



9. februar 2021  
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**  
Torvegade 10  
3300 Frederiksværk

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

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 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 netvirksomhed, 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 metodebekendtgørelsen<sup>1</sup>.

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

---

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

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 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<sup>2</sup>.

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

---

<sup>2</sup> 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.

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.

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 tidligere 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 effektræk 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 65m<sup>2</sup>.

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	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 <sup>5</sup>	Erhvervskunde tilsluttet B-Høj.
Erhverv B-lav		Kr. pr. A <sup>5</sup>	Erhvervskunde tilsluttet B-Lav.
Erhverv C		Kr. pr. A <sup>5</sup>	Erhvervskunde tilsluttet på C-niveauet.
Parcel-/fritidshus i byzone		25 A <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup>	Bolig med en eller to etager sammenbygget med anden/andre boliger.
Lejlighed i byzone	Standard lejlighed	16 A <sup>3,4</sup>	Bolig i bygninger med mere end to etager med leveringsomfang til og med 16 A.
	Stor lejlighed <sup>1</sup>	25 A <sup>3</sup>	Bolig i bygninger med mere end to etager i byzoner med leveringsomfang større end 16 A.
Ungdoms- ældre- og plejebolig i byzone		10 A <sup>3</sup>	Ungdoms-, ældre- og plejeboliger under 65 m <sup>2</sup> hvor det kan dokumenteres at lejlighederne skal bruges til et af disse formål. Dokumentationen kan fx være en godkendt byggesag eller officiel skrivelse fra kommunen, lokalplaner eller andre lignende dokumenter fra boligsekskaber eller kommunen, der kan dokumentere, at der reelt er tale om tilslutning af netop en ungdoms-, ældre- eller plejebolig.
Kolonihavehuse i byzone <sup>1</sup>		16 A <sup>3</sup>	En bebyggelse på et havelod beliggende i et område omfattet af lov om kolonihaver.
Små 1- og 3-fasede installationer <sup>2</sup>		Maks. 1000 W ~ 1,5 A	Små enheder: elhegn, antenneforstærkere, trafiktællere, luftvæmssirener, busskilte mm.

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

<sup>1</sup> Ny kundekategori i 2021

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

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

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

<sup>5</sup> 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
<b>Netselskab</b>	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.

Følgende har afgivet høringssvar:

- Peter Andreas Harteg
- Radius A/S
- Cerius A/S
- Dansk Industri
- Landbrug & Fødevarer F.m.b.A.
- Forbrugerrådet Tænk
- Dansk Energi
- Dansk Fjernvarme

### Peter Andreas Harteg (privatperson)

Peter Andreas Harteg anfører, at han umiddelbart kun har bemærkninger til den nye kundekategori "Kolonihavehuse".

Peter Andreas er enig i Dansk Energis betragtninger i forhold til det hensigtsmæssige ved at oprette en selvstændig kategori for kolonihavehuse. Dog påpeger han, at branchevejledningens definition på kolonihavehus (fritidshus under 65 m<sup>2</sup>) ikke synes at være rimelig, da hans kolonihavehus ikke er større end 20 m<sup>2</sup>. På denne baggrund opfordrer Peter Andreas derfor Forsyningstilsynet til at foretage en nærmere undersøgelse af beregningsgrundlaget, herunder især i forhold til: *"(...) at kunne forlange samme pris som for et 65 m<sup>2</sup> fritidshus for tilslutning af et 10-20 m<sup>2</sup> kolonihavehus med en meget lille leveringsomfang og næsten ingen belastning af nettet i en haveforening med meget tætliggende haver"*.

Forsyningstilsynet har noteret sig ovenstående bemærkninger og kan oplyse, at Dansk Energi nu har præciseret, at definitionen af et kolonihavehus ikke kun angår fritidshuse under 65 m<sup>2</sup>. Det er således alle bebyggelser beliggende på et havelod i byzone omfattet af lov om kolonihaver. Det er således ikke kolonihavehusets størrelse, der afgørende for, om man er omfattet af denne kundekategori. Det afgørende er, at der er tale om bebyggelse, hvor der er beregnet et gennemsnitsligt effektbehov, uanset størrelsen af bebyggelsen.

Forsyningstilsynet bemærker hertil, at standardtilslutningsbidrag er fastsat ud fra gennemsnitlige priser, og vil derfor for nogle kunder isoleret set være højere eller lavere end de faktiske omkostninger ved tilslutning til elnettet.

### Radius A/S og Cerius A/S

Radius A/S og Cerius A/S opfordrer, at tilkendegivelsen gøres tidsbegrænset til den 31. december 2023 under henvisning til, at det er ressourcekrævende at revidere modellen samt at det er tvivlsomt at reducere prisforskelle på baggrund af netvirksomhedernes forskellige fysiske net.

Forsyningstilsynet bemærker hertil, at tidsbegrænsningen er fastsat i overensstemmelse med den tidsbegrænsning, der er fastsat for Dansk Energis branchevejledning om standardgebyrer.

Henset til de ikke uvæsentlige forskellige indberettede omkostningsniveauer for samme slags ydelse og således usikkerheden i det indberettede og, at et omkostningsspænd i denne størrelsesorden i dele af omkostningsgrundlaget umiddelbart ikke er 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, finder Forsyningstilsynet, at en tidsbegrænsning til den 31. december 2022 er rimelig og passende frist med henblik på at sikre oplysningsgrundlaget.

### Dansk Industri:

Dansk Industri anfører indledningsvis, at Dansk Industri støtter op om, at der fastsættes standardtilslutningsbidrag for erhvervskunder på A-niveau.

Derudover opfordrer Dansk Industri til, at der løbende laves opfølgning på den øgede elektrificering hos privatkunder og at beregningsmetoden af tilslutningsbidrag for privatkunder justeres som eventuel følge heraf, såfremt dette viser sig nødvendigt.

Derudover har Dansk Industri ikke yderligere væsentlige kommentarer til udkastet.

Forsyningstilsynet har noteret sig Dansk Industris bemærkninger vedrørende det fremadrettede for branchevejledninger.

### Landbrug & Fødevarer

Landbrug & Fødevarer anfører i sit høringssvar, at Landbrug & Fødevarer ikke er i stand til at give en grundig vurdering af de analyser og beregninger, der ligger til grund for Dansk Energis udkast til branchevejledningerne, men at Landbrug & Fødevarer på det foreliggende grundlag støtter Forsyningstilsynets tilkendegivelsen. Landbrug & Fødevarer anfører i forlængelse heraf, at Dansk Energi fremadrettet lægger et større datagrundlag til grund for beregningerne, og Landbrug & Fødevarer tilslutter på den baggrund Forsyningstilsynets opfordring om, at Dansk Energi forud for de kommende branchevejledninger (efter 2022) får undersøgt omkostningsgrundlaget, der anvendes ved beregning af standardtilslutningsbidrag og gebyrer, nærmere med henblik på en mere ens opgørelse hos netvirksomheder og for at undgå større forskelle i omkostninger ved de samme ydelser.

Landbrug & Fødevarer anerkender desuden, at der oprettes flere kundekategorier for at sikre en mere tidssvarende kundeopdeling i forhold til både den grønne omstilling og de meget forskellige behov, de enkelte kunder har.

Forsyningstilsynet har noteret sig Landbrug & Fødevarers bemærkninger vedrørende det fremadrettede for branchevejledninger.

### Forbrugerrådet Tænk

Forbrugerrådet Tænk anfører i sit høringssvar indledningsvist:

*"Vi finder det bekymrende, at Forsyningstilsynet har vurderet det nødvendigt at begrænse gyldigheden af sin tilkendegivelse om at tage priserne til efterretning til udgangen af 2022. Tilsynet begrundes dette med, at de anvendte kundekategorier og det omkostningsmæssige grundlag er behæftet med uklarheder og usikkerheder."*

Forbrugerrådet Tænk understøtter dog den tidsmæssige begrænsning af tilkendegivelsen og påpeger i den forbindelse, at Forsyningstilsynet efter Forbrugerrådet Tænks opfattelse bør stille klarere krav til den reviderede omkostningsundersøgelse.

Forsyningstilsynet har noteret sig Forbrugerrådet Tænks bemærkninger vedrørende det fremadrettede for branchevejledninger.

#### Dansk Energis høringssvar af den 11. januar 2021

Dansk Energi anfører i sit høringssvar at:

*"...at en tidsbegrænsning til den 31. december 2022 reelt er en for kort frist til dette arbejde. Frem mod udløbet af 31. december 2022 vil vi skulle udarbejde et nyt datagrundlag og en anmeldelse, der skal være tid til Forsyningstilsynets sagsbehandling heraf, hvorefter de enkelte netselskaber skal anmelde og have en godkendelse fra tilsynet. Alt dette tager tid, siger vores erfaring, og det vil være vanskeligt at nå alt sammen inden 31. december 2022.*

[...]

*På baggrund af ovenstående vil vi anmode Forsyningstilsynet om, at tidsbegrænsningen ændres til 31. december 2023. Alternativt til at opdaterede standardtilslutningsbidrag senest skal være anmeldt 31. december 2022."*

Forsyningstilsynet bemærker hertil, at tidsbegrænsningen er fastsat i overensstemmelse med den tidsbegrænsning, der er fastsat for Dansk Energis branchevejledning om standardgebyrer.

Henset til de ikke uvæsentlige forskellige indberettede omkostningsniveauer for samme slags ydelse og således usikkerheden i det indberettede og, at et omkostningsspænd i denne størrelsesorden i dele af omkostningsgrundlaget umiddelbart ikke er 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, finder Forsyningstilsynet, at en tidsbegrænsning til den 31. december 2022 er rimelig og passende frist med henblik på at sikre oplysningsgrundlaget.

Dansk Energi anfører under henvisning til Forsyningstilsynets angivelse af manglende klarhed i hensigtsmæssigheden af sondringen mellem standardlejlighed og stor lejlighed, der er af Dansk Energi begrundet med blandt andet muligt behov for opstilling af ladestandere, følgende:

*"Netvirksomhederne oplever et stigende behov hos forbrugerne om at få tilsluttet ladebokse til en elbil til nye og eksisterende elinstallationer i lejligheder og ønsker om at udvide leveringsomfanget. Der vurderes derfor at være et behov for at introducere en ny kundekategori "Stor lejlighed" til forbrugere i en lejlighed med ønsker om større leveringsomfang til fx ladebokse til elbiler. Dette fremfor at alle lejligheder fremadrettet skal betale for 25 A, eller at lejligheder, som ønsker øget leveringsomfang til fx ladebokse, skal betale tilslutningsbidrag for erhverv for det ekstra leveringsomfang, når investeringen i nettet ikke svarer til denne sats.*

*Dansk Energi har ikke fundet samme behov for to kategorityper for parcel – og rækkehuse. Her er erfaringerne, at det nuværende leveringsomfang kan dække opladning af en elbil (hvis dette ikke gøres på de mest belastede timer i husstanden), og derfor er der ikke på samme måde som for lejligheder efterspørgsel på udvidelse af leveringsomfang til ladebokse for række- og parcelhuse."*

Forsyningstilsynet finder det stadig ikke fuldstændig klart på baggrund af Dansk Energis høringssvar, hvorfor det er hensigtsmæssigt for kundekategorier 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 en ladestander eller/og varmepumpe tilsluttet lejligheden, når der ikke gælder en lignende sondring på andre kundekategorier som f.eks. for parcel- og fritidshuse samt rækkehuse.

Dansk Energis bemærkninger har på dette punkt ikke givet anledning til ændringer.

Dansk Energi anfører i sit høringssvar:

*"Vi har i høringsprocessen desuden opdaget, at vi ved en fejl har bibeholdt en tekst om at kolonihavehuse defineres som værende under 65m<sup>2</sup>. Dette skal slettes. Definitionen på kolonihavehuse skal være som i definitionstabellen."*

### Dansk Fjernvarme

Dansk Fjernvarme anfører i sit høringssvar, at:

*"Den anvendte metode for fastlæggelse af standardpriser er baseret på en manipulation i forhold til elforsyningslovens krav om, at priser skal fastlægges i forhold til forbrugergruppernes faktiske omkostninger. Der tilbydes billig tilslutning af boliger på bekostning af erhvervs kunder herunder også fjernvarmeselskaber. Prisanmeldelsen medfører at prisen nedsættes for boligkunder og samtidig øges for erhvervs kunder i forhold til en omkostningsægte tilslutningspris.*

[...]

*Prissætningen øger den diskriminering der i forvejen er for erhvervs kunder herunder fjernvarmeselskaber, idet tilslutningspriser på alle niveauer medfører, at erhvervs kunder skal betale for meget for de ydelser som modtages fra elsystemet modsat boliger som betaler for lidt, som følge af den rabat der gives via boligens standardtilslutningsbidrag. Dansk Fjernvarme er ærgerlig over at Forsyningstilsynet fortsat ikke kan gennemskue dette og endnu engang vil godkende Dansk Energi's diskriminerende standard tilslutningsbidrag. Uanset hvor dårlig datakvaliteten er for beregningsgrundlaget, vil en fastlæggelse af tilslutningsbidrag på basis af de fremlagte statistiske data være mere retvisende og i overensstemmelse med elforsyningsloven sammenlignet med den anmeldte diskriminerende metode.*

*Opretholdelse og godkendelse af den fremlagte metode medfører forringet konkurrenceevne for dansk erhverv, herunder også fjernvarmeselskaber, som anvender elektricitet til varmfremstilling.*

*Dansk Fjernvarme anmoder derfor Forsyningstilsynet om at afvise standardpriserne og i mangel af bedre fastlægge standardpriser i kr./A, svarende til de gennemsnitspriser som er oplyst i metodeanmeldelsen"*

*Dansk Fjernvarme stiller sig desuden uforstående over for: "Tilslutning af produktionsanlæg er ikke omfattet af vejledningen og beskrives i en anden vejledning. Opdelingen af betalingen for tilslutning i separate vejledninger for forbrug og for produktion, medfører overkompensation af elnetselskaberne, idet forbindelser som både kan forbruge samt levere elektricitet på samme forbindelse opkræves tilslutningsbidrag når forbindelsen ændres fra produktions forbindelse til forbrugsforbindelse eller til en kombination af forbrugs- og produktionsforbindelse. Da disse kombinerede forbindelser ofte anvendes til levering af systemydelser og fleksibilitet forekommer denne opdeling og overkompensation uhensigtsmæssig, samtidig med at de fleksible forbrugsanlæg må betale systemtarif, uanset at der samtidig leveres systemydelser på både produktions og forbrugssiden."*

Forsyningstilsynet har videresendt Dansk Fjernvarmes høringssvar til Dansk Energi til Dansk Energis bemærkninger, jf. nedenfor, hvor Dansk Energi adresserer Dansk Fjernvarmes høringssvar.

## Dansk Energis supplerende hørings svar af den 25. januar 2021

Dansk Energi har på baggrund af Dansk Fjernvarmes hørings svar udarbejdet et supplerende hørings svar for at besvare de af Dansk Fjernvarme opstillede kritikpunkter i forhold til branchevejledningen om tilslutning- og standardtilslutningsbidrag, jf. straks nedenfor:

"Nedenstående skal læses således, at vi først har skrevet Dansk Fjernvarmes udsagn med fed tekst i en forkortet version, men hvor udsagnet/spørgsmålet er søgt bevaret. Derefter har vi skrevet Dansk Energis kommentar til udsagnet med normal tekst.

### **Dansk Energi har manipuleret med beregningerne, så erhvervs kunder skal betale for meget i tilslutningsbidrag, og privatkunder skal betale for lidt.**

DANSK ENERGIS KOMMENTAR: Dansk Fjernvarme må have misforstået beregningsmodellen. Der er ingen manipulation for at få erhvervs kunder til at betale mere og privatkunder mindre. Beregningerne er fremkommet på baggrund af modellen, som medtager: - dybe tilslutningsbidrag efter vandfaldsmodellen - bidrag til både det overliggende net og det spændingsniveau, kunden tilsluttes. - samtidighed i kundekategorien (vurdering af om strømmen bruges samtidig, eller er strømforbruget delt ud over døgnet) - afvejning af, at privatkunder historisk ikke har fuld udnyttelse af leveringsomfang, hvilket har ført til mindre netudbygning. Dansk Fjernvarme har i deres hørings svar brugt eksempler på overfladiske tilslutningsbidrag ("Shallow") – en uvægtet gennemsnitspris for det pågældende spændingsniveau uden beregning af, hvad tilslutningen medfører af omkostninger for overliggende dele af nettet. Det har de gjort uden hensyntagen til samtidighed og udnyttelse af leveringsomfang. Derfor får de så forskellige værdier fra de anmeldte tilslutningsbidrag.

Dansk Energis beregninger er fremkommet på baggrund af en model, som medtager:

- Dybe tilslutningsbidrag Dansk Energis tilslutningsbidrag er beregnet som det, der kaldes dybe tilslutningsbidrag. Det betyder, at kunden ikke kun betaler den marginale omkostning for at blive tilsluttet på ét spændingsniveau, men derimod et bidrag til det samlede distributionsnet. Dette sker efter vandfaldsprincippet, hvor en kunde betaler dels til omkostningerne på det spændingsniveau, hvor kunden tilsluttes, desogså bidrager til de overliggende spændingsniveauer. Princippet fungerer som for de løbende forbrugstariffer, at en C-kunde betaler bidrag til både 0,4 kV-, 10 kV- og 50 kV-nettet (net og stationer). En B-høj-kunde derimod vil kun betale til 10 kV-nettet (hvor han er tilsluttet) og det overliggende 50 kV-net.
- Samtidighed I tilslutningsbidragene tages højde for, at forskellige kunder har forskellig samtidighed i deres forbrug (det betyder, at kunderne i en gruppe ikke bruger strøm og udnytter hele leveringsomfanget på samme tid). En lav samtidighed i en kundegruppe betyder, at kundegruppens leveringsomfang ikke slår igennem en-til-en i de overliggende net, hvilket giver færre omkostninger til netudbygning. Dette er regnet ind i fastsættelse af tilslutningsbidragene.
- Afvejning af udnyttelse af leveringsomfang. Privatkunder behandles lidt anderledes end erhvervs kunder. Historisk har privatkunder ikke udnyttet deres leveringsomfang fuldt ud. Parcelhus har brugt omtrent 9,5 A trods et leveringsomfang på 25 A. Derfor har vi i beregningerne af tilslutningsbidrag for privatkunder foretaget en afvejning fastsat som middelværdien af, hvad prisen ville være efter det historiske belastningsmønster og det maksimale effekttræk (fx. 25 A for parcelhuse). Erhvervs kunder udnytter typisk hele deres leveringsomfang, og afvejningen er derfor ikke foretaget for erhvervs kunder. Hvis fx parcelhuse i fremtiden med fremvækst af elbiler, varmepumper mv. forventes at udnytte mere af deres leveringsomfang, vil afvejningen blive justeret mod de 25 A.

Generel reduktionsfaktor for alle tilslutningsbidrag Tilslutningsbidragene er alle reduceret med 1/3 for at holde et niveau, der er konsistent med, hvad tilslutningsbidraget historisk har været. Reducering er sket med 1/3 for både privatkunder og erhvervs kunder, her er ikke gjort forskel. Dansk Fjernvarme har i deres eksempel benyttet overfladisk tilslutningsbidrag Dansk Fjernvarme har i deres hørings svar taget udgangspunkt i et beløb på 331 DKK pr. A (B-lav), som de mener, er den korrekte pris. Men det svarer til et overfladisk tilslutningsbidrag ("Shallow") modsat Dansk Energis dybe tilslutningsbidrag. De 331 DKK pr. A, som Dansk Fjernvarme mener er den korrekte

pris, er den (i øvrigt uvægtede) gennemsnitspris for belastningen af komponenter på selve B-lav-niveauet. Dvs. den dækker i dette eksempel kun 10/0,4kV-stationen, hvor kunden tilsluttes. Den dækker ikke hele det overliggende 10-20- og 50-60 kV-net, som kunden også trækker på og påfører omkostninger. Hvis disse overliggende elementer medregnes, uden at vi tager højde for samtidigheden på de overliggende niveauer og anden omregning, ville prisen for en B-lav-kunde være 2.282 DKK pr. ampere. Altså 100 % højere end det anmeldte og ikke 331 DKK, som Dansk Fjernvarme anfører.

Der sker ikke manipulation i Dansk Energis model. Dansk Energi bruger dybe tilslutningsbidrag, som tilstræber at afspejle, hvad kunden faktisk trækker fra det samlede net. Vi har gennemgået metoden i vejledningen og excel-arket. Dansk Fjernvarme bruger overfladiske tilslutningsbidrag ("Shallow") i deres sammenligning.

Det forekommer i øvrigt at være en misforståelse, at varmegærker skulle være tilsluttet som B-lavkunder. B-lav-kunder er lavspændingskunder, såsom landbrug eller håndværksvirksomheder. Store enheder, såsom varmegærker, vil typisk have en 10 kV-tilslutning som enten B-høj- eller A-lav-kunder.

Misforståelse om, at erhvervs-kunder betaler for meget i tarif Det fremgår af Dansk Fjernvarmes høringsvar, at der sker "dobbelt diskrimination" af erhvervs-kunder, idet de også på kWh-tariffen, ifølge Dansk Fjernvarme, betaler for meget. Dette kan vi ikke genkende. Den løbende tarifiering sker også efter vandfaldsprincippet, så det sikres, at alle kunder kun bidrager til de dele af nettet, som de benytter. Endvidere giver tidsdifferentieringen af kWh-tariffen en fordel for de kunder, der har et jævnt forbrug (typisk erhverv og industri) ift. kunder, der har et koncentreret forbrug (typisk privatkunder). Dette er rimeligt og ikke diskriminerende for hverken erhvervs- eller privatkunder.

**Der bør være kundekategorier for varmepumper og elpatroner. Tilslutning af produktionsanlæg bør være omfattet i tilslutningsbidragene. Kombinerede forbrug- og produktionsforbindelser anvendes ofte til levering af systemydelser og fleksibilitet. Opdelingen af tilslutningsbidrag for forbrug og produktion forekommer uhensigtsmæssig og giver anledning til overkompensation. forbrug og produktion forekommer uhensigtsmæssig og giver anledning til overkompensation.**

DANSK ENERGIS KOMMENTAR:

Tilslutning af produktionsanlæg er i mange år blevet betalt af PSO-midler gennem udligningsordningen. Ny lovgivning, som vil give mulighed for tilslutningsbidrag for produktionsanlæg, forventes først på plads ultimo 2021. Derfor er der ikke anmeldt tilslutningsbidrag for produktionsanlæg.

Tilslutningsbidraget er en engangsbetaling for nye netbrugere for at få adgang til det kollektive net. Ydelser til systemmarkedet er adskilt fra betaling til brug af distributionsnettet og i øvrigt fra distributionsnettets omkostninger. Det vil være forskelsbehandling af kunder, hvis der i tilslutningsbidraget tages højde for, at nogle kunder leverer system- eller fleksibilitetsydelser. Tilslutningsbidraget skal stå i relation til de netomkostninger, kunden giver anledning til, ellers vil det ikke være omkostningsægte. Standardtilslutningsbidragene er i deres udgangspunkt teknologineutrale, og der må ikke ifølge lovgivningen forskelsbehandles mellem kunder.

Ved tilslutning af forbrug på eksisterende produktionsforbindelse bør betales nyt tilslutningsbidrag. Rammerne for udbygning af net er forskellige ved tilslutning af forbrugsenheder og produktionsenheder:

- Til forbrug bygges forsyningsnet med reserveforsyning (N-1), så der ved fejl i nettet kan kobles om i nettet, og forsyningen kan bibeholdes til flest mulige kunder. Ved afbrud af forbrugskunder bliver netselskabet straffet i benchmarkingen.
- Til produktion bygges opsamlingsnet uden reserveforsyning (N-0). Ved fejl i nettet må netselskabet afbryde produktionen. Reserveforbindelser dækkes ikke af udligningsordningen. Ved udkobling af produktionskunder bliver netselskabet ikke straffet i benchmarkingen. Nettet bygges altså forskelligt ved tilslutning af forbrug og produktion. Forskellen skyldes:
  - Historisk har afbrud af produktion hurtigt kunnet kompenseres af et andet produktionsanlæg.
  - Udligningsordningen har ikke dækket reserveforsyning til produktion.
  - Samfundsøkonomisk er afbrud af forbrug værre end afbrud af produktion (produktion kan erstattes).



Forbrug stiller altså andre krav til nettet end produktion og kan give behov for netforstærkning: Varmepumpen, der sættes ind i et kraftvarmeværk, er nyt forbrug oven i det eksisterende:

- Den sænker spændingen på radialen og kan medføre behov for netforstærkning.
- Den belaster komponenterne i nettet (kabler, transformeren, brydere osv.).

Hvis varmepumpen ændrer belastningsmønstret, kan det ligeledes påvirke komponenternes levetid, fordi afkølingen ændrer sig.

Ovenstående forklarer, hvorfor det medfører omkostninger at tilslutte forbrug til net bygget til produktion. Hvis ikke kunden selv skal betale for disse omkostninger, skal de øvrige kunder betale omkostningerne.

Alle nye afbrydelige forbrugsanlæg (herunder elkedler og varmepumper), som tilsluttes på 10-60 kV- nettet, tilbydes i øvrigt et produkt med et reduceret eller ingen tilslutningsbetaling ved accept af afbrydelighed. Dette har særligt elkedler gjort brug af, da de netop har mulighed for at være meget fleksible. At der skulle ske overkompensation af netselskaberne, kan vi ikke genkende. Tilslutning af forbrug, hvor der tidligere er tilsluttet produktion, giver anledning til omkostninger, medmindre de er afbrydelige, og så kan kunden få reduceret tilslutningsbidraget helt ned til nul kroner.

**Fleksible forbrugsanlæg må betale systemtarif, uanset at der samtidig leveres systemydelse på både produktions- og forbrugssiden.**

DANSK ENERGIS KOMMENTAR:

Systemtarif har intet at gøre med tilslutningsbidrag for tilslutning i distributionsnettet. Systemtariffen opkræves af Energinet.

**Kan de nye elforbrug som individuelle varmepumper og elbiler øge behovet for kapacitet i boliger ud over 25 A - Hvorfor oprettes der ikke "Store Parcelhuse" og "Store Rækkehuse"?**

DANSK ENERGIS KOMMENTAR:

Dansk Fjernvarme bemærker, at det er pudsigt, at der indføres en ny kategori "Stor lejlighed", men ikke store parcel- og rækkehuse. Forklaringen er, at det forventes, at et parcelhus med elbil eller varmepumpe kan holde sig indenfor 25 A. Vi har erfaret, at der til lejligheder med elbiler er ønsket om at udvide leveringsområdet. Derfor er der oprettet kategorien 'Stor lejlighed' med et leveringsomfang på 25 A. Vi erkender, at konklusionerne fra beregninger af elforbrug til elbiler og varmepumper for parcel- og rækkehuse kunne have fremgået tydeligere i vores anmeldelse. Hvis det ved næste revision af modellen viser sig, at nyt elforbrug ændrer behovet for leveringsomfang i de forskellige kategorier, kan dette justeres. Det skal i øvrigt bemærkes, at med anmeldelse af tarifmodel 3.0 præciseres beregningen af tarifgrundlaget, så det sikres, at højere eller mindre tilslutningsbidrag for fx C-kunder modsvarer ændringer på C-tariffen (men ikke andre kundegrupperes tarif).

**Opdelingen af tilslutningsprisen i 3 forskellige kategorier er misvisende og gør sammenligning vanskelig.**

DANSK ENERGIS KOMMENTAR:

Dansk Fjernvarme mener, at opdelingen af tilslutningsprisen i 3 forskellige kategorier er misvisende. Dette har ikke været hensigten. Hensigten har været det modsatte. Det vil være teknisk korrekt at anvende kr./MVA (eller kr./kVA) på alle kundekategorier, da dette er den mest korrekte måling af "energioverførslen":

Kategorierne er opdelt i kr./tilslutning, kr./A og kr./MVA fordi:

- Private kunder får tildelt et fast leveringsomfang, fx 25 A for parcelhuse. Dette skyldes, at både sikringer og kabler/ledninger, hvor mindre kunder tilsluttes, defineres efter, hvor mange A de kan klare pr. fase. Størrelsen på tilslutningen for de mindre kunder er også baseret på standardstørrelser for sikringer (fx 16 A, 25 A, 35 A mv.)

- Erhvervs-kunder kan frit vælge leveringsomfang og derfor betaler pr. A. De er ikke låst til sikringsstørrelser, da større værdier har større spring, og med dette er der risiko for, at de skal betale en del for meget. De får dog en rabat, idet de betaler standardtilslutningsbidraget for et parcelhus for de første 25 A. For C- til B-høj-erhvervs-kunder anvendes kr./A, da det er lettere for kunderne at forstå end VA, især da de afregnes i kW og ikke i kVA.

- A-kunder har et meget stort ampere-forbrug, som bliver et meget stort tal, hvis ikke spændingen medtages, og teknisk bliver man ikke i tvivl om spændingsniveauet, når man taler om MVA. Derfor anvendes MVA for A-kunder. A-kunder er også oftest tilsluttet gennem egne transformere, som måles i MVA, hvilket gør, at der er en sammenhæng mellem deres tilslutningsstørrelse og deres transformere. MVA vil også typisk være opgivet som en samlet 3-faset værdi.

Tilslutning i A (ampere) og MVA ( $10^6 \cdot \text{volt} \cdot \text{ampere}$ ) er direkte relaterbare til hinanden. (MVA-værdien er A-værdien ganget med spændingen og divideret med 1.000.000 for "mega"). Det vil være teknisk korrekt at anvende kr./MVA (eller kr./kVA) over det hele, da dette er den mest korrekte måling af "energioverførslen". For mindre kunder anvendes dog kr./A, da det er simplere og lettere både ift. de netkomponenter, der er mest begrænsende, og for kundernes forståelse, samt at det til dels indregner, at mindre kunder kun afregnes i kW og ikke i kVA."

Forsyningstilsynet bemærker som følge af Dansk Fjernvarmes høringssvar og Dansk Energis supplerende høringssvar af den 25. januar 2021, at Dansk Energi har adresseret Dansk Fjernvarmes rejste kritikpunkter.

Forsyningstilsynet bemærker i den sammenhæng, at Forsyningstilsynet alene kun har taget branchevejledningerne til efterretning for en periode frem 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.

## RETSGRUNDLAG

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

### Elforsyningsloven<sup>3</sup>:

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.

---

<sup>3</sup> Bekendtgørelse af lov om elforsyning nr. 119 af 6. februar 2020 som ændret ved lov nr. 2196 af 29. december 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 forestå den nærmere udmøntning af reglerne om tilsyn.

#### Metodebekendtgørelsen<sup>4</sup>:

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.

Energitilsynet har løbende ført tilsyn med disse branchevejledninger.

---

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

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 sontring 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 sontring for andre kundekategorier som f.eks. parcel- og fritidshuse samt rækkehuse.

Forsyningstilsynet vurderer endvidere, at sontringen 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 BEREGNING AF STANDARD-TILSLUTNINGSBIDRAG

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 omkostningsægthed 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 pristalsfremskrevet 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 netvirksomhed, 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](mailto: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