbetid. Det øvrige TAG tilsluttede sig dette (ref. bem.: Drivkraft Danmark har bekræftet skriftligt efter mødet).

### 4. Næste møde og evt.

Der var ingen punkter til evt.

Næste møde blev aftalt til d. 18. februar og vil blive i Energistyrelsens nye lokale på Kalvebod Brygge. Forslag til punkter er Exit-strategi og godkendelse af konsulent til samkøring.