



15. december 2020

20/07858

Dansk Energis branchevejledninger om tilslutningsbidrag og standardtilslutningsbidrag

RESUMÉ

Dansk Energi har udarbejdet og til Forsyningstilsynet anmeldt dels en branchevejledning om netvirksomheders beregning af tilslutningsbidrag ("Vejledning - Model for beregning af tilslutningsbidrag"), der opdaterer den hidtidige model fra 2011 om beregning af tilslutningsbidrag, dels en ny branchevejledning om beregning af standardtilslutningsbidrag for 2021 ("Vejledning - Beregning af standardtilslutningsbidrag"), der erstatter tidligere anmeldte standardtilslutningsbidrag. Dansk Energi har endvidere anmeldt nye tilslutningsbestemmelser (Netselskabets bestemmelser for tilslutning til og brug af distributionsnettet). Denne branchevejledning behandles særskilt under sagsnr. 20/08807.

Baggrunden for anmeldelsen til Forsyningstilsynet er, at energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger (branchevejledninger) om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v., herunder fastsættelse af til- og standardtilslutningsbidrag, for netvirksomhederne, jf. elforsyningslovens § 73 b.

Dansk Energis branchevejledning om model for netvirksomheders beregning af tilslutningsbidrag, der opdaterer den hidtidige branchevejledning fra 2011, angår en model for beregning af, hvad en kundes leveringsomfang i gennemsnit ville koste i et fuldt optimeret net. De ændringer, der er foretaget i forhold til branchevejledningen fra 2011 er blandt andet, at der nu medtages omkostninger for 30-60 kV-nettet i beregningsgrundlaget, dog kun med en faktor på 2/3, ligesom der indføres fire nye kundekategorier.

Dansk Energis branchevejledning om standardtilslutningsbidrag for 2021, som netvirksomhederne kan vælge at anvende i stedet for egne tilslutningsbidrag, baserer sig på beregningsmodellen i den opdaterede branchevejledning om netvirksomheders beregning af tilslutningsbidrag, hvor Dansk Energi har indhentet enhedspriser pr. tilslutningsniveau fra syv netvirksomheder og beregnet et vægtet gennemsnit pr. tilslutningsniveau baseret på netvirksomhedernes leverede mængde elektricitet.

Forsyningstilsynet har gennemgået de to branchevejledninger og vurderer, at de for tiden kan anses for de bedste bud for branchevejledninger, der vil føre til en prisfastsættelse i overensstemmelse med elforsyningslovens regler om prisfastsættelse for netvirksomheders ydelser, herunder at den nye omkostningsundersøgelse, hvor Dansk Energi har indhentet oplysninger om omkostninger fra syv netvirksomheder, der ligger til grund for beregningen af standardtilslutningsbidrag for 2021, må anses for at

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Tlf. 4171 5400
post@forsyningstilsynet.dk
www.forsyningstilsynet.dk

være det bedste skøn på nuværende tidspunkt for størrelsen af omkostningerne til de vejledende standardtilslutningsbidrag.

Forsyningstilsynet tager derfor som udgangspunkt de to branchevejledninger til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b. Forsyningstilsynet tager dog kun branchevejledningerne til efterretning for en periode frem til 31. december 2022.

Forsyningstilsynet vil tilsvarende gøre godkendelser af netvirksomheder metoder, der anmeldes til Forsyningstilsynet, og som er baseret på branchevejledningerne om tilslutningsbidrag og standardtilslutningsbidrag, tidsbegrænsede til 31. december 2022.

Baggrunden for tidsbegrænsningen er, at Forsyningstilsynet finder, at Dansk Energi i denne periode, og forud for udarbejdelse af en eventuel ny branchevejledning for tilslutningsbidrag og standardtilslutningsbidrag, dels bør undersøge og overveje hensigtsmæssigheden i den nuværende model med kundekategorier, samt dels undersøge omkostningsgrundlaget, der anvendes ved beregning af standardtilslutningsbidrag, nærmere med henblik på en mere ens opgørelse hos netvirksomhederne og vurdere om der eventuelt foreligger fordyrende rammevilkår eller andre atypiciteter for enkelte netvirksomheder, som bør føre til, at data fra disse ikke bør indgå i beregningsgrundlaget for standardtilslutningsbidrag.

Forsyningstilsynet vurderer på baggrund af erfaringerne fra de hidtidigt gældende branchevejledninger om tilslutningsbidrag og standardtilslutningsbidrag, at der fortsat kan være nogle uklarheder i afgrænsningerne mellem kundekategorierne, som kan give uens anvendelse af tilslutningsbidrag netvirksomhederne imellem. Desuden er det ikke fuldstændigt klart, hvorfor det er hensigtsmæssigt i kundekategorien for lejligheder at indføre en sondring mellem en standardlejlighed og en stor lejlighed, hvor sidstnævnte er kendetegnet ved et stort forbrug, f.eks. hvis kunden har ladestander eller/og varmepumpe tilsluttet lejligheden, når der ikke gælder en lignende sondring for andre kundekategorier som f.eks. parcel- og fritidshuse samt rækkehuse.

Forsyningstilsynet vurderer endvidere, at den omkostningsundersøgelse, som Dansk Energi har foretaget blandt syv netvirksomheder, og som ligger til grund for beregningen af standardtilslutningsbidragene for 2021, er behæftet med en vis usikkerhed med hensyn til en ensartet opgørelse af netvirksomhedernes omkostninger. Der er eksempler på, at netvirksomheder har oplyst ikke uvæsentlige forskellige omkostningsniveauer for samme ydelse. Et sådant omkostningsspænd i dele af omkostningsgrundlaget er som udgangspunkt ikke samstemmende med forudsætningen om, at standardtilslutningsbidrag generelt skal bero på et omkostningsgrundlag, hvor der på tværs af netvirksomhederne er tale om ensartede ydelser og ensartede omkostninger til ydelsen.

Perioden for tidsbegrænsningen af tilkendegivelsen er fastsat, som tilfældet var for Forsyningstilsynets tidligere tilkendegivelse om Dansk Energis branchevejledning om standardgebyrer, der ligeledes alene blev taget til efterretning frem til den 31. december 2022, da omkostningsgrundlaget, der ligger til grund for beregning af standardgebyrerne, ligeledes var behæftet med usikkerhed som følge af, at netvirksomhederne for visse ydelser havde oplyst omkostningsniveauer med relativ stor forskel. Forsyningstilsynet finder, at Dansk Energi derfor i samme periode med fordel

kan undersøge omkostningsgrundlaget både for beregning af standardtilslutningsbidrag og standardgebyrer.

TILKENDEGIVELSE

Forsyningstilsynet tager Dansk Energis branchevejledninger "Vejledning - Model for beregning af tilslutningsbidrag" (Bilag 1) samt "Vejledning – Beregning af standardtilslutningsbidrag" (Bilag 2) til efterretning, dog alene for en periode frem til 31. december 2022, jf. elforsyningslovens § 73 b.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets tilkendegivelse fremgår nedenfor.

VEJLEDNING

Forsyningstilsynet kan til enhver tid på eget initiativ eller i tilfælde af klage tage anvendelsen og indholdet af en branchevejledning op til vurdering efter elforsyningslovens bestemmelser.

Forsyningstilsynet oplyser endvidere vejledende, at Dansk Energis branchevejledninger ikke erstatter, at de enkelte netvirksomheder skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne og fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tilslutningsbidrag, til godkendelse hos Forsyningstilsynet, jf. § 1, stk. 2, i metodebekendtgørelsen¹.

Netvirksomhederne kan enten anmelde egne, individuelle metoder, eller de kan basere sig på Dansk Energis branchevejledninger. I begge tilfælde skal metoderne anmeldes til Forsyningstilsynet til godkendelse af hver enkelt netvirksomhed, jf. § 1, stk. 2 og § 4 i metodebekendtgørelsen.

Hvis netvirksomhedens metoder afviger fra branchevejledningerne, skal virksomhederne tillige i deres anmeldelse specifikt redegøre for disse afvigelser, jf. § 4 i metodebekendtgørelsen.

De efterfølgende metodegodkendelser til de enkelte netvirksomheder, som måtte anmelde i overensstemmelse med Dansk Energis branchevejledninger, vil herefter blive meddelt på det vilkår, at godkendelsen er tidsbegrænset med udløb den 31. december 2022, dvs. at godkendelsen uden videre ophører ved udgangen af 2022.

SAGSFREMSTILLING

Dansk Energi har udarbejdet og til Forsyningstilsynet anmeldt dels en branchevejledning om netvirksomheders beregning af tilslutningsbidrag ("Vejledning - Model for beregning

¹ Bekendtgørelse nr. 1085 af den 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.

af tilslutningsbidrag”), der opdaterer den hidtidige model fra 2011 om beregning af tilslutningsbidrag, dels en ny branchevejledning om beregning af standardtilslutningsbidrag for 2021 (“Vejledning – Beregning af standardtilslutningsbidrag”), der erstatter tidligere anmeldte standardtilslutningsbidrag².

De to branchevejledninger vedlægges som henholdsvis **Bilag 1** og **Bilag 2**, hvortil der henvises.

Anmeldelsen af branchevejledningerne til Forsyningstilsynet sker efter elforsyningslovens § 73 b, hvorefter Forsyningstilsynet fører tilsyn med branchevejledninger.

BRANCHEVEJLEDNING OM MODEL FOR NETVIRKSOMHEDERS BEREGNING AF TILSLUTNINGSBIDRAG

Dansk Energis branchevejledning om model for netvirksomheders beregning af tilslutningsbidrag (Bilag 1), der opdaterer den hidtidige branchevejledning fra 2011, angår en model for beregning af, hvad en kundes leveringsomfang i gennemsnit ville koste i et fuldt optimeret net.

Om baggrunden for at anvende tilslutningsbidrag fremgår følgende af branchevejledningen:

”Tilslutningsbidraget er en engangsbetaling, der betales for et leveringsomfang pr. ny tilslutning for at få adgang til det eksisterende kollektive net, som er finansieret af elnettets eksisterende brugere.

Derudover tjener tilslutningsbidraget det formål, at nye kunder får incitament til ikke at lægge beslag på mere kapacitet i elnettet end nødvendigt, således at nettet ikke udbygges unødigt.

Tilslutningsbidragets størrelse er en afvejning mellem prisen på en kundes kapacitetsbehov og en rimelig betaling for at få adgang til det eksisterende elnet.

Tilslutningsbidragene skal betales af:

- nye forbrugskunder
- eksisterende forbrugskunder, der har behov for større leveringsomfang

Hertil kommer:

- et særligt bidrag for kunder, der har spændingsforstyrrende apparater, som er nærmere beskrevet i afsnit 4.2

Denne branchevejledning beskriver metoden for beregning af tilslutningsbidrag. Det vil sige, hvordan netselskaberne selv kan fastsætte tilslutningsbidrag på baggrund af egne omkostningsdata. Intentionen er dog at anmelde nye standardtilslutningsbidrag, som gælder på tværs af alle netselskaber. Det er forventningen, at netselskaber i almindelighed vil anvende standardtilslutningsbidrag.”

Den enkelte netvirksomhedens indtægter fra tilslutningsbidrag og/eller standardtilslutningsbidrag påvirker ikke netvirksomhedens samlede økonomi, da indtægterne skal afholdes inden for netvirksomhedens indtægtsramme.

² Dansk Energi har oprindeligt anmeldt branchevejledningerne den 24. juni 2020, men har efterfølgende ændret heri og genanmeldt branchevejledningerne den 14. august 2020. De anmeldte branchevejledninger blev efterfølgende opdateret i forhold til kundekategorierne og definitionerne heraf senest den 29. oktober 2020.

Om baggrunden for at opdatere branchevejledningen fremgår følgende:

"Den nuværende model er en opdatering af den eksisterende metode til fastsættelse af tilslutningsbidragene. Den følger den samme grundlæggende logik, nemlig en beregning af hvad en kundes leveringsomfang i gennemsnit ville koste i et fuldt optimeret net. Med den opdatering der er lagt op til i denne vejledning, er det dog målet at metodikken bliver tydeligere, ligesom nogle kendte mangler ved den hidtidige model udbedres.

Den eksisterende model for tilslutningsbidrag har eksisteret siden 2011 og er baseret på empiriske formler til beregning af de forskellige kundekategoriens belastning af elnettet på 0,4- og 10-20 kV-niveau.

Fjernafmålte målere og tilhørende data har skabt mulighed for mere detaljerede analyser af, hvordan forskellige kundekategorier belaster de forskellige niveauer i nettet på, herunder også 50-60 kV-niveauet.

Formålet med at opdatere modellen for beregning af tilslutningsbidrag er at skabe en model, der er mere transparent og tidssvarende.

Med den opdaterede model opnås følgende fordele:

1. De enkelte kundekategoriens belastning af elnettet er beregnet ud fra faktiske måledata og ikke ud fra empiriske formler. Empiriske formler vil med en kraftig elektrificering ikke længere være så retvisende som tidligere.
2. For boligkategorier introduceres en vægtning mellem en boligkategoris faktiske belastning af elnettet og leveringsomfanget pr. boligkunde. Dette vil give et mere retvisende billede af de enkelte boligkategoriens belastning af nettet i en elektrificeringsdagsorden.
3. Der kan nu beregnes et standardtilslutningsbidrag for A-kunder. Der er en stigende tendens til, at flere forbrugskunder tilsluttes på A-niveau, hvorfor det er hensigtsmæssigt at have et fast tilslutningsbidrag for A-kunder.
4. Der introduceres en række nye kundekategorier, som erfaringsmæssigt har manglet."

Den opdaterede branchevejledning indfører fire nye kundekategorier. Det drejer sig om: A-høj, A-lav, Stor lejlighed og Kolonihavehuse i byzone. Om baggrunden for at indføre de fire nye kundekategorier fremgår følgende:

"Ved opdatering af modellen for beregning af tilslutningsbidrag introducerer vi 4 nye kundekategorier. Formålet med disse er en mere tidssvarende tilgang til opkrævning af tilslutningsbidrag, og fordi der erfaringsmæssigt har været kunder, der faldt lidt uden for de kundekategorier, der tidligere er anvendt. Tabel 1 viser en oversigt over de tidligere kundekategorier samt de nye kundekategorier, der er fremstillet til anmeldelse."

Videre fremgår det:

"Der er i den opdaterede model fastsat tilslutningsbidrag for både for A-høj- og A-lav-kunder, da netselskaberne erfarer et stigende antal tilslutninger på A-niveau, hvorfor det er hensigtsmæssigt at kunne fastsætte et standardtilslutningsbidrag på tværs af netselskaber.

Netselskaberne ser en stigende tendens til at tilslutte elbilopladere til nye/eksisterende elinstallationer i individuelle lejligheder. Disse lejligheder har behov for et noget større leveringsomfang end klassiske lejligheder. Det vurderes derfor rimeligt at differentiere tilslutningsbidrag for lejligheder mellem lejligheder, ønsker et højt leveringsomfang fx til opladning af elbiler og lejligheder, der ikke har brug for et større leveringsomfang. Derfor introduceres en ny kundekategori "Stor lejlighed", til lejligheder med ønske om et større leveringsomfang til fx ladestander til elbil.

Generelt har kolonihavehuse været håndteret som fritidshuse, hvormed de har betalt samme tilslutningsbidrag som et parcelhus. Da kolonihavehuse er karakteriseret ved at have et væsentligt lavere effekttræk end et parcelhus, og dermed har behov for et mindre leveringsomfang, vurderes det rimeligt at definere en selvstændig kundekategori

"Kolonihavehus". Det er vigtigt at bemærke at kolonihavehuse defineres som værende et fritidshus under 65m².

Desuden har der været et ønske fra kundernes side om at få ændret "1-faset installationer" til "små 3-fasede installationer", da flere mindre komponenter konstrueres som 3-fasede enheder. Dette er fx drænpumper."

I branchevejledningens afsnit 3 beskrives det detaljeret, hvordan tilslutningsbidrag beregnes for hver enkelt kundekategori.

I branchevejledningen fremgår følgende Tabel 1 med en oversigt over kundekategorierne, herunder de fire nye kundekategorier:

"...

Kundekategorier			
Kundekategori	Erhvervs- og boligkategori	Tidligere kundekategorier	Nye kundekategorier
Erhverv A-høj	Erhvervskategorier		X
Erhverv A-lav			X
Erhverv B-høj		X	X
Erhverv B-lav		X	X
Erhverv C		X	X
Parcel- og fritidshus	Boligkategorier og små installationer	X	X
Standard lejlighed		X	X
Rækkehus		X	X
Ældre-/ungdomsbolig		X	X
Stor lejlighed			X
Kolonihavehus			X
*Små 1- og 3-fasede installation			X

Tabel 1 viser en oversigt over tidligere og nye kundekategorier. Det skal bemærkes, at de nye kundekategorier, tager udgangspunkt i de tidligere kundekategorier

* Små 3-fasede installation er ikke en ny kategori, men blot revideret til også at rumme små 3-fasede installationer.

"...

Kundekategorierne er defineret mere udførligt i branchevejledningens Tabel 2:

"...

Kategori		Leveringsomfang	Definition
Erhverv A-høj		Kr. pr. MVA	Erhvervskunde tilsluttet A-Høj.
Erhverv A-lav		Kr. pr. MVA	Erhvervskunde tilsluttet A-Lav.
Erhverv B-høj		Kr. pr. A ⁵	Erhvervskunde tilsluttet B-Høj.
Erhverv B-lav		Kr. pr. A ⁵	Erhvervskunde tilsluttet B-Lav.
Erhverv C		Kr. pr. A ⁵	Erhvervskunde tilsluttet på C-niveauet.
Parcel-/fritidshus i byzone		25 A ³	Parcelhus: Fritliggende hus, som ikke er sammenbygget med andre boliger eller ejendomme. Fritidshus: en ikke-helårs bolig som ikke er et kolonihavehus. Fritidshus til helårsbolig defineres som et parcelhus.
Rækkehuse i byzone		25 A ³	Bolig med en eller to etager sammenbygget med anden/andre boliger.
Lejlighed i byzone	Standard lejlighed	16 A ^{3,4}	Bolig i bygninger med mere end to etager med leveringsomfang til og med 16 A.
	Stor lejlighed ¹	25 A ³	Bolig i bygninger med mere end to etager i byzoner med leveringsomfang større end 16 A.
Ungdoms- ældre- og plejebolig i byzone		10 A ³	Ungdoms-, ældre- og plejeboliger under 65 m ² , hvor det kan dokumenteres at lejlighederne skal bruges til et af disse formål. Dokumentation kan fx være en godkendt byggesag eller officiel skrivelse fra kommunen, lokalplaner eller andre lignende dokumenter fra boligselskaber eller kommunen, der kan dokumentere, at der reelt er tale om tilslutning af netop en ungdoms-, ældre- eller plejebolig.
Kolonihavehuse i byzone ¹		16 A ³	En bebyggelse på et havelod beliggende i et område omfattet af lov om kolonihaver.
Små 1- og 3-fasede installationer ²		Maks. 1000 W ~ 1,5 A	Små enheder: elhegn, antenneforstærkere, trafikællere, luftvæmssirener, busskilte mm.

Tabel 1 viser definitionsbeskrivelsen af samtlige kundekategorier i forbindelse med den nye model til beregning af tilslutningsbidrag.

¹ Ny kundekategori i 2021

² Revideret til også at gælde 3-fasede installationer på maks. 1000 W fra 2021

³ Højere leveringsomfang end opgivet i tabellen opkræves som standardtilslutningsbidrag for Erhverv C kr. pr. A op til det ønskede leveringsomfang.

⁴ Ved leveringsomfang større end 16 A vil lejligheden kategoriseres som "Stor lejlighed" og få et leveringsomfang på 25 A.

⁵ Opkræves parcel-/fritidshus standardtilslutningsbidraget for de første 25 A, derefter opkræves kr. pr. A op til det ønskede leveringsomfang.

..."

Af branchevejledningen fremgår følgende overordnede principper for beregning af tilslutningsbidrag efter den opdaterede model:

"Overordnet set anvendes de samme principper som i den tidligere anmeldte model fra 2011.

Tilslutningsbidraget beregnes efter vandfaldsprincippet, som betyder, at der indgår omkostninger til både 0,4 kV-, 10-20 kV- og 30-60 kV-nettene for en C-kunde, hvorimod der kun indgår omkostninger til 10-20 kV- og 30-60 kV-nettene for en B-høj-kunde osv. Med andre ord; kunden betaler for det tilslutningsniveau, kunden er tilsluttet samt den belastning, der pålægges alle overliggende net.

Beregning af tilslutningsbidraget foretages i tre trin. Første trin er, at netselskabet ud fra dets samlede net bestemmer en gennemsnitlig transformerstation for hhv. 30-60 kV og 10-20 kV samt en gennemsnitsradial for hhv. 30-60 kV og 10-20 kV. Tilsvarende bestemmes et gennemsnits-0,4 kV-net pr. netstation.

Omkostningerne ved at "bygge" et gennemsnitsnet som nye anlæg beregnes ud fra en præmis om, at det kan udnyttes 100% optimalt, aktuelle priser og teknologi. Størrelsen på gennemsnitsnettets kapacitet beregnes, hvorefter et udtryk for omkostninger pr. kapacitet (kr/ampere) beregnes (Trin 1).

Andet trin er en analyse af forskellige kundekategoriernes samtidigheder, dvs. hvordan deres belastning udlignes på de individuelle tilslutningsniveauer (Trin 2). Denne analyse er udført af Dansk Energi pba. måledata fra ca. 265.000 kunder.

I tredje trin fastsættes de nye tilslutningsbidrag ved at beregne prisen på den kapacitet, de enkelte underkategorier lægger beslag på, og en efterfølgende afvejning af en rimelig betaling for adgang til det eksisterende net. De enkelte trin uddybes i det følgende. Figur 1 på næste side illustrerer fremgangsmåden til beregning af tilslutningsbidrag."

BRANCHEVEJLEDNING OM STANDARDTILSLUTNINGSBIDRAG

Dansk Energis branchevejledning om standardtilslutningsbidrag for 2021 (Bilag 2), som netvirksomhederne kan vælge at anvende i stedet for egne beregnede tilslutningsbidrag, baserer sig på beregningsmodellen i den opdaterede branchevejledning om netvirksomheders beregning af tilslutningsbidrag (Bilag 1), og på oplysninger om omkostninger pr. tilslutningsniveau, som Dansk Energi har indhentet hos syv netvirksomheder. Af branchevejledningen fremgår:

"I forbindelse med anmeldelse af en opdateret model for netselskabernes beregning af tilslutningsbidrag, har Dansk Energi beregnet et standardtilslutningsbidrag baseret på den opdaterede model. Med standardtilslutningsbidrag opnås en ensartet betaling for adgang til det eksisterende kollektive elnet uanset hvor i landet de bliver tilsluttet.

Denne vejledning beskriver hvordan standardtilslutningsbidrag er beregnet efter den opdaterede model, som netselskaberne kan vælge at anvende i stedet for egne tilslutningsbidrag.
[...]

Til beregning af standardtilslutningsbidrag har Dansk Energi indhentet enhedspriser pr. tilslutningsniveau fra 7 repræsentative netselskaber i Danmark. Ud fra disse enhedspriser beregnes et vægtet gennemsnit pr. tilslutningsniveau baseret på netselskabernes leverede mængde elektricitet.

På baggrund af det vægtede gennemsnit af enhedspriserne pr. tilslutningsniveau og de enkelte kundekategoriens gennemsnitlige maksimale amperetræk pr. tilslutningsniveau beregnes standardtilslutningsbidraget efter metoderne beskrevet i 'Vejledning – Model for beregning af tilslutningsbidrag', juni 2020.

Overordnet set anvendes de samme principper som i den tidligere anmeldte model fra 2011."

Dansk Energi har på forespørgsel ved mail den 29. oktober 2020 uddybende oplyst følgende til Forsyningstilsynet:

"Der er tages udgangspunkt i beregninger af enhedspriser fra 7 netselskaber, hvilket svarer til ca. 80% af samtlige komponenter og ca. 78% af alle kunder i Danmark.

Som udvælgelseskriterie har vi, til beregning af enhedspriser, udvalgt netselskaber, der repræsenterer forskellige typer net - herunder en variation i størrelsen på netselskaberne; maskenet/længere radialer, øst/vest Danmark, samt en variation i benchmarkzonefordeling pr. netselskab. På baggrund af den relative store andel af Danmarks samlede komponentmasse og andel af kunder, samt de overstående udvælgelseskriterier, mener Dansk Energi, at grundlaget for enhedspriserne er gunstigt til anvendelse i forbindelse med fastsættelse af standardtilslutningsbidraget.

Standardtilslutningsbidrag beregnes ud fra metoden beskrevet i 'Vejledning – Model for beregning af tilslutningsbidrag.'

De af Dansk Energi anmeldte standardtilslutningsbidrag for 2021 fremgår nedenfor, jf. Dansk Energis anmeldelse:

"...

Standardtilslutningsbidrag i 2021-priser		
Erhverv A-høj	tkr/MVA	590
Erhverv A-lav	tkr/MVA	1.090
Erhverv B-høj *)	kr/A	1.110
Erhverv B-lav *)	kr/A	1.150
Erhverv C *)	kr/A	1.200
Parcel-/fritidshus	pr. tilslutning	15.550
Rækkehuse	pr. tilslutning	12.450
Standard lejlighed	pr. tilslutning	8.500
Ældre-/ungdomsbolig	pr. tilslutning	4.780
Stor lejlighed	pr. tilslutning	11.750
Kolonihavehuse	pr. tilslutning	8.950
Små 3-faset installationer	pr. tilslutning	1.080

Tabel 1 viser de nye standardtilslutningsbidrag indeksreguleret i 2021-priser.

..."

Ved mail af den 30. september 2020 har Dansk Energi på anmodning fra Forsyningstilsynet fremsendt omkostningsgrundlaget fra de syv netvirksomheder, der er anvendt ved beregningen af de anmeldte standardtilslutningsbidrag. Af mailen fremgår denne oversigt:

..."

	A-Høj	A-Lav	B-Høj	B-Lav	C
Netselskab	Kr/A	Kr/A	Kr/A	kr/A	kr/A
Selskab 1	477	545	901	313	1.233
Selskab 2	622	569	618	240	747
Selskab 3	611	424	481	267	1.163
Selskab 4	409	927	740	285	441
Selskab 5	851	637	872	236	1.247
Selskab 6	170	430	1.173	360	1.087
Selskab 7	474	564	1.159	614	681

..."

Dansk Energi har endvidere ved mail af den 29. oktober 2020 fremsendt datagrundlaget for enhedspriserne og beregninger af standardtilslutningsbidrag specificeret på virksomhedsniveau i form af Excelark med datagrundlag for hver af de syv netvirksomheder.

Dansk Energi har i branchevejledningen foretaget en orienterende sammenligning mellem størrelsen af de nugældende standardtilslutningsbidrag og de nye standardtilslutningsbidrag. Det fremgår, at der i forhold til de gældende standardtilslutningsbidrag både er tale om ændringer af opadgående og nedadgående retning. Af branchevejledningen fremgår følgende tabel:

” ...

Sammenligning mellem de faktiske anmeldte standardtilslutningsbidrag med den opdateret metode, begge i 2020-priser				
Kundekategori	Enhed	Nuværende standardtilslutningsbidrag	Opdateret model	Procentmæssig forskel
Erhverv A-høj	tkr/MVA	-	590	-
Erhverv A-lav	tkr/MVA	-	1.070	-
Erhverv B-høj	kr/A	1.100	1.090	-0,9
Erhverv B-lav	kr/A	1.100	1.140	3,6
Erhverv C	kr/A	1.100	1.180	7,3
Parcel-/fritidshus	pr. tilslutning	14.800	15.350	3,7
Rækkehuse	pr. tilslutning	11.750	12.250	4,3
Standard lejlighed	pr. tilslutning	9.750	8.400	-13,8
Ældre-/ungdomsbolig	pr. tilslutning	5.130	4.710	-8,2
Stor lejlighed	pr. tilslutning	-	11.550	-
Kolonihavehus	pr. tilslutning	-	9.080	-
Små 1- og 3-fasede installationer	pr. tilslutning	1.710	1.060	-38,0

Tabel 6 viser forskellen mellem de faktiske anmeldte standardtilslutningsbidrag med den opdateret metode, begge i 2020-priser.

...”

HØRING

Et udkast til nærværende tilkendegivelse er 15. december 2020 sendt i høring hos Dansk Energi samt udvalgte interessenter med frist svar for høringssvar senest den 12. januar 2020. Derudover er udkastet i samme periode også været i offentlig høring på Forsyningstilsynets hjemmeside.

RETSGRUNDLAG

I det følgende gennemgås de bestemmelser i love og bekendtgørelser, der har betydning og relevans ved bedømmelsen af de anmeldte branchevejledninger.

Elforsyningsloven³:

Elforsyningslovens § 69, stk. 1, bestemmer, at netvirksomhederne er underlagt en økonomisk indtægtsrammeregulering. Indtægtsrammen er et samlet beløb, som priserne skal fastsættes indenfor, mens selve prisfastsættelsen af netvirksomhedens enkelte ydelser sker efter offentliggjorte metoder, som godkendes af Forsyningstilsynet, jf. § 73 a.

³ Bekendtgørelse af lov om elforsyning nr. 119 af 6. februar 2020

Netvirksomhedernes priser skal fastsættes efter rimelige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger, som de enkelte køberkategorier giver anledning, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1, der er sålydende:

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering af hensyn til effektiv udnyttelse af elnettet og til elforsyningsikkerhed er tilladt. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.

Netvirksomhederne skal udarbejde og offentliggøre metoder for prisfastsættelsen af deres ydelser. Metoderne skal anmeldes til og godkendes af Forsyningstilsynet, inden metoderne må anvendes af netvirksomhederne. Formålet med godkendelse er at sikre, at metoderne er i overensstemmelse med elforsyningslovens regler. Af elforsyningsloven § 73 a, stk. 1, jf. § 76, stk. 1, nr. 1, fremgår følgende:

§ 73 a. Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet.

§ 76. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal til Forsyningstilsynet anmelde
1) de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnet, herunder tariffer, jf. § 73 a.

Energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger. En standardiseret vejledning er brancheorganisationens anbefaling til retningslinjer på et givent område. Forsyningstilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger (branchevejledninger), jf. § 73 b, stk. 1, der er sålydende:

§ 73 b. Energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v. for net- og transmissionsvirksomhedernes ydelser. Forsyningstilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger efter regler fastsat af tilsynet.

Forsyningstilsynets tilsyn med branchevejledninger sker for at sikre, at netvirksomhedernes korrekte anvendelse af vejledningerne vil føre til tariffer/priser og betingelser mv, herunder til- og standardtilslutningsbidrag, der er i overensstemmelse med elforsyningslovens regler om prisfastsættelse for netvirksomhedernes ydelser. Der fremgår om Forsyningstilsynets tilsyn med branchevejledninger følgende af bemærkninger til elforsyningslovens § 73 b:

Der foreslås indsat en ny § 73 b i elforsyningsloven, således at det præciseres, at Energitilsynet har hjemmel til at føre tilsyn med energibrancheorganisationernes standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer, almindelige leveringsbetingelser samt tekniske betingelser mv. Der vil eksempelvis kunne være tale om godkendelse af standardinvesteringsbidrag, der skal dække en del af netvirksomhedernes og transmissionselskabernes engangsomkostninger til investeringer, herunder investeringer i ledningsnet. Den foreslåede bestemmelse gør det også klart, at bl.a. bestemmelserne i konkurrencelovens § 6 (konkurrencebegrænsende aftaler) og § 11 (misbrug af dominerende stilling) ikke finder anvendelse, jf. konkurrencelovens § 2, stk. 2, på standardiserede vejledninger udarbejdet af energibranchens organisationer. Det er ikke hensigten, at Energitilsynets tilsyn med brancheorganisationernes standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer, betingelser m.v. skal træde i stedet for den enkelte virksomheds anmeldelse til Energitilsynet af priser, tariffer og betingelser for ydelser efter lovens § 76, stk. 1, nr. 1, som bliver nr. 2, eller den enkelte virksomheds anmeldelse af metoder til fastsættelse heraf efter den nye § 76, stk. 1, nr. 1. Med den nye § 73 b præciseres det blot, at Energitilsynet også har mulighed for at

føre tilsyn med standardiserede vejledninger, som er udarbejdet af brancheorganisationer, og som den enkelte virksomhed måtte vælge at anvende som udgangspunkt for tariffastsættelsen eller for fastsættelsen af metoder for tariffastsættelsen. Efter forslaget er det Energitilsynet, som skal forstå den nærmere udmøntning af reglerne om tilsyn.

Metodebekendtgørelsen⁴:

Metodebekendtgørelsen bestemmer i § 1, stk. 1 og 2, at netvirksomhederne skal anmelde deres prismetoder til Forsyningstilsynet, der skal godkende metoderne forud for, at netvirksomhederne må anvende metoderne. Af § 4 fremgår endvidere, at netvirksomhederne kan basere sine metoder på branchevejledninger:

§ 1. Netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Energitilsynets godkendelse.

Stk. 2. Energitilsynets godkendelse af metoderne er en forudsætning for virksomhedernes anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer.

[...]

§ 4. Netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder kan i deres anmeldelse basere sig på standardiserede metoder, der er entydigt fastlagt i branchevejledninger og lignende, idet virksomhederne i deres anmeldelse af metoden efter § 1 specifikt redegør for afvigelser fra standarden.

De enkelte netvirksomheder skal således anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tilslutningsbidrag, til godkendelse hos Forsyningstilsynet, jf. elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, og metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2. Udgangspunktet for netvirksomhedernes prisfastsættelse følger af elforsyningslovens § 73, hvoraf det fremgår, at prisfastsættelsen skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til.

Netvirksomhederne kan enten anmelde egne, individuelle metoder, eller de kan basere sig på Dansk Energis branchevejledninger. I begge tilfælde skal metoderne anmeldes til Forsyningstilsynet til godkendelse og offentliggørelse af hver enkelt netvirksomhed, jf. elforsyningslovens § 73 a, og § 1, stk. 2, og § 4 i metodebekendtgørelsen.

Herefter godkender Forsyningstilsynet i praksis netvirksomhedernes metode for fastsættelse af standardtilslutningsbidrag, som netvirksomhederne har anmeldt uden afvigelser fra Dansk Energis branchevejledning.

Administrativ praksis

Dansk Energi (og tidligere ELFOR) har siden 1993 haft udarbejdet flere branchevejledninger om netvirksomheders beregning af tilslutningsbidrag (der tidligere blev benævnt investeringsbidrag) og branchevejledninger om standardtilslutningsbidrag, der baserede sig på branchevejledningerne om beregning af tilslutningsbidrag og omkostningsoplysninger fra et udvalg af netvirksomheder.

⁴ Bekendtgørelse nr. 1085 af den 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.

Energitilsynet har løbende ført tilsyn med disse branchevejledninger.

Ved Energitilsynets tilkendegivelse af den 28. november 2008 tog Energitilsynet Dansk Energis (tidligere Elfors) anmeldte model for regulering (indeksering) af standardtilslutningsbidrag til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b.

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR TILKENDE- GIVELSEN

Dansk Energis anmeldte "Vejledning - Model for beregning af Tilslutningsbidrag", jf. bilag 1, og "Vejledning – Beregning af standardtilslutningsbidrag", jf. bilag 2, er udarbejdet i henhold til elforsyningslovens § 73 b, hvorefter energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger (branchevejledninger) om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v., herunder standardtilslutningsbidrag/tilslutningsbidrag, for netvirksomhedernes ydelser. Forsyningstilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger.

Forsyningstilsynet har gennemgået de to branchevejledninger, som Dansk Energi har anmeldt til tilsyn hos Forsyningstilsynet, for at vurdere, om netvirksomhedernes korrekte anvendelse af branchevejledningerne vil føre til fastsættelse af tilslutningsbidrag (priser), der er i overensstemmelse med elforsyningslovens regler.

Et tilslutningsbidrag skal dække en del af netvirksomhedens engangsomkostninger til investeringer, herunder investeringer i ledningsnet. Netvirksomheden kan, hvis det er fastlagt i leveringsbetingelserne og i metoden for prisfastsættelse, der begge skal godkendes af Forsyningstilsynet, opkræve tilslutningsbidrag hos nye kunder, der tilsluttes distributionsnettet, eller hos eksisterende kunder, der får udvidet sit leveringsomfang.

De to anmeldte branchevejledninger behandles hver for sig nedenfor.

BRANCHEVEJLEDNINGEN FOR MODEL FOR BEREGNING AF TILSLUTNINGSBIDRAG (BILAG 1)

Den anmeldte "Vejledning – beregning af tilslutningsbidrag" er en branchevejledning, hvorefter netvirksomhederne kan beregne egne tilslutningsbidrag på baggrund af egne omkostningsdata i modsætning til standardtilslutningsbidrag, som efter branchevejledningen om standardtilslutningsbidrag beregnes på baggrund af et vægtet gennemsnit af omkostninger i enhedspriser pr. tilslutningsniveau fra syv netvirksomheder i 2019 pristalsfremskrevet til aktuelt niveau.

Forsyningstilsynet vurderer, at den opdaterede branchevejledning for tiden kan anses for det bedste bud på en branchevejledning for model for netvirksomhedernes beregning af tilslutningsbidrag. Henset til, at der i den opdaterede branchevejledning er tale om beregningsmodel, der overordnet set anvender samme beregningsprincipper, som også er anvendt i tidligere versioner af branchevejledningen, senest i 2011, som Energitilsynet har ført tilsyn med og har taget til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b, vurderer Forsyningstilsynet samlet set, at beregningsmodellen fortsat er i overensstemmelse med elforsyningslovens bestemmelser om prisfastsættelse for

netvirksomheder, jf. elforsyningslovens § 69, stk. 1, jf. § 73, stk. 1, og at en korrekt anvendelse af branchevejledningen derfor som udgangspunkt vil føre til fastsættelse af tilslutningsbidrag (priser), der er i overensstemmelse med elforsyningslovens regler.

Forsyningstilsynet tager derfor branchevejledningen til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b, dog kun for en periode frem til 31. december 2022. Forsyningstilsynet vil tilsvarende gøre godkendelser af netvirksomheder metoder, der anmeldes til Forsyningstilsynet, og som er baseret på branchevejledningerne om tilslutningsbidrag og standardtilslutningsbidrag, tidsbegrænsede til 31. december 2022. Baggrunden for tidsbegrænsningen er følgende:

Med den opdaterede branchevejledning indføres fire nye kundekategorier ("Erhverv A-høj", "Erhverv A-lav", "Stor lejlighed" og "Kolonihavehus").

Dansk Energi har oplyst, at formålet med at introducere disse nye kundekategorier er begrundet i et ønske om en mere tidssvarende tilgang til opkrævning af tilslutningsbidrag, og fordi der erfaringsmæssigt har været kunder, der faldt uden for de eksisterende kundekategorier.

Forsyningstilsynet bemærker hertil, at anvendelsen af kundekategorier må forudsætte, at de fastsatte kundekategorier er definerede entydigt og afgrænset efter rimelige og saglige kriterier, således at kunderne i hver kundekategori gennemsnitligt kommer til at bære deres andel af omkostningerne ved de pågældende ydelser (kostægthed), og således, at kundekategorier anvendes ens på tværs af netvirksomhederne.

De af Dansk Energi anmeldte kundekategorier, herunder oprettelsen af fire nye kundekategorier, synes umiddelbart at afhjælpe nogle af uklarhederne i de nugældende kundekategorier, som erfaringsmæssigt har givet anledning til en uens praksis netvirksomhederne i mellem, f.eks. for så vidt angår tilslutning af kolonihavehuse.

Forsyningstilsynet finder dog, at det ikke er fuldstændigt klart, hvorfor det er hensigtsmæssigt i kundekategorien for lejligheder at indføre en sondring mellem en standardlejlighed og en stor lejlighed, hvor sidstnævnte er kendetegnet ved et stort forbrug, f.eks. hvis kunden har ladestander eller/og varmepumpe tilsluttet lejligheden, når der ikke gælder en lignende sondring for andre kundekategorier som f.eks. parcel- og fritidshuse samt rækkehuse.

Forsyningstilsynet vurderer endvidere, at sondringen mellem, hvornår der er tale om en almindelig lejlighed og en såkaldt stor lejlighed, kan give anledning til uklarheder i afgrænsningerne mellem kundekategorierne, som kan give uens anvendelse af tilslutningsbidrag netvirksomhederne imellem.

Forsyningstilsynet finder endvidere, at Dansk Energi forud for udarbejdelse af en eventuel ny branchevejledning for tilslutningsbidrag og standardtilslutningsbidrag bør undersøge og overveje hensigtsmæssigheden af kundekategorierne i den nuværende model.

Om baggrunden for at fastsætte perioden for tidsbegrænsningen til den 31. december 2022 henvises til nedenfor under afsnittet om branchevejledningen om standardtilslutningsbidrag.

BRANCHEVEJLEDNINGEN OM BEREKNING AF STANDARDTILSLUTNINGSBIDRAG

Forsyningstilsynet bemærker, at standardtilslutningsbidrag som udgangspunkt ikke må overstige de gennemsnitlige og rimelige omkostninger for hver køberkategori (kunderkategori). Standardtilslutningsbidraget skal således ikke i hvert enkelt tilfælde svare til de faktiske omkostninger ved den pågældende foranstaltning/tilslutning. Der er tale om en gennemsnitlig omkostningsægtighed inden for hver kunderkategori. Dette er anerkendt i en mangeårig praksis både for så vidt angår standardtilslutningsbidrag som for netvirksomhedernes standardgebyrer for visse ydelser

Dansk Energis branchevejledning om standardtilslutningsbidrag for 2021, som netvirksomhederne kan vælge at anvende i stedet for egne beregnede tilslutningsbidrag, baserer sig på beregningsmodellen i den opdaterede branchevejledning om netvirksomheders beregning af tilslutningsbidrag (Bilag 1), hvor Dansk Energi har indhentet enhedspriser pr. tilslutningsniveau fra syv netvirksomheder og beregnet et vægtet gennemsnit pr. tilslutningsniveau baseret på netvirksomhedernes leverede mængde elektricitet.

Standardtilslutningsbidragene er beregnet på baggrund af oplysninger fra syv netvirksomheder, der repræsenterer ca. 80 pct. af samtlige komponenter og ca. 78 pct. af alle kunder, om vægtede gennemsnit af enhedspriserne pr. tilslutningsniveau og de enkelte kunderkategoriers gennemsnitlige maksimale amperetræk pr. tilslutningsniveau. Beløbene er pristalsfrømskrevet til aktuelt niveau.

Der er i forhold til omkostningsgrundlaget for de hidtidige standardtilslutningsbidrag nu også medtaget omkostninger for modelnettet for 30-60 kV-niveauet af elnettet.

Det opdaterede omkostningsgrundlag har medført ændringer i satserne for standardtilslutningsbidrag, jf. sagsfremstillingen.

Forsyningstilsynet vurderer, at den nye omkostningsundersøgelse, hvor Dansk Energi har indhentet oplysninger om omkostninger fra syv netvirksomheder, der ligger til grund for beregningen af standardtilslutningsbidrag for 2021, må anses for at være det bedste skøn på nuværende tidspunkt for størrelsen af omkostningerne til de vejledende standardtilslutningsbidrag. Henset til, at beregningen af standardtilslutningsbidragene i øvrigt sker efter en beregningsmodel i en branchevejledning, som Forsyningstilsynet har taget til efterretning frem til 31. december 2022 (jf. Bilag 1), vurderer Forsyningstilsynet samlet set, at branchevejledningen om beregning af standardtilslutningsbidrag er i overensstemmelse med elforsyningslovens bestemmelser om prisfastsættelse for netvirksomheder, jf. elforsyningslovens § 69, stk. 1, jf. § 73, stk. 1, og at en korrekt anvendelse af branchevejledningen derfor som udgangspunkt vil føre standardtilslutningsbidrag (priser), der er i overensstemmelse med elforsyningslovens regler.

Forsyningstilsynet tager derfor branchevejledningen til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b, dog kun for en periode frem til 31. december 2022. Forsyningstilsynet vil tilsvarende gøre godkendelser af netvirksomheder metoder, der anmeldes til Forsyningstilsynet, og som er baseret på branchevejledningerne om tilslutningsbidrag og standardtilslutningsbidrag, tidsbegrænsede til 31. december 2022.

Baggrunden for tidsbegrænsningen er følgende:

Forsyningstilsynet har gennemgået det omkostningsgrundlag, som Dansk Energi har indhentet hos syv netvirksomheder, og finder, at netvirksomhederne overordnet har oplyst omkostninger inden for hver kundekategori, der ligger inden for et rimeligt spænd. Omkostningsgrundlaget er dog i enkelte tilfælde behæftet med en vis usikkerhed med hensyn til en ensartet opgørelse af netvirksomhedernes omkostninger, som ligger til grund for den gennemsnitsbetragtning, som standardtilslutningsbidragene er udtryk for.

Der er eksempler på, at netvirksomheder har oplyst ikke uvæsentlige forskellige omkostningsniveauer for samme slags ydelse. For eksempel har en netvirksomhed oplyst omkostninger til tilslutning for en A-høj-kunde på 170 kr./ampere, mens en anden netvirksomhed har oplyst omkostninger hertil på 851 kr./ampere.

Et omkostningsspænd i denne størrelsesorden i dele af omkostningsgrundlaget er ikke umiddelbart samstemmende med forudsætningen om, at standardtilslutningsbidrag generelt skal bero på et omkostningsgrundlag, hvor der på tværs af netvirksomhederne er tale om en ensartet ydelse og ensartede omkostninger til ydelsen.

Forsyningstilsynet finder dog samlet set, at det vil være mere omkostningsægte - for nu - at anvende de anmeldte og opdaterede standardtilslutningsbidrag frem for de gældende standardtilslutningsbidrag.

Forsyningstilsynet finder, at Dansk Energi i den tidsbegrænset periode, hvor branchevejledningen er taget til efterretning frem til den 31. december 2022, og forud for udarbejdelse af en eventuel ny branchevejledning for tilslutningsbidrag og standardtilslutningsbidrag, bør undersøge omkostningsgrundlaget, der anvendes ved beregning af standardtilslutningsbidrag, nærmere med henblik på en mere ens opgørelse hos netvirksomhederne. I den forbindelse bør Dansk Energi også undersøge og vurdere om der eventuelt foreligger fordyrende rammevilkår eller andre atypiciteter for enkelte netvirksomheder, som bør føre til, at data fra disse ikke bør indgå i beregningsgrundlaget for standardtilslutningsbidrag.

Perioden for tidsbegrænsningen af tilkendegivelsen er fastsat, som tilfældet var for Forsyningstilsynets tidligere tilkendegivelse om Dansk Energis branchevejledning om standardgebyrer, der ligeledes alene blev taget til efterretning frem til den 31. december 2022, da omkostningsgrundlaget, der ligger til grund for beregning af standardgebyrerne, ligeledes var behæftet med usikkerhed som følge af, at netvirksomhederne for visse ydelser havde oplyst omkostningsniveauer med relativ stor forskel. Forsyningstilsynet finder, at Dansk Energi derfor i samme periode med fordel kan undersøge omkostningsgrundlaget både for beregning af standardtilslutningsbidrag og standardgebyrer.

AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

Forsyningstilsynet finder grundlag for at indskærpe generelt, at der skal kunne redegøres for datagrundlaget for enhedspriserne og beregninger af standardtilslutningsbidrag. Dansk Energi bør i den forbindelse undersøge datagrundlaget, der anvendes ved beregning af standardtilslutningsbidrag, nærmere med henblik på en mere ens opgørelse hos netvirksomhederne og vurdere om der eventuelt foreligger fordyrende rammevilkår eller andre atypiciteter for enkelte netvirksomheder, som bør føre til, at data fra disse ikke bør indgå i beregningsgrundlaget for standardtilslutningsbidrag.

Forsyningstilsynet bemærker, at Forsyningstilsynet har lagt datagrundlaget for Dansk Energi til grund for nærværende tilkendegivelse, og i forlængelse heraf at Forsyningstilsynet til enhver tid på eget initiativ eller i tilfælde af klage kan tage anvendelsen og indholdet af en branchevejledning op til vurdering efter elforsyningslovens bestemmelser.

Med venlig hilsen

Sidsel Thastum Rosenberg
Fuldmægtig
Tlf. +45 41 71 53 56
stro@forsyningstilsynet.dk

BILAG

- Bilag 1: Dansk Energis "Vejledning – Model for beregning af tilslutningsbidrag"
Oktober 2020
- Bilag 2: Dansk Energis "Vejledning – Beregning af standardtilslutningsbidrag"
Oktober 2020