



Forsyningstilsynet

Forsyningstilsynets arbejdsplan 2024-2026

Arbejdsplan

December 2023

Forsyningstilsynet
Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Tlf. 41 71 54 00
post@forsyningstilsynet.dk
www.forsyningstilsynet.dk

Indhold

1 Forord	5
2 Tilsyn	7
På tværs af energiforsyningssektorerne	7
Ny tværgående tilsynsstrategi	7
Tilsyn i forbindelse med indefrysningsordning	7
EL- og gashandelsvirksomhed	7
Antallet af forsyningsafbrydelser	7
Udvikling af Elpris.dk	8
EL- og Gasdistributionsvirksomhed	8
Tilsyn med intern overvågning	8
Udbud ved nettab	8
Integritet og gennemsigtighed på engrosmarkederne (REMIT)	8
Fjernvarmevirksomhed	9
Varsling af prisstigninger	9
Nye regler for geotermi	9
Klimaaf tale om grøn strøm og varme	9
Affaldshåndtering	9
Tilsyn med affaldssektoren	9
Administration af og tilsyn med midlertidige overgangsordninger	9
Administration af og tilsyn med Generel dispensationsordning	10
Tilsyn med fastsættelse af markedspriser	10
3 Godkendelser	10
EL- og gasdistributions- og transmissionsvirksomhed	10
Vurdering af tarifmetoder	10
Justeret koncept for nødforsyning	10
Certificering af den danske lageroperatør	11
Åbning af ny gasledning til Lolland-Falster	11
Harmoniserede betingelser for Evida-selskaber	11
Systemansvars-, EL- og gastransmissionsvirksomhed	11

Tilslutning af flere anlæg	11
Ny metode for kapacitetsberegning på det nordiske elmarked	11
Evaluering af den nye balancemodel	12
Kommunal forsyningsvirksomhed	12
Kommunale indberetninger	12
4 Økonomisk regulering	12
Eldistributionsvirksomhed	12
Fastsættelse af indtægtsrammer og effektivitetskrav	12
Tilslutning af VE-anlæg	13
Første vurdering af vedvarende ineffektivitet	13
Højere tilskyndelse til optimal leveringskvalitet	13
Implementering af automatisk indikator	13
Gasdistributionsvirksomhed	14
Fastsættelse af indtægtsrammer for Evida	14
Systemansvars-, EL- og gastransmissionsvirksomhed	14
Overgang til ny økonomisk regulering af Energinet	14
Benchmark af Energinet	14
Fjernvarmevirksomhed	14
Nye regler for overskudsvarme	14
Nye regler for affaldsvarme	15
5 Internationalt samarbejde	15
Elengros- og transmissionsvirksomhed	15
Ny forordning om prissikring af EL	15
Gasengros- og transmissionsvirksomhed	15
Fokus på eu's hydrogen- og gasdekarboniseringspakke	15
Tværgående internationalt samarbejde	16
Elmarkedsreform	16
6 Analyse og overvågning	16
Eltransmission og distributionsvirksomhed	16
Konsekvenser for elnet af grøn omstilling og elektrificering	16

Systemsansvars-, EL- og gastransmissions- og lagervirksomhed	16
Regulering af grænseoverskridende CO ² -infrastruktur	16
Evaluering af de dansk-svenske gasmarkeds funktion	16
Fokuspunkter for gasovervågning	17
Brintransmissions- og distributionsvirksomhed	17
Fokus på kommende brintinfrastruktur	17
Affaldshåndterings- og forbrændingsvirksomhed	17
Fokus på videre udmøntning af klimaplan	17
På tværs af energiforsyningssektorerne	18
Monitorering og overvågning	18
Vurdering af tilsynseffekter	18
Anbefalinger til mere hensigtsmæssig regulering	18
Antologi om regulering af forsyningssektorerne, volume II	19
Øvrige analyser	19
Øget brugervenlighed ved indberetninger	19
Energievent	19

1 Forord

Den grønne omstilling har i stigende omfang betydning for de opgaver, som vi løser i Forsyningstilsynet. Det bliver også tilfældet i de kommende år, hvor vi bl.a. kommer til at arbejde med implementeringen af nye regler for geotermi og overskudsvarme og med tilpasningen af infrastruktur. Det sidste handler bl.a. om, at sikre kapacitet til håndtering af øget efterspørgsel efter transport af elektricitet. Med til den grønne omstilling hører også opgaver knyttet til etableringen af helt nye infrastrukturer til transport af CO₂ i forbindelse med CCS og af brint fra kommende PtX-anlæg til forbrugere i ind- og udland

Energikrisen og de stærkt svingende energipriser de senere år har samtidig ført til sager på både engros- og detailmarkederne, som vi ikke tidligere har oplevet. Det har øget kravene til, at vi fører et effektivt tilsyn med, at energisektorens virksomheder holder sig inden for lovgivningens rammer med henblik på at sikre, at forbrugerne ikke kommer til at betale for høje priser eller får urimelige vilkår.

Det var derfor med tilfredshed, at jeg efter længere tids forberedelse i september 2023 kunne præsentere en ny tilsynsstrategi, der i de kommende år kommer til at styrke vores indsats på tværs af alle vores tilsynsområder inden for el, gas, varme og affald. Strategien vil styrke den måde, som vi går til de tilsynsopgaver, der indeholder særlige risikoelementer. Det kan være i form af større sandsynlighed for at konstatere regelbrud eller hvor konsekvensen af regelbrud er mest alvorlige for forbrugerne.

Mere konkret vil strategien f.eks. indebære, at vi i højere grad kommer til at målrette vores indsats over for de virksomheder, hvor vi vurderer, at der er størst risiko for, at regler bliver brudt. Så hvis vi f.eks. har en historik med en virksomhed, så vil den opleve et skærpet tilsyn fra vores side. Vi vil omvendt også være hurtigere til at slippe de virksomheder, hvor vi ved, at der ikke er noget at komme efter. Vi kommer desuden til at kommunikere mere aktivt om vores tilsyn med det klare formål at signalere, at det altså har konsekvenser, hvis en virksomhed ikke efterlever reglerne.

Strategien vil blive brugt i forbindelse med de tilsyn, som vi igangsætter af egen drift. Den erstatter således ikke vores løbende opgaver med f.eks. metodegodkendelser, fastsættelse af indtægtsrammer, klagebehandling, udarbejdelse af analyser og bidrag til lovarbejde, der også i høj grad vil præge vores arbejde i den kommende tid. Blandt dem vil jeg her nævne styrkelse af vores muligheder for hurtig efterforskning af mulig markedsmanipulation, fastsættelse af markedspriser for indsamling eller behandling af affald og vurdering af nye tarifmetoder, der ventes indført som led i elektrificeringen. Disse og mange flere af vores opgaver kan du læse om her i vores arbejdsplan for 2024-26.

God læselyst

Carsten Smidt



Vores opgaver



Tilsyn



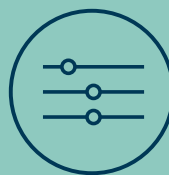
Analysér og
overvågning



Godkendelser



Internationalt
samarbejde



Økonomisk
regulering

2 Tilsyn

På tværs af energiforsyningssektorerne

Ny tværgående tilsynsstrategi

Vi offentliggjorde i september 2023 en samlet tilsynsstrategi, der sætter rammerne for vores risikobaserede tilsyn på tværs af områderne el, gas, varme og affald. Strategien vil blive brugt i forbindelse med de tilsyn, som vi igangsætter af egen drift. Den erstatter således ikke vores løbende opgaver med f.eks. godkendelser af metoder, klagebehandling eller fastsættelse af indtægtsrammer.

Mere specifikt skal strategien fungere som et redskab, der styrker den måde, som vi løser vores tilsynsopgaver på. Forsyningsselskaber, producenter og forbrugere kan dermed forvente, at vi i højere grad arbejder med udvælgelse af tilsynsområder ud fra en eksplicit vurdering af både risiko og væsentlighed. Indførelsen af tilsynsstrategien skyldes ikke, at vi generelt har oplevet en øget risiko eller flere uregelmæssigheder i brancherne. Baggrunden er udelukkende, at vi ønsker en mere specifik metode til at udvælge de områder, som vi gerne vil undersøge nærmere. Det vil i højere grad sikre, at vi har en ensartet tilgang på tværs af forsyningsområderne, og at vi sætter ind, hvor det er til størst gavn for forbrugere, producenter og forsyningsselskaber.

Vi påbegyndte udrulningen af tilsynsstrategien i efteråret 2023. Arbejdet går mere specifikt ud på først at sikre os et tilstrækkeligt vidensgrundlag inden for de enkelte områder til at kunne foretage et risikobaseret emnevalg. Emnevalget sker herefter ud fra de fire kriterier 1) økonomisk risiko, 2) forbrugerhensyn, 3) samfundshensyn og 4) omkostninger og effekt. Den systematiske risikovurdering skal sikre, at vi udvælger de emner, hvor der er størst risiko for regelbrud, og hvor konsekvenserne af de mulige regelbrud er de mest alvorlige. Strategien vil herudover blive tilpasset i forhold til de enkelte kontrolområdets konkrete karakteristika. For eksempel vil vores tilsynsarbejde på detailmarkederne for el og gas blive baseret på vurderinger af risiko og væsentlighed, herunder bl.a. kriterier som tidligere tilsynssager, selskabsstørrelse og -konstruktioner, samt mængden og indholdet af henvendelser fra forbrugere og andre myndigheder. På fjernvarmeområdet vil der ligesom tidligere år blive gennemført kontroller på særligt udvalgte områder. Tilsynsstrategien bliver definerende for både hvilke områder der udvælges, og hvilke selskaber der konkret udtages til kontrol.

Tilsynsstrategien omfatter samtlige vores tilsynsområder og vil gradvist blive implementeret, således at den også bliver udmøntet på områderne inden for affald samt transmission, systemansvar og distribution af el og gas.

Tilsyn i forbindelse med indefrysningsordning

Vi fik en række nye tilsynsopgaver som følge af regeringens og Folketingets indførelse af en frivillig indefrysningsordning for hustande og virksomheders høje energiregninger. Ordningen trådte i kraft for el- og gashandelsvirksomheder den 1. nov. 2022 og den 1. januar 2023 for varmforsyningsselskaber. Fra 2024 vil vi gennemføre tilsyn med de forsyningsselskaber, som har kunder tilknyttet indefrysningsordningen. Tilsynet vil bestå i at kontrollere, at eventuelt opkrævede gebyrer hos forbrugerne alene afspejler selskabernes faktiske omkostninger til administration af ordningen. Tilsynet vil også bestå af kontrol med, om forbrugerne har fået de rigtige oplysninger, vilkår og betingelser om ordningen med deres faktur.

EL- og gashandelsvirksomhed

Antallet af forsyningsafbrydelser

Vi har til opgave at overvåge udviklingen i antallet af forsyningsafbrydelser, som er en betegnelse for de tilfælde, hvor en leverandør har afbrudt levering af el til en forbruger på grund af manglende betaling. Formålet med overvågningen er at skabe åbenhed og give os mulighed for at vurdere, om der er behov for

at sætte ind over for økonomisk sårbare forbrugere. Vi konstaterede i 2023 et samlet antal rapporterede afbrydelser på 27.483, hvilket svarede til en stigning i antallet af forsyningsafbrydelser i 2022 på 12,3 pct. i forhold til 2021. Stigningen er særligt sket blandt erhvervskunder, hvor der med rapporterede 5.054 afbrydelser i 2022 var tale om en stigning på 49,8 pct. i forhold til 2021. Vi kommer på baggrund af stigningen i antallet af afbrydelser fortsat til at have fokus på de mulige effekter af højere priser i løbet af 2024.

Udvikling af Elpris.dk

Vi står for udviklingen og driften af den statslige elprissammenligningsportal Elpris.dk. I efteråret 2023 igangsatte vi et udviklingsprojekt, som bl.a. er møntet på at øge gennemsigtigheden på eldetailmarkedet og styrke forbrugernes mulighed for at træffe oplyste valg. Der vil senest i begyndelsen af 2024 være en opdateret elpris.dk bl.a. med bedre gennemsigtighed for forbrugerne. Vi overtog 1. april 2023 ansvaret for at drive statens prisportal for detailmarkedet for gas (Gasprisguiden.dk). Vi overvejer i den forbindelse, hvordan Gasprisguiden.dk bedst kan integreres med Elpris.dk.

EL- og Gasdistributionsvirksomhed

Tilsyn med intern overvågning

I 2022 blev der udstedt en ny bekendtgørelse om reglerne for el- og gasdistributionsvirksomhedernes interne overvågning. Store dele af bekendtgørelsen træder i kraft pr. 1 januar 2024. På grund af de kommende nye regler har vi i 2023 begrænset vores tilsyn med virksomhedernes interne overvågning til alene at fokusere på eldistributionsvirksomhedernes indsendelse og offentliggørelse af årsberetninger.

Erfaringerne fra det begrænsede tilsyn med årsberetningerne viste i sig selv et behov for øget vejledning og oplysning. Vi kommer derfor i 2024 til at have en del fokus på at understøtte vores vejledning både om gældende og nye bestemmelser på området. Det vil blandt andet ske med udsendelse af en ny vejledning, udarbejdelse af skabeloner til brug for årsberetninger og indførelse af procedurer med påmindelser forud for frister for indsendelse af årsberetninger. Vi kommer samtidig til at gennemføre et egentligt tilsyn med indholdet af årsberetningerne.

Udbud ved nettab

Bekendtgørelsen om udbud af eldistributionsvirksomhedernes nettab blev ændret i 2022. På den baggrund igangsatte vi i 2023 et arbejde med opdatering af vejledningen til virksomhederne om reglerne for udbud af nettab, som forventes færdig i starten af 2024: Opdateringen er blandt andet baseret på konkrete erfaringer fra vores tilsyn med reglerne. Ud over vejledningen vil vi i 2024 gennemføre tilsyn med bestemmelserne baseret på en specifik tilsynsplan med afsæt i vores nye tilsynsstrategi.

Integritet og gennemsigtighed på engrosmarkederne (REMIT)

Vi skal i 2024 og 2025 arbejde mere systematisk med data for at styrke vores muligheder for hurtig efterforskning af mulig markedsmanipulation og insiderhandel. Vi vil i denne forbindelse blandt andet øge vores fokus på at opbygge smartere databaser over handelsdata og forbedre kvaliteten af den data, som markedsaktørerne indrapporterer til os.

Vi skal herudover have et særligt fokus på brintmarkedet, da det er helt nyt, og der er en risiko for, at markedsaktørerne endnu ikke er sikre på, hvordan de skal agere. Vi vil være aktive og vejlede med henblik på at forhindre markedsmanipulation og insiderhandel.

Fjernvarmevirksomhed

Varsling af prisstigninger

I løbet af 2023 har vi truffet afgørelser i flere sager, som handler om fjernvarmevirksomhedernes varsling af prisstigninger. Vi modtog i perioden efter energikrisen en lang række klager over manglende eller forkerte varsler. Det er en del af de sager, der nu er færdigbehandlede, og hvor der dermed er etableret en praksis i tilsynet. Vi vil i begyndelsen af 2024 supplere og opdatere den eksisterende FAQ, således at selskaberne er bedre hjulpet til korrekt varsling af ændringer i deres forbrugerpriser.

Nye regler for geotermi

I 2023 trådte nye regler om regulering af geotermi i kraft. Det skete som led i implementeringen af en opfølgende klimaaftale for energi og industri mv (Prisregulering af fjernvarme fra geotermiske anlæg) fra 16. december 2021. De nye regler indførte bl.a. mulighed for efter ansøgning at undtage varme fra geotermi fra prisreguleringen i varmforsyningsloven. Vi har i tilsynet haft fokus på at implementere de nye regler via bl.a. et tilsynsgrundlag med overblik over tilsynets opgaver set i forhold til den normale regulering. Vi behandlede i 2023 den første anmodning om undtagelse fra prisreguleringen for varme baseret på geotermi. Vi forventer, at der kommer flere ansøgninger de kommende år i takt med, at flere selskaber modner projekter i samarbejde med private aktører. Som en del af tilsynsopgaven skal vi senest 5 år efter idriftsættelsen af det geotermiske anlæg lave en analyse af omkostninger og udgifter til opvarmet vand leveret fra et geotermisk anlæg.

Klimaaftale om grøn strøm og varme

I regeringens lovprogram for 2023-24 vil der blive fremsat et lovforslag, der har til formål at øge transparensen i varmesektoren gennem en prisregulering af fjernvarme og andre tiltag, der skaber mere transparens omkring varmevirksomhedernes omkostninger og prisniveauer over for både myndigheder og forbrugere. Derudover indføres regler med henblik på at skabe et forstærket tilsyn med koncerninterne handler i fjernvarmesektoren. De indebærer, at der på en række områder er ny regulering på vej. Det gælder både prisloft for fjernvarme, de regnskabsmæssige forhold, der regulerer fjernvarmeselskabernes økonomi og nye regler for tilsyn med markedsmæssighed. Det lovforberedende arbejde kommer til at fortsætte med vores involvering i resten af 2023 og i første halvår af 2024.

Affaldshåndtering

Tilsyn med affaldssektoren

Vi vil i 2024 arbejde videre med administrationen og den videre udvikling af vores tilsyn med konkrete ordninger inden for affaldssektoren. Tilsynet er gebyrfinansieret og en udmøntning af regeringens og Folketingets Klimaplan for en grøn affaldssektor og cirkulær økonomi fra 16. juni 2020, som er delvist implementeret ved lov og bekendtgørelse. Tilsynet skal ifølge klimaaftalen sikre et "skærpet økonomisk tilsyn, således at der sikres gennemsigtighed, lige konkurrencevilkår og effektive priser i affaldssektoren". Vores arbejde med det nye affaldstilsyn kommer til at omfatte følgende opgaver:

Administration af og tilsyn med midlertidige overgangsordninger

Vi vil som led i affaldstilsynet i 2024 fortsætte vores administration af og tilsyn med to overgangsordninger vedr. hhv. fortsat deltagelse i aktiviteter forbundet med behandling af affald egnet til materialenyttiggørelse og fortsat ejerskab af automatiserede sorteringsanlæg, der blev startet 1. juli 2022. En kommunalbestyrelse, der ønskede at deltage i de ovenstående nævnte aktiviteter, skulle anmelde dette senest 30. september 2022. Der var ved fristens udløb 63 anlæg tilmeldt ordningen fordelt på 80 kommuner.

Administration af og tilsyn med Generel dispensationsordning

Kommunerne har ud over de to overgangsordninger også mulighed for at ansøge os om en generel dispensation fra forbuddet mod at behandle affald egnet til materialeudnyttelse. Denne dispensationsadgang har ingen udløbsdato. Vilkårene for godkendelse af den generelle dispensation vil bl.a. være, at kommunalbestyrelsen har afholdt et udbud og forud for udbuddet har foretaget en indledende markedsundersøgelse, som i relevant omfang afspejler sig i udbuddet. Kommuner må ikke have modtaget antagelige tilbud i udbuddet. Vilkår efter tildelt dispensation vil være, at aktiviteter udøves i offentligt-privat selskab (A/S eller ApS) med privat medejerskab på mindst 25 pct. Kommunen skal genudbyde opgaven på samme vilkår som i den første udbudsprocedure. Der har endnu ikke været nogen ansøgninger om dispensationsadgang.

Tilsyn med fastsættelse af markedspriser

Den 1. januar 2023 blev det muligt for kommunalbestyrelserne at tilbyde indsamling eller behandling af visse typer erhvervsaffald. I disse tilfælde skal kommunalbestyrelsen fastsætte såkaldte markedspriser. Vi vil løbende vejlede kommunerne bedst muligt inden for vores sagsområde, ligesom vi vil udarbejde en vejledning med to mulige metoder for fastsættelse af de pågældende markedspriser. Vi vil i forlængelse heraf føre tilsyn med, at kommunalbestyrelsen følger de fastsatte regler samt fastsætter og opkræver en pris, som svarer til markedsprisen for de omfattede ordninger.

3 Godkendelser

EL- og gasdistributions- og transmissionsvirksomhed

Vurdering af tarifmetoder

Vi skal i årene 2024-26 fortsat bidrage til vurdering af el- og gasarifmetoderne på både distributions- og transmissionsniveau. Vurderingen sker bl.a. som led i de anmeldelser fra selskaberne, der følger af den stigende elektrificering og den øgede brug af vedvarende energi både til lands og til havs. Vores bidrag kommer til at bestå i vurderinger og afgørelser om de tarifmetoder, der bliver anmeldt af Energinet og distributionselskaberne. Det gælder bl.a. metoder for en ny nettarifering af egenproducenter, direkte linjer og en kommende tarifmetode fra Energinet om energigøer. Afgørende for vores vurdering bliver, om de i den gældende lovgivnings forstand vil være at betragte som omkostningsægte, ikkediskriminerende, objektive og gennemsigtige.

Justeret koncept for nødforsyning

Vi godkendte i 2022 et tillæg til Energinets tarifmetode for fastlæggelse af nødforsyningstarif for ikke-beskyttede gaskunder. Nødforsyningstariffen er indført for at dække Energinets omkostninger til at sikre forsyningen af danske husholdninger og virksomheder i tilfælde af gasmangel. Godkendelsen er tidsbegrænset til oktober 2024, hvor vi forventer, at Energinet anmelder justeringer til det nuværende koncept for nødforsyning med dertil hørende ændringer i nødforsyningstariffen, der vil forbedre forsyningen for husholdninger og virksomheder i en nødsituation. Vi vil i vores vurdering af justeringerne lægge vægt på, at tariffen er udformet i overensstemmelse med gældende EU-regulering, og at husholdninger og virksomheder ikke opkræves unødigt.

Certificering af den danske lageroperatør

Det europæiske gasmarked oplevede i slutningen af 2021 kraftigt stigende markedspriser for gas. Stigningen var bl.a. forårsaget af, at det russiske gasselskab Gazprom ikke havde fyldt dets europæiske gaslagre forud for vinteren. Derfor besluttede EU i sommeren 2022 en ændring af gasforordningen, der betyder, at gaslageroperatører i medlemslandene skal certificeres af de nationale regulatorer, som i Danmark er Forsyningstilsynet. Vi skal ved certificeringen især have fokus på, om ejerskabet af lageroperatørerne kan bringe den europæiske forsyningssikkerhed i fare. Vi forventer, at fremsende et udkast til certificering af den danske lageroperatør til Europa-Kommissionen inden den 4. januar 2024. Den danske lageroperatør, Gas Storage Denmark A/S, er fuldt ejet af Energinet, der er et statsejet selskab.

Åbning af ny gasledning til Lolland-Falster

Energinet og Evida er i gang med at etablere en ny gasledning, der vil forbinde Lolland-Falster med det danske gasnet. Ledningen skal efter planen tilsluttes det eksisterende danske gastransmissionssystem ved Everdrup i Sydsjælland og forventes åbnet i 2024. Vi kommer i denne forbindelse til at skulle træffe afgørelse om, hvorvidt tilslutningen kan godkendes som et nyt punkt i transmissionssystemet, og om det nye punkt medfører behov for at justere metoden for fastsættelse af gastransmissionstarifferne.

Harmoniserede betingelser for Evida-selskaber

Vi skal i 2024 vurdere og træffe afgørelse om Evidas metode for harmoniserede distributionstariffer i forbindelse med sammenlægningen af Evida Nord A/S, Evida Fyn A/S og Evida Syd A/S til et samlet Evida A/S. Vi vil i denne forbindelse bl.a. have stort fokus på omkostningsægheden i Evidas fremtidige tarifdesign som følge af et forventet kraftigt reduceret antal husholdningsforbrugere på distributionsnettet.

Systemansvars-, EL- og gastransmissionsvirksomhed

Tilslutning af flere anlæg

Vi forventer i 2024 at træffe afgørelse om ændringer i Energinets regler for tilslutning af elproduktions- og forbrugsanlæg. Formålet hermed er bl.a. at understøtte tilkoblingen af nye typer og flere anlæg som f.eks. solcelleparker og power-to-x-anlæg til det kollektive elforsyningsnet af hensyn til den grønne omstilling. Vi forventer desuden, at vi i perioden får flere sager om forlængelser af midlertidige nettilslutningstilladelser, afvigelse, klager og tvister. Baggrunden er, at Energinet forudser, at der i fremtiden vil blive tilsluttet flere og større anlæg til deres net. Samtidig forudser Energinet udfordringer med sammensætningen af de anlæg, der allerede er tilsluttet, hvilket formodentligt vil resultere i nye metoder, som vi vil skulle vurdere og træffe afgørelse om. Desuden følger vi arbejdet i regi af ACER og EU-Kommissionen om nye forordninger fra EU om nettilslutning af både produktionsanlæg, forbrugsanlæg og distributionsnet. Det er usikkert, hvornår de nye forordninger træder i kraft, men efter alt at dømme vil de indebære nye metoder, som vi vil skulle træffe afgørelser om, samt en række justeringer af Energinets tekniske forskrifter, som vi vil føre tilsyn med.

Ny metode for kapacitetsberegning på det nordiske elmarked

Det nordiske elmarked overgår i 2024 til en ny metode for kapacitetsberegning, den såkaldte flowbaserede metode. Det sker efter et langt implementeringsforløb med forhandlinger og tests, som de nordiske TSO'er i samarbejde med de nordiske regulatorer har stået for. Den nye flowbaserede metode har til formål at optimere den tilgængelige kapacitet på transmissionsnettet og dermed elhandlen på tværs af de nordiske landegrænser. Det er en stor ændring af det nordiske marked, der på trods af mange tests m.v. vil kræve fortsat monitorering og opfølgning. Dette vil være en af vores kommende opgaver i samarbejde med de øvrige nordiske NRA'er.

Evaluering af den nye balancemodel

Vi godkendte i december 2021 en ny balancemodel for det dansk/svenske gasmarked. Den nye balancemodel var et nødvendigt tiltag forud for åbningen af den nye gasforbindelse Baltic Pipe, der forbinder det danske transmissionsnet med både Norge og Polen. Den nye model introducerede en række nye metoder og krav til tilgængelighed af data. Derfor stillede vi krav til de danske og svenske transmissionssystemoperatører om at foretage en evaluering af den nye balancemodel efter et passende tidsrum. Formålet er at identificere eventuelle uhensigtsmæssigheder og mulige forbedringer af balancemetoden. Vi forventer at modtage evalueringen i slutningen af 2023 og vil herefter vurdere behovet for ændringer. Disse ændringer vil i så fald skulle gennemføres ved metodeafgørelser i løbet af 2024.

Kommunal forsyningsvirksomhed

Kommunale indberetninger

Vi vurderer og træffer årligt afgørelse om godkendelse af kommunale indberetninger om evt. modtagelse af udbytte eller vederlag fra el-, varme- og (gasvirksomheder). Indberetningerne danner grundlag for Indenrigs- og Sundhedsministeriets modregning i kommunernes bloktilskud. Vi fører samtidig tilsyn med revisorerklæringerne for de kommunale indberetninger for el- og varmforsyningsvirksomhed. Vi stikprøvekontrollerer typisk seks kommuners indberetningsgrundlag. Vi forventer, at vi mellem 2024 og 2025 vil skulle træffe afgørelse om kommunernes indberetning af gasudlodninger på ca. 502 mio. kr. fra HMN Gasnet P/S' udlodning til kommunerne i 2021. Det er dog på nuværende tidspunkt uklart, hvornår likvidationen af HMN Gasnet P/S sker. Vi forventer i 2024 desuden, at indberetningernes omfang bliver større, da Energistyrelsen arbejder på et lovforslag med krav om selskabsgørelse af affaldsselskaberne.

4 Økonomisk regulering

Eldistributionsvirksomhed

Fastsættelse af indtægtsrammer og effektivitetskrav

Vi fastlægger årligt foreløbige og endelige indtægtsrammer for eldistributionsvirksomhederne. De foreløbige indtægtsrammer fastlægges med udgangspunkt i et gennemsnit af de årlige faktiske omkostninger, som virksomheden har haft i den forudgående femårige reguleringsperiode (rekalibrering). Den gældende reguleringsperiode strækker sig fra 2023 til 2027. Det betyder altså, at de foreløbige indtægtsrammer for disse reguleringsår bliver opgjort på baggrund af de gennemsnitlige årlige omkostninger for den forudgående femårige reguleringsperiode 2018-2022. Hertil kommer en række justeringer ved fastlæggelsen af både de foreløbige og endelige indtægtsrammer. Blandt dem er de vigtigste individuelle og generelle effektiviseringskrav, som skal være med til at sikre, at eldistributionsvirksomhederne har samme tilskyndelse til at levere gode vilkår og priser til forbrugere, som konkurrenceudsatte virksomheder har.

Vi skal i 2024 fastsætte endelige indtægtsrammer for 2023, samtidig med at vi skal udmelde de foreløbige indtægtsrammer for 2025. De endelige indtægtsrammer bliver fastsat på baggrund af virksomhedernes reguleringsregnskaber og ansøgninger om forhøjelser, som vi skal modtage senest den 30. juni 2024. De 38 eldistributionsvirksomheder sender typisk omkring 100 ansøgninger.

Tilslutning af VE-anlæg

Eldistributionsvirksomhedernes omkostninger til tilslutning af vedvarende energi (VE-anlæg) i elnettet skal fra 2023 dækkes gennem opkrævning hos producenterne. Tidligere blev omkostningerne finansieret via den såkaldte udligningsordning. For at opnå dækning skal virksomhederne ansøge om forhøjelser til deres indtægtsramme svarende til deres afholdte omkostninger. Vi modtog i 2023 ca. 80 ansøgninger fordelt på 20 eldistributionsvirksomheder, som vi kommer til at træffe afgørelse om i 2024. Vi havde forinden udarbejdet vejledninger om henholdsvis ansøgningsprocessen og om opgørelsen af de konkrete omkostninger og indtægter forbundet med tilslutningerne, som virksomheden har pligt til at indberette for at få tilpasset indtægtsrammen.

Første vurdering af vedvarende ineffektivitet

Vi skal i 2024 for første gang vurdere, hvorvidt eldistributionsvirksomheder har været det der i lovgivningen defineres som vedvarende ineffektive i den forrige femårige reguleringsperiode. Med i vurderingen kommer i første omgang virksomheder vis faktiske omkostninger har udgjort mere end 105 pct. af omkostningsrammerne, som den fik fastsat i de første fire år af reguleringsperioden. Er det tilfældet, får virksomhederne mulighed for at redegøre over for os, om der er gode grunde til overskridelserne. Virksomhederne skal f.eks. kunne dokumentere, hvis eksogene forhold har ledt til overskridelsen, samt at de har reageret på reguleringens indbyggede incitament til at foretage effektiviseringer. Vi foretog i 2023 de første beregninger, som førte til, at i alt 17 virksomheder blev bedt om at redegøre for deres overskridelser. Vi forventer at kunne træffe afgørelse om virksomhedernes mulige vedvarende ineffektivitet i 2024. Hvis en virksomhed vurderes at have været vedvarende ineffektiv, mister den retten til fuld opjustering af sin omkostningsramme for den kommende femårige reguleringsperiode på baggrund af de årlige omkostninger i foregående reguleringsperiode (rekalibrering).

Højere tilskyndelse til optimal leveringskvalitet

Antallet af strømafbrydelser kan reduceres, men ikke uden omkostninger. Det er vigtigt, at omkostningerne til at sikre færre afbrud er balanceret i forhold til forbrugernes tab ved afbrydelserne. På den måde får vi et mere samfundsøkonomisk hensigtsmæssigt antal afbrud. Det er tankegangen bag en ny regulering, der indebærer, at eldistributionsvirksomhederne i 2023 for første gang skulle opgøre såkaldt ikke-leveret-energi (ILE). ILE er den mængde energi, der pga. et afbrud ikke leveres. Hvis en eldistributionsvirksomheds ILE er større end en given norm, skal dens indtægtsramme reduceres. Det sker ved, at ILE ganges med "Value of lost load" (VOLL), der er et udtryk for elforbrugernes tab ved ikke at få leveret strømmen. På det grundlag skal eldistributionsvirksomhederne i 2024 indberette afbrud for 2023, som vil blive anvendt til den første opgørelse af tillæg/fradrag efter den nye metode for generel leveringskvalitet. De skal samtidig indberette afbrud for 2018-2022 med henblik på fastsættelse af ILE-normen. Vi vil på den baggrund opgøre de fradrag og tillæg, som eldistributionsvirksomhederne skal have efter den nye metode for leveringskvalitet. Opgørelserne kommer til at indgå ved fastsættelsen af den foreløbige indtægtsramme for 2025.

Implementering af automatisk indikator

På anmodning fra Klima- Energi- og Forsyningsministeren udviklede vi i løbet af 2022 og 2023 en ny såkaldt indikatormodel. Formålet med modellen er at etablere et effektivt supplement til de nuværende indtægtsrammer, som kan sikre, at de danske elnetselskaber til enhver tid har de fornødne økonomiske ressourcer til at løse deres ekstraordinære grønne investeringsbehov på en omkostningseffektiv måde. Modellen blev afleveret i første udkast til Klima-, Energi- og Forsyningsministeren i foråret 2023, og vi er aktuelt i færd med at implementere diverse justeringer på baggrund af ministeriets høring af modellen. Vi vil i 2024 bidrage til at implementere indikatormodellen i den økonomiske regulering af eldistributionsvirksomhederne. Vi forventer herefter, at modellen vil kunne komme i anvendelse i reguleringsåret 2025.

Gasdistributionsvirksomhed

Fastsættelse af indtægtsrammer for Evida

Vi har til opgave at fastsætte rammerne for, hvor store indtægter gasdistributionselskaberne Evida Nord, Syd og Fyn må opkræve hos deres kunder til drift af virksomheden. Indtægtsrammernes reguleringsperiode er fire år.

De tre distributionsselskaber Evida Nord, Evida Syd og Evida Fyn forbereder en fusion med virkning fra 1. januar 2025, hvorefter indtægtsrammereguleringen kun vil omfatte ét distributionsselskab. I reguleringsperioden 2023-2026 vil fastlæggelse af indtægtsrammer i høj grad blive påvirket af henholdsvis en planlagt udfasning af brugen af naturgas til rumopvarmning i årene frem til 2035 og en stigende produktion af biogas.

Systemansvars-, EL- og gastransmissionsvirksomhed

Overgang til ny økonomisk regulering af Energinet

Folketinget og regeringen besluttede i 2018 at gennemføre en "Fremtidssikret økonomisk regulering af Energinet". Den indebærer, at Energinets regulerede selskaber skal underlægges indtægtsrammeregulering. Beslutningen blev siden delvist implementeret fra den 1. januar 2023 for Energinets el- og gastransmissionselskaber, mens det blev besluttet at fastholde den hidtidige hvile-i-sig-selv regulering for Energinets systemansvarlige virksomhed frem til 1. januar 2025.

Den trinvis overgang til ny regulering af Energinets aktiviteter gør, at vi skal operere med forskellig regulering for forskellige dele af Energinets aktiviteter i perioden 2024-2026. Da Energinet har omfattende koncerninterne aftaler og finansielle relationer, betyder det bl.a. en omfattende opgave med tilsyn af markedsmæssighed i aftaler og finansielle forhold i koncernen i den pågældende periode. Den nye indtægtsrammeregulering kommer vil medføre en række tilsynsager og nye afgørelser for både den systemansvarlige virksomhed og for transmissionsselskaberne.

Benchmark af Energinet

For at sikre effektiv drift under indtægtsrammeregulering kan vi pålægge regulerede selskaber et såkaldt individuelt krav til effektivisering. Det gøres typisk via en benchmarkingundersøgelse, hvor selskabernes effektivitet i en branche systematisk sammenlignes med effektiviteten hos andre sammenlignelige selskaber. Sammenligningen omsættes til et individuelt krav til effektivisering overfor regulerede selskaber. Energinet er dog den eneste virksomhed af sin art i Danmark. Det betyder, at benchmarking kun kan anvendes som metode til at fastsætte eventuelle produktivitetmæssige efterslæb ved at sammenligne med transmissionssystemoperatører (TSO) i andre lande.

De andre europæiske regulatorer står typisk med den samme udfordring og har derfor i flere omgange lavet benchmarking af TSO'er i EU i CEER regi, det seneste projekt hedder TCB21. Vi deltager som national regulatorisk myndighed i styregruppen for CEER's benchmarking projekt. Energinet deltager også som TSO og leverer data til projektet. Ud over den internationale benchmarking vil vi udvikle supplerende analyser til vurdering af de regulerede aktiviteter effektiviseringspotentiale. Vi skal i perioden 2024-2026 anvende resultaterne fra disse analyser til eventuelt at fastsætte individuelt krav om effektivisering af Energinet.

Fjernvarmevirksomhed

Nye regler for overskudsvarme

I 2023 trådte nye regler om regulering af overskudsvarme i kraft, som bl.a. indebærer at vi i november 2023 meldte et første prisloft for overskudsvarme ud. Vi skal i løbet af 2024 implementere øvrige dele af overskudsvarmereguleringen, herunder de såkaldte fleksibilitetsmuligheder, hvor selskaber kan få mulighed

for at anmode os om et individuelt prisloft. Vi forventer herudover at skulle føre tilsyn med fjernvarmevirksomheder, der har været omfattet af de afgørelser, som allerede er truffet og af prisloftet generelt.

Nye regler for affaldsvarme

Vi forventer at der i 2024 kommer nye regler for prisloft for affaldsvarme. Vi har været involveret i det lovforberedende arbejde, og vi forventer nu, at der også på dette område kommer nye tilsynsopgaver i 2024. Der skal dels beregnes et nyt generelt prisloft og dels implementeres en række overgangsordninger.

5 Internationalt samarbejde

Elengros- og transmissionsvirksomhed

Ny forordning om prissikring af EL

I løbet af 2024-2026 deltager vi i revisionen af EU forordningen *Forward Capacity Allocation Guideline* (FCA GL), som vedrører langsigtet tildeling af overførselskapacitet på elmarkedet. FCA GL understøtter prissikring af el i det indre marked ved at sætte rammen for den langsigtede anvendelse af den europæiske elmarkeds infrastruktur.

Arbejdet udføres i samarbejde med de andre europæiske regulatorer, Energistyrelsen og Energinet. Et centralt punkt vil være muligheden for at etablere et nyt harmoniseret finansielt system til prissikring af el på det indre marked.

Centrale spørgsmål i den forbindelse bliver:

- Hvordan opfylder vi bedst markedsdeltagernes behov for en prissikringsramme?
- Hvad er muligheden for at skabe en ny metode til videresalg af flaskehalsindtægter?
- Hvad er fordelene og ulemperne ved etablere et fælles system for langsigtet tildeling af overførselskapaciteter på tværs af EUs medlemslande
- Hvordan skal ansvarsfordelingen og de nye roller blandt elmarkedets aktører være? Revisionen af forordningen er ikke oprindeligt foranlediget af de seneste års markante stigninger i elprisen, men den giver dog mulighed for at adressere disse udfordringer gennem afdækning og krav til konkrete værktøjer.

Gasengros- og transmissionsvirksomhed

Fokus på eu's hydrogen- og gasdekarboniseringspakke

EUs nye hydrogen- og gasdekarboniseringspakke forventes vedtaget i slutningen af 2023. Pakken er en udvidelse af det eksisterende gasdirektiv og gasforordning, der har til formål at understøtte den grønne omstilling af EU's naturgasforbrug. Det omfatter bl.a. en fjernelse af barrierer for udvikling af omkostnings-effektiv transport og handel med hydrogen, samt at understøtte integrationen af vedvarende gasarter ind i de eksisterende gastransmissionsnetværk. Forsyningstilsynet er den regulerende myndighed for hydrogeninfrastruktur og -marked. Vi kommer derfor i de kommende år til at holde et skarpt fokus på implementering af de nye regler for hydrogen og træffe afgørelser, der understøtter både etableringen af dansk hydrogeninfrastruktur og udviklingen af et fremtidigt europæisk hydrogenmarked.

Tværgående internationalt samarbejde

Elmarkedsreform

Vi skal i 2024-2026 arbejde med implementeringen af flere elementer af en kommende reform af det europæiske elmarked. Arbejdet forventes bl.a. at omfatte opstart af såkaldte nationale fleksibilitetstilstrækkelighedsvurderinger, der har til hensigt at understøtte den stigende fleksibilitet i elsystemet: Vi forventer også, at skulle arbejde med en ny model for forwardmarkedet og med implementering af nogle kommende såkaldte "transmissions access guarantees", der har til formål at sikre off-shore vindmøllers indtægt, hvis der ikke er tilstrækkelig kapacitet på kablerne. I den forbindelse skal netværkskoder, retningslinjer samt nationale og europæiske metoder opdateres.

6 Analyse og overvågning

Eltransmission og distributionsvirksomhed

Konsekvenser for elnet af grøn omstilling og elektrificering

Vi igangsatte i 2022 et samarbejde med DTU om udvikling af en model for det samlede danske elnet, som vil give os mulighed for bl.a. at regne på omkostningerne ved øget elektrificering. En første version af modellen fungerede som grundlag for vores udvikling af en automatisk indikator for eldistributionsvirksomhedernes forventede meromkostninger som følge af elektrificeringen, som blev afleveret til Klima-, Energi- og Forsyningsministeren i 2023. Vi forventer udvikle videre på modellen i 2024-26, hvor vi vil undersøge mulighederne for at anvende den i forbindelse med godkendelser, tilsyn, vejledning og økonomisk regulering.

Systemsansvars-, EL- og gastransmissions- og lagervirksomhed

Regulering af grænseoverskridende CO₂-infrastruktur

Regeringen og Folketinget indgik i september 2023 en aftale om at styrke vilkårene for CO₂-fangst og lagring i Danmark. For at understøtte udviklingen af en rørtransportinfrastruktur for CCS på markedsbaserede vilkår, hvor markedets efterspørgsel driver udbygningen af rørinfrastrukturen, er aftalepartierne bl.a. blevet enige om, at Forsyningstilsynet får bemyndigelse til at regulere adgang for tredjeparter til CO₂-transportrør. Det skal sikre, at der er lige adgang for alle relevante aktører til at anvende infrastrukturen på gennemsigtige og objektive vilkår. Vi forventer i 2024 at implementere den nye regulering for tredjepartsadgang til CO₂-transportrør.

Evaluerings af de dansk-svenske gasmarkeds funktion

Vi skal i 2024 sammen med den svenske energiregulator, *Energimarknadsinspektionen*, foretage en evaluering af det dansk/svenske gasmarkeds funktion. Evalueringen skal ske i overensstemmelse med ACERs Gas Target Model, som kræver, at alle energiregulatorer i EU skal evaluere deres nationale gasmarkeder regelmæssigt og som udgangspunkt hvert tredje år. Evalueringen skulle allerede være foretaget i 2020. Vi fik imidlertid lov til at udsætte den, da de dansk-svenske gas-engrosmarkeder stod foran betydelige ændringer, som det på daværende tidspunkt ikke ville være muligt at vurdere konsekvenserne af. For det første var den vigtigste forsyningskilde til de danske og svenske gasforbrugere, offshore Tyra-gasfeltet i Nordsøen, lukket med henblik på genopbygning fra september 2019 til juni 2023. For det andet ville etableringen af den nye gasforbindelse Baltic Pipe fra Norge gennem Danmark og ned til Polen få

en betydelig indvirkning på de dansk-svenske engrosmarkeder. Tyra-feltet forventes aktuelt genåbnet i vinterhalvåret 23/24 samtidig med, at Baltic Pipe blev operationelt i oktober 2022. Vi vil i vores evaluering belyse konsekvenser af de to store projekters færdiggørelse. Et særligt fokus, som blev identificeret i den seneste dansk-svenske selvevaluering fra 2017, bliver projekternes mulige forbedring af det dansk-svenske engrosmarked for gas.

Fokuspunkter for gasovervågning

Den kritiske gasforsyningssituation i Europa som følge af bl.a. Ruslands krigsførelse i Ukraine har stor indflydelse på hele det europæiske gasmarked. Situationen kommer i høj grad også til at præge vores løbende overvågning af det danske gasmarked, hvis formål er at vurdere, om Danmark fortsat har et vel-fungerende og effektivt gasmarked til gavn for de danske forbrugere, virksomheder som husholdninger.

Vores årlige overvågningsrapport for det danske engrosmarked for gas kommer i 2024 bl.a. til at indeholde en tidslinje over de vigtigste begivenheder i løbet af 2023 samt en nærmere beskrivelse af markedets udvikling. Markedsovervågningen vil således have fokus på prisudviklingen på det danske og de europæiske gasmarkeder. Vi vil også have særligt fokus på forsyningssituationen efter Ruslands invasion af Ukraine. Det gælder bl.a. udviklingen i importen af gas til det danske gasmarked og effekterne på det danske gasmarked af åbningen af Baltic Pipe 1. oktober 2022.

Den kommende rapport kommer herudover til at have et særligt fokus på samhandlen med Tyskland via grænsepunktet Ellund. Her vil vi fortsat analysere og overvåge, om der i større grad eller systematisk transporteres gas imod prissignalerne, og om kapaciteten i Ellund-forbindelsen udnyttes effektivt.

Markedsovervågningen vil følge anvendelsen af de danske gaslagre tæt, da en hensigtsmæssig anvendelse er central for forsyningssituationen. Rapporten kommer endelig også til at fremhæve udviklingen i den danske produktion af bionaturgas og andre grønne gasser samt udviklingen i det danske gasforbrug.

Brintransmissions- og distributionsvirksomhed

Fokus på kommende brintinfrastruktur

Regeringen og Folketinget indgik i maj 2023 en politisk aftale om etableringen af rørledninger til at transportere brint fra PtX-anlæg til forbrugere i ind- og udland. Energinet og Evida skal som udgangspunkt eje rørene og benytte deres erfaring med eksisterende gasinfrastruktur. Et af målene er at kunne transportere brint i rør til Tyskland. I EU arbejdes der på at få vedtaget en forordning, der sætter markedsrammerne for etablering af et brintforsyningsnetværk under hensyntagen til, at markedet for transport af brint er et opstartsmarked, hvor der over tid forventes en tiltagende efterspørgsel.

Vi er i dialog med Energistyrelsen og Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet om at bidrage til, at en kommende lovgivning for brint bliver administrer- og implementerbar. I de kommende år skal vi bidrage med implementering af EU's brintforordning og den nationale lovgivning for brint, samt føre tilsyn med brintinfrastrukturselskaberne.

Affaldshåndterings- og forbrændingsvirksomhed

Fokus på videre udmøntning af klimaplan

Vi vil i 2024 fortsat bidrage til realisering af aftale om "Klimaplan for en grøn affaldssektor og cirkulær økonomi" fra 30. august 2022. Aftalen er en opfølgning på aftale om "Klimaplan for en grøn affaldssektor og cirkulær økonomi" fra 2020, som tager sit afsæt i regeringens og Folketingets mål om at reducere drivhusgasudledningerne med 70 pct. i 2030 i forhold til 1990 og en enighed blandt aftalepartierne om, at affaldssektoren skal bidrage til indfrielse af dette mål. Partierne bag aftalen ønsker, et Danmark, hvor der

bygges genanvendelses anlæg frem for forbrændings anlæg til behandling af vores affald. På den baggrund opstiller aftalen en række enighedspunkter, herunder at der skal indføres et skærpet og gebyrfinansieret økonomisk tilsyn, der sikrer gennemsigtighed, lige konkurrencevilkår og effektive priser.

Det blev i klimaplanen endvidere besluttet, at indsamlingen af danskernes husholdningsaffald skal ensartes ved at indføre 10 husstands-nære affaldsfraktioner til sortering og indsamling af husholdningsaffald. Det var i denne forbindelse forventningen, at den øgede sortering ville føre til en stigning i husholdningernes affaldsgebyrer frem mod 2030. Det blev i forlængelse heraf aftalt, at udviklingen i de kommunale affaldsgebyrer skal monitoreres, analyseres og afrapporteres til partierne bag den politiske aftale. Den første afrapportering blev lavet af Energistyrelsen for perioden 2019 til 2021 på baggrund af data indsamlet af konsulenthuset JHN Processor. I januar 2023 blev opgaven overdraget til os. Vi kommer derfor til i 2024 at gennemføre en monitorering og analyse af husholdningernes affaldsgebyrer, ligesom vi vil foretage den første afrapportering til forligskredsen. Arbejdet vil ske på grundlag af 2022 tal.

På tværs af energiforsyningssektorerne

Monitorering og overvågning

Vi har til opgave at overvåge og analysere forhold inden for forsyningssektorerne, herunder forhold på tværs af forsyningssektorerne. Vi har mulighed for at indhente oplysninger, som er nødvendige for at varetage disse opgaver. Vi skal inden udgangen af Q2 2024 beslutte hvilket nyt område der skal indhentes data for og hvordan de pågældende data skal anvendes.

Vurdering af tilsynseffekter

Vores arbejde med de fem kerneopgaver tilsyn, godkendelser, økonomisk regulering, internationalt samarbejde, samt analyser og overvågning er grundlæggende møntet på at skabe positive effekter for energiforbrugerne og samfundsøkonomien. Lovgiverens mere specifikke forventninger til effekterne fremgår af den samlede danske og europæiske el-, gas- og varmelovgivning. En ting er dog, at beskrive de forventede effekter i lovgivningen. Noget andet og mere udfordrende er at beskrive eller måle de konkrete effekter af vores opgavevaretagelse. Udfordringerne til trods, satte vi i Forsyningstilsynets strategi for 2022-2024 os for at fremme kendskabet til den effekt, vi skaber. Vi gjorde i den forbindelse nogle indledende overvejelser omkring mulighederne for at kvantificere og kvalificere de konkrete effekter af vores arbejde med de fem kerneopgaver. De blev offentliggjort i 2022 som et afsnit af vores årsberetning for 2021. Vi forventer i 2024 at øge detaljegraden af beskrivelsen af de effekter Forsyningstilsynet skaber. Herudover forventer vi at præsentere nogle konkrete eksempler på, hvor vi har kunnet observere de største effekter af vores tilsynsarbejde.

Anbefalinger til mere hensigtsmæssig regulering

Vi skal orientere klima-, energi- og forsyningsministeren om forhold, som vurderes at have ministerens interesse, eller som har væsentlig betydning for vores opgavevaretagelse, herunder om regulering, der vurderes som uhensigtsmæssig.

Som led i opfyldelsen af denne opgave iværksatte vi i 2022 en systematisk identifikation på tværs af tilsynet af konkrete regler, som fungerer uhensigtsmæssigt. Det sker med øje for vores overordnede vision om at være med til at sikre en effektiv og stabil forsyningssektor med lave priser til forbrugerne, samtidig med at vi understøtter den grønne omstilling på vejen mod et klimaneutralt samfund.

Vi har mere konkret udarbejdet en intern bruttoliste, dels med emner, som vi vil orientere ministeren om snarligt, og dels med emner, som skal undersøges nærmere. Projektet med identifikation af uhensigtsmæssig regulering er et løbende projekt, hvor der kan tilføjes nye emner. Vi forventer således både i 2024 og i de kommende år at orientere klima-, energi- og forsyningsministeren om uhensigtsmæssig regulering. Uhensigtsmæssighederne vil desuden blive offentliggjort på vores hjemmeside.

Antologi om regulering af forsyningssektorerne, volume II

Vi igangsatte i 2022 arbejdet med en ny antologi om regulering af forsyningssektorerne med henblik på lancering i 2023/2024. Temaet for antologien bliver "*Digitalization, Infrastructure and Flexibility in the Green Transition*". Arbejdet med antologien sker i samarbejde med en række professorer og andre videnskabsfolk på universiteter i ind- og udland, der i alt vil levere 5 bidrag. Offentliggørelsen forventes at finde sted i begyndelsen af 2024 bl.a. i forbindelse med et dansk samt internationalt seminar.

Øvrige analyser

Vi forventer i 2024 at udarbejde to til tre analyser. De specifikke emner vil blive fastlagt i hhv. foråret og efteråret. Emnerne vil blive valgt ud fra en prioritering, der bl.a. vil tage højde for aktualitet eller forventet effekt.

Øget brugervenlighed ved indberetninger

I april 2022 indførte vi et nyt system for virksomheders lovpligtige indberetninger til os gennem virk.dk. Vi kommer til at arbejde på fortsat at forbedre brugervenligheden af systemet bl.a. på baggrund af inddragelse af brugerne og branchen. Målet er et system, der så vidt muligt bidrager til effektiv sagsbehandling, understøtter brugernes selvbetjeningsmuligheder og udbygger virksomhedernes adgang til informationer og data. Aktiviteten sker i samarbejde med statslige og kommercielle leverandører.

Energievent

Vi afholdt i juni 2023 et velbesøgt seminar i København om indretning af eltariffer, så de opfylder behov for øget fleksibilitet og grøn omstilling, samtidig med at de overholder lovgivningens krav om, at de forskellige kundegrupper hver især kun betaler for de omkostninger, som deres brug af nettet giver anledning til (omkostningsægthed). Hovedoplægsholderen var direktør for EU's agentur for samarbejde mellem energireguleringsmyndigheder (ACER), Christian Zinglensen, som bl.a. fortalte om de europæiske erfaringer på tarifområdet. Vi forventer at afholde et nyt energiseminar om et endnu ikke udvalgt emne i 2024.