



Godkendelse af Elinord A/S' tarifmetode med afvigelse fra tarifmodel 3.0

14. okt. 2024

J.nr.: 23/02059
HEME

Resumé

Denne sag drejer sig om Elinord A/S' (CVR-nummer 25615581 - herefter Elinord) tarifmetode med en afvigelse fra daværende Dansk Energis (Green Power Denmark) branchevejledning tarifmodel 3.0 (herefter Branchevejledningen), som Elinord har anmeldt til Forsyningstilsynets godkendelse senest den 23. august. Tarifmetoden er anmeldt som en erstatning for den metode, som Forsyningstilsynets godkendte efter tarifmodel 3.0 den 19. september 2022. (tilsynets j.nr.: 22/01934) for hvad vedrører Branchevejledningens element om tidsdifferentiering.

Den anmeldte Elinords metode følger Branchevejledningen, dog med en afvigelse. Afvigelsen er nærmere beskrevet i sagsfremstillingen nedenfor og består af erstatning af tidsdifferentieret tariffer med flad/gennemsnitlig tariffer. Ifølge den anmeldte metode vil forbrugstariffen for alle Elinords kunder der aftager el fra Elinords net være flad/gennemsnitligt over døgnet og året. Med andre ord bliver tidsdifferentieret tariffer ifølge metoden afskaffet i Elinords bevillingsområde.

Forsyningstilsynet har i sin tilkendegivelse af 3. marts 2022 vurderet, at Branchevejledningen er i overensstemmelse med elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73, stk. 1. Tilsynet henviser til denne vurdering for så vidt angår de dele af Elinords metode, der ikke afviger fra Branchevejledningen.

Den anmeldte metode giver efter tilsynets vurdering anledning til at vurdere afvigelsen fra Branchevejledningen i forholds til kriterierne om omkostningsægthed og gennemsigthed, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 1. led, og elforsyningslovens § 73, stk. 1. Ligeledes giver afvigelsen tilsynet anledning til at vurdere afvigelsen i forhold til at denne på neutral vis understøtter systemets samlede effektivitet på længere sigt i kraft af prissignaler, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 2. led.

Forsyningstilsynet vurderer, at Elinords anmeldte afvigelse er i overensstemmelse med ovennævnte bestemmelser.

Afgørelse

Forsyningstilsynet godkender hermed Elinords tarifmetode med afvigelse fra Green Power Danmarks branchevejledning om tarifmodel 3.0, som senest er anmeldt til Forsyningstilsynet den 24. august 2024.

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

Digital Post til os:
Send via virksomhederne.dk
Send via borgerne.dk

Afgørelsen er truffet i medfør af elforsyningslovens¹ § 73 a, stk. 1, jf. elforsyningslovens § 73 samt elmarkedsforordningens² artikel 18, stk. 1, 1. og 2. led, samt metodebekendtgørelsens³ § 1, stk. 2, og § 4.

Nærværende afgørelse erstatter Forsyningstilsynets godkendelse af den 16. september 2022, af Elinords tarifmetode efter tarifmodel 3.0 (tilsynets j.nr.: 22/01934) for hvad vedrør opkrævning af tidsdifferentieret tariffer.

Godkendelsen er tidsbegrænset til og med den 31. december 2027.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

Sagsfremstilling

Generelt om Tarifmodel 3.0

Forsyningstilsynet har taget daværende Dansk Energis branchevejledning om tarifmodel 3.0 til efterretning den 25 marts 2022 for en periode frem til udgangen af 2027 (tilsynets j.nr. 21/01039).

Tarifmodel 3.0 er videreudvikling af tarifmodel 2.0. De væsentligste ændringer i forhold til tarifmodel 2.0 er, at tarifmodel 3.0 gør tidsdifferentiering af kWh-forbrugstariffen til standard. Derudover indføres effektbetaling for kunder tilsluttet de højeste spændingsniveauer. Endelig foretages der en generel opdatering af abonnementerne, som følge af ny lovgivning, blandt andet som følge af, at energispæredningen er ophørt, og at de såkaldte skabelonkunder er afskaffet ved udgangen af 2020.

Tarifmodel 3.0 indeholder bl.a. et abonnement (kr./måler/år) for opkrævning af omkostninger ift. måler samt en forbrugstarif, for opkrævning af nettets omkostninger (drift, vedligehold, afskrivninger og forrentning) og effektbetaling som gælder udelukkende for højspændingskunder. Forbrugstariffen (kr./kWh) dækker 75 pct. af nettets omkostninger, hvad angår højspændingskunder. Den resterende 25 pct. af omkostningerne opkræves over en effektbetaling (kr./kW) af disse kunder.

Forbrugstariffen varierer ifølge branchevejledningen om Tarifmodel 3.0 efter forskellige lastperioder, nemlig lavlast, højlast og spidslast, hvor spidslast tarifsatser er dyrest og lavlast tarifsats er billigst.

Tidsdifferentieret tariffer efter tarifmodel 3.0 har til formål, at forbrugerne flytter deres fleksible forbrug til de tidspunkter, hvor nettet er mindre belastet, således behovet for netudbygning formindskes

¹ Bekendtgørelse af lom om elforsyning (Lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023).

² Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet.

³ Bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.

Sagens forløb

Elinord har den 8. september 2023 anmeldt en tarifmetode, der afviger fra branchevejledningen om tarifmodel 3.0, til Forsyningstilsynets godkendelse efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

Vedlagt anmeldelsen var anmeldelsesbrev uden en yderligere metodebeskrivelse. Elinord har efterfølgende besvaret en række opklarende spørgsmål, som Forsyningstilsynet har stillet til den anmeldte metode.

Forsyningstilsynet har desuden afholdt telefonsamtaler med Elinord den 7. november 2023, den 25. juni 2024 og 26 august 2024 for nærmere at afklare indholdet af metoden. Disse afklaringer har ført til, at Elinord har revideret metoden den 24 december 2023 og 23 august 2024. Det er den reviderede metode fra 23. august 2024, som er genstand for nærværende afgørelse.

Den anmeldte afvigelse til branchevejledningen om Tarifmodel 3.0

Forsyningstilsynet godkendte Elinords metode efter tarifmodel 3.0 den 16. september 2022.

Elinord har anmeldt en afvigelse til den ovenstående metode, som alene omhandler en afskaffelse af tidsdifferentierede tariffer. Afvigelsen betyder, at forbrugstariffen for alle Elinords kunder der aftager el vil være flad/gennemsnitligt over døgnet og året.

Baggrund for den anmeldte afvigelse

Elinord har argumenteret for, at flade og gennemsnitlige tariffer kommer både forbrugere og Elinord til gode. Elinord har i denne forbindelse anført, at flade og gennemsnitlige tariffer gør det lettere for forbrugerne at forstå og administrere deres energiforbrug, da de ikke behøver at bekymre sig om at tilpasse deres forbrug til forskellige tidspunkter på dagen. Tillige argumenterer Elinord for, at flade og gennemsnitlige tariffer giver en mere stabil og forudsigelig indtægt til Elinord ved, at der opkræves samme tarif uanset tidspunktet på dagen.

Elinord har desuden anført, at

"Med en gennemsnitlig/ fast tarif, kan tariffen beregnes mere præcist, budgettet holdes og Indtægter fra tariffer overstiger ikke indtægtsrammen. Dermed fordeler vi kundernes udgift over hele året og ikke skal sætte tariffen til 0 kr. sidst på året".⁴

Forsyningstilsynet forstår Elinords argumentation sådan, at når forbrugerne anvender nettet mest i spidslast- og højlastperioder betaler de samlet set en højere tarifsats end Elinords bagvedliggende omkostninger. Dette kan føre til, at Elinord rammer sin indtægtsramme inden året afslutning. Dette har den konsekvens, at Elinord må sænke tariffen ned til 0 kr. fra den dato de rammer deres indtægtsramme til året udgang for at undgå difference/overdækning.

Elinord oplyser, at de har ikke sat tariffen til 0, men de forventer at de bliver nød til at gøre det, hvis de ikke anvender flade tariffer.

⁴ Elinords besvarelse af den 19. december 2023 til Forsyningstilsynet' spørgsmål af den 15. december 2023.

Elinord mener ikke, at nedsættelse af tariffen til 0 kr. vil være omkostningsægte eller vil bidrage til at formindske behovet for netudbygning. Elinord synes at, en nedsættelse af nettatariffen til 0 kr. for ikke at overskride indtægtsrammen, udhuler incitamentet for at flytte forbruget.

Angående princippet om omkostningsægthed ved flade og gennemsnitlige tariffer anfører Elinord følgende:

"Vi ser omkostningsægthed som, at forbrugeren betaler tarif for den mængde strøm forbrugeren får transporteret. Jo større mængde, jo større bliver regningen. Det mener vi er rimeligt, enkelt og transparent"⁵.

Elinord har i den anmeldte afvigelse argumenteret for sammenhæng mellem anvendelsen af flade tariffer og Elinords robusthed. I den forbindelse har Elinord anført, at Elinords kabelinfrastruktur er forholdsvis robust, og at tidsdifferentieret tariffer ikke har stor betydning for Elinords net.

Efter tilsynets efterspørgsel om dokumentation på robustheden af Elinords net, har Elinord den 23. august 2024 sendt belastningsdata på 11 repræsentative stationer, som viser, at Elinords net har væsentlig ledig kapacitet selv i de perioder, som nettet yderst belastet. Det henvises nærmere til afsnittet "indledende betragtninger", hvor tilsynet har vurderet Elinords data ift. sammenhængen mellem robustheden i Elinords net og afskaffelsen af tidsdifferentieret tariffer.

Sagens parter

Forsyningstilsynet anser Elinord A/S (CVR-nr. 25615581) for at være part i sagen i forvaltningsretlig forstand.

Høring

Forsyningstilsynet har haft udkast til afgørelse i partshøring hos Elinord i perioden fra 27. september til 11. oktober 2024.

Elinord har svaret på partshøringen den 9. oktober 2024, hvor Elinord har oplyst, at de ikke har bemærkninger til afgørelsesudkastet.

Retsgrundlag

I det følgende gennemgås de bestemmelser i lovgivningen, der har betydning og relevans for nærværende afgørelse.

⁵ Elinords besvarelse af den 24. november 2023 til Forsyningstilsynet' spørgsmål af den 26. oktober 2023.

Elforsyningsloven (lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023)

Det følger af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, at priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet.

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

Elforsyningslovens § 73, stk. 1, 1. pkt., fastsætter de grundlæggende rammer og principper for tarifiering.

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til i overensstemmelse med artikel 18 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet. [...]

Henvisningen i elforsyningslovens § 73, stk. 1, til elmarkedsforordningen er indsat i elforsyningsloven ved lov nr. 2196 af 29. december 2020 om ændring af lov om elforsyning, § 1, nr. 59, samtidig med, at den tidligere elforsyningslovs § 73, stk. 1, 2. pkt., blev ophævet. Af lovbemærkningerne til ændringsloven fremgår, at elmarkedsforordningens artikel 18 fastsætter nærmere bestemmelser om, hvorledes prisfastsættelsen af de kollektive elforsyningsvirksomheders ydelse skal ske. Af de almindelige bemærkninger til ændringsloven⁶ fremgår bl.a.:

"Baggrunden for den foreslåede indsættelse af en henvisning til elmarkedsforordningens artikel 18 i § 73, stk. 1, 1. pkt., er, at elmarkedsforordningens artikel 18 fastsætter nærmere bestemmelser om, hvorledes prisfastsættelsen af de kollektive elforsyningsvirksomheders ydelse skal ske. Ved indsættelse af en henvisning til artikel 18 i elmarkedsforordningen, gøres det således klart, at den nærmere regulering prisfastsættelsen reguleres ved elmarkedsforordningen. [...]

Ved den foreslåede ændring forventes det, at de kollektive elforsyningsvirksomheders priser, herunder tariffer i høj grad vil bestå uændret. Ændringen vil betyde, at der som følge af elmarkedsforordningens artikel 18, vil skulle tages stilling til flere forhold ved fastsættelsen af nye metodeanmeldelser. Dette kan betyde, at fordelingen af prisen, herunder tariffen på de forskellige køberkategorier efter en ny metodeanmeldelse efter elmarkedsforordningens artikel 18, kan variere fra fordelingen i dag."

Elmarkedsforordningen (Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 med seneste ændring af 16. juni 2024 om det indre marked for elektricitet)

Elmarkedsforordningen er som en EU-forordning almenyldig, bindende i alle enkeltheder og gælder umiddelbart i hver medlemsstat, jf. artikel 288, 2. pkt., i Traktaten om Den Europæiske Unions Funktionsmåde. I tilfælde af modstrid mellem national lov og en bestemmelse i forordningen er det ifølge fast og langvarig praksis fra EU-domstolen EU-bestemmelsen, at forordningen har forrang.

Efter artikel 18, stk. 1, i elmarkedsforordningen skal tariffer (priser), der opkræves af

⁶ Lovforslag nr. 67 fremsat den 30. oktober 2020 om ændring af lov om elforsyning (gennemførelse af elmarkedsdirektivet, ensretning af udløbsdatoer for netbevillinger m.v.).

netoperatører for adgang til nettet, blandt andet 1) afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger, 2) være gennemsigtige og 3) anvendes uden forskelsbehandling.

Det fremgår af artikel 18 stk. 1, at tarifferne skal afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturel sammenlignelig netoperatørs omkostninger (omkostningsægthed). Kriteriet om omkostningsægthed i elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, er tillige indeholdt i elforsyningslovens § 73, stk. 1, 1.

Bestemmelsen er sålydende:

1. Afgifter, der opkræves af netoperatører for adgang til net, herunder afgifter for tilslutning til net, afgifter for brugen af net og i givet fald afgifter i tilknytning til styrkelse af net, skal afspejle omkostningerne, være gennemsigtige, tage hensyn til behovet for netsikkerhed og fleksibilitet og afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger og anvendes uden forskelsbehandling. Disse afgifter omfatter ikke ikkerelaterede omkostninger, der støtter ikkerelaterede politiske målsætninger.

Uden at det berører artikel 15, stk. 1 og 6, i direktiv 2012/27/EU og kriterierne i bilag XI til nævnte direktiv, skal den metode, der anvendes til at bestemme netafgifterne, på neutral vis understøtte systemets samlede effektivitet på længere sigt i kraft af prissignaler til kunder og producenter og navnlig anvendes på en måde, der ikke indebærer positiv eller negativ forskelsbehandling mellem produktion forbundet på distributionsniveauet og produktion forbundet på transmissionsniveauet. Netafgifterne må hverken indebære positiv eller negativ forskelsbehandling af energilagring eller aggregering og må ikke virke hæmmende for egenproduktion, egetforbrug eller deltagelse i fleksibelt elforbrug. Uden at det berører denne artikels stk. 3, må disse afgifter ikke være afstandsrelaterede.

2. Tarifmetoder skal:

a) afspejle transmissionssystemoperatørers og distributionssystemoperatørers faste omkostninger og skal tage hensyn til både kapital- og driftsudgifter for at tilvejebringe passende incitamentter for transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører på både kort og lang sigt, herunder foregående investering, med henblik på at øge effektiviteten, herunder energieffektiviteten

b) fremme markedsintegration, integration af vedvarende energi og forsyningssikkerhed

c) understøtte anvendelse af fleksibilitetstjenester og gøre det muligt at anvende fleksible tilslutninger

d) fremme effektive og rettidige investering, herunder løsninger til optimering af det eksisterende net

e) fremme energilagring og fleksibelt elforbrug og dermed forbundne forskningsaktiviteter

f) bidrage til opfyldelsen af de mål, der er fastsat i de integrerede nationale energi- og klimaplaner, reducere miljøpåvirkningen og fremme offentlighedens accept, og

g) lette innovation i forbrugeres interesse inden for områder såsom digitalisering, fleksibilitetstjenester og sammenkobling, navnlig for at udvikle den infrastruktur, der er nødvendig for at nå minimumsmålet for sammenkobling af elnettet for 2030 fastsat i artikel 4, litra d), nr. 1), i forordning (EU) 2018/1999.

3. Størrelsen af producenttariffer eller slutkundetariffer eller begge skal, hvor det er hensigtsmæssigt, udsende lokaliseringsbestemte investeringssignaler på EU-plan, f.eks. incitamentter via tarifstrukturen til at reducere belastningsomfordelingsomkostningerne og omkostningerne ved styrkelse af elnettet, og tage hensyn til omfanget af nettab og kapacitetsbegrænsninger samt investeringsomkostninger ved infrastruktur.«

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

Ministerens beføjelser efter § 73 a, stk. 3, er delegeret til Energistyrelsen, der har udmøntet bestemmelsen i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (herefter metodebekendtgørelsen).

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 Energistilsynets godkendelse. Stk. 2. Energistilsynets 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 til godkendelse hos Forsyningstilsynet, jf. elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, og metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2.

Netvirksomhederne kan enten anmelde egne, individuelle metoder, eller de kan basere sig på Green Power Danmarks branchevejledninger som for eksempel Producentbetaling i eldistributionsnettet. I begge tilfælde skal metoderne anmeldes til Forsyningstilsynet til godkendelse og offentliggøres af hver enkelt netvirksomhed, jf. elforsyningslovens § 73 a, og § 1, stk. 2, og § 4 i metodebekendtgørelsen.

Forsyningstilsynets begrundelse for afgørelsen

Denne sag drejer sig om Elinords tarifmetode med en afvigelse fra daværende Dansk Energis (Green Power Denmark) branchevejledning om tarifmodel 3.0, som Elinord har anmeldt til Forsyningstilsynets godkendelse den 8. september 2023 og revideret den 19. december 2023 og 23. august. Elinord vil gerne kunne anvende denne nærvende metode som erstatning for den metode, som Forsyningstilsynets godkendte efter tarifmodel 3.0 den 19. september 2022. (tilsynets j.nr.: 22/01934) for hvad vedrør tidsdifferentieret tariffer.

Afgørelsen er truffet i medfør af elforsyningslovens § 73, stk. 1, 1. pkt., § 73 a, stk. 1, elmarkedsforordningens artikel 18 stk. 1, 1. og 2. led, samt metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2, og § 4.

Indledende betragtninger

Netvirksomheder kan i deres anmeldelse basere sig på standardiserede metoder, der er entydigt fastlagt i branchevejledninger, som Forsyningstilsynet fører tilsyn med, jf. § 73 b i elforsyningsloven og § 4 i metodebekendtgørelsen. Netvirksomhederne skal i anmeldelsen redegøre for eventuelle afvigelser fra standarden, jf. § 4 i metodebekendtgørelsen.

Den anmeldte metode af Elinords følger Tarifmodel 3.0, dog med én afvigelse. Afvigelsen er nærmere beskrevet i sagsfremstillingen ovenfor og består alene af en indførelse af flade/gennemsnitlig tariffer, som vil erstatte de tidsdifferentieret tariffer.

Ifølge den anmeldte metode vil forbrugstariffen for alle Elinords kunder der aftager el fra nettet være flad/ gennemsnitligt over døgnet og året. Med andre ord bliver tidsdifferentieret tariffer ifølge metoden afskaffet i Elinords bevillingsområde.

Forsyningstilsynet har i sin afgørelse af 19. september 2022 godkendt Elinords anvendelse af Tarifmodel 3.0 samt vurderet, at Tarifmodel 3.0 er i overensstemmelse med elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73, stk. 1. Tilsynet henviser til denne vurdering for så vidt angår de dele af Elinords metode, der ikke afviger fra Tarifmodel 3.0.

Den anmeldte afvigelse fra Elinord vurderes derfor alene i forhold til kriterierne om omkostningsægthed og gennemsigtighed, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 1. led, og elforsyningslovens § 73, stk. 1. Ligeledes giver afvigelsen tilsynet anledning til at vurdere afvigelsen i forhold til at på neutral vis understøtte systemets samlede effektivitet på længere sigt i kraft af prissignaler, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 2. led. De øvrige kriterier i elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73, stk. 1 er således ikke gennemgået, da tilsynet vurderer, at der ikke er grundlag for at disse kriterier ikke er i modstrid med den anmeldte afvigelse fra tarifmodel 3.0.

Sammenhæng mellem robustheden i Elinords net og afskaffelse af tidsdifferentierede tariffer

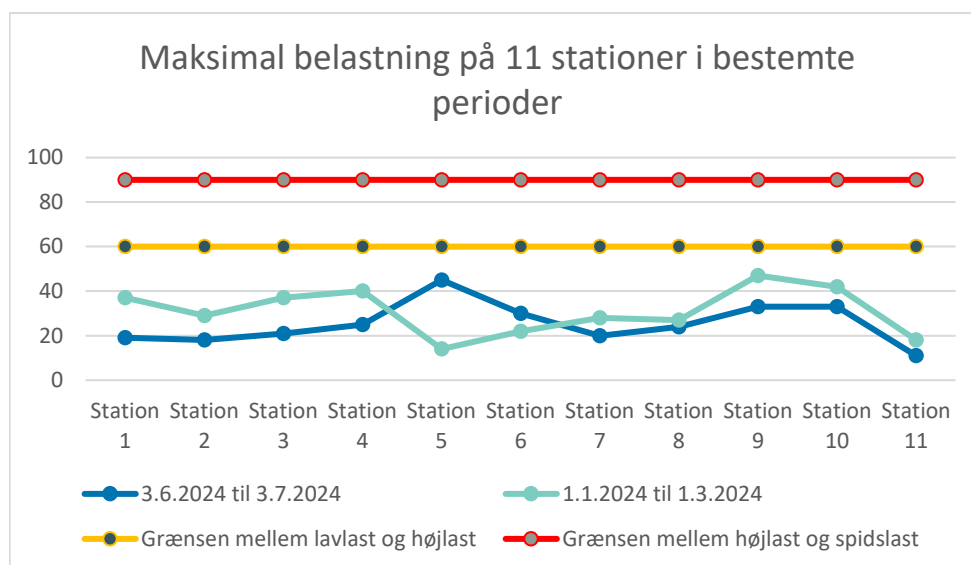
Elinord har i den anmeldte afvigelse argumenteret for anvendelsen af flade tariffer frem for tidsdifferentierede tariffer. I den forbindelse har Elinord anført, at Elinords kabelinfrastruktur er forholdsvis robust, og at tidsdifferentieret tariffer ikke har stor betydning for Elinords net. Elinord har ligeledes anført, at den variable elpris er den væsentligste regulerende mekanisme til flytning af forbrug mod døgnet laveste elpriser frem for tidsdifferentieret tariffer i Elinords net.

Efter tilsynets efterspørgsel om dokumentation på robustheden af Elinords net, har Elinord den 23. august 2024 sendt belastningsdata på 11 repræsentative stationer, som understøtter Elinords synspunkt om robustheden af deres net. Dataene viser, at Elinords net har væsentlig ledig kapacitet selv i de perioder, som nettet yderst belastet. (se figur 1).

Elinord argumenterer for, at de 11 stationer er repræsentative fordi de svarer til 5% af Elinords stationer der primært forsyner C-kunder. Elinord anfører ydermere, at stationerne er udvalgt ud fra deres geografiske placering, således at hele Elinords forsyningsområde er repræsenteret i det fremsendte datagrundlag. Ifølge Elinord er der

samtidigt udvalgt stationer med en demografisk variation, der er repræsentative for Elinords transformatorstationer der primært forsyner C- og enkelte stationer med B-lav kunder⁷ tilsluttet.

FIGUR 1 | **MAKSIMAL BELASTNING PÅ 11 REPRÆSENTATIVE STATIONER I PERIODERNE 1.1 2024 TIL 1.3.2023 OG 3.6.2024 TIL 3.7.2024**



Kilde: Tilsynets figur udarbejdet på baggrund af Elinords data

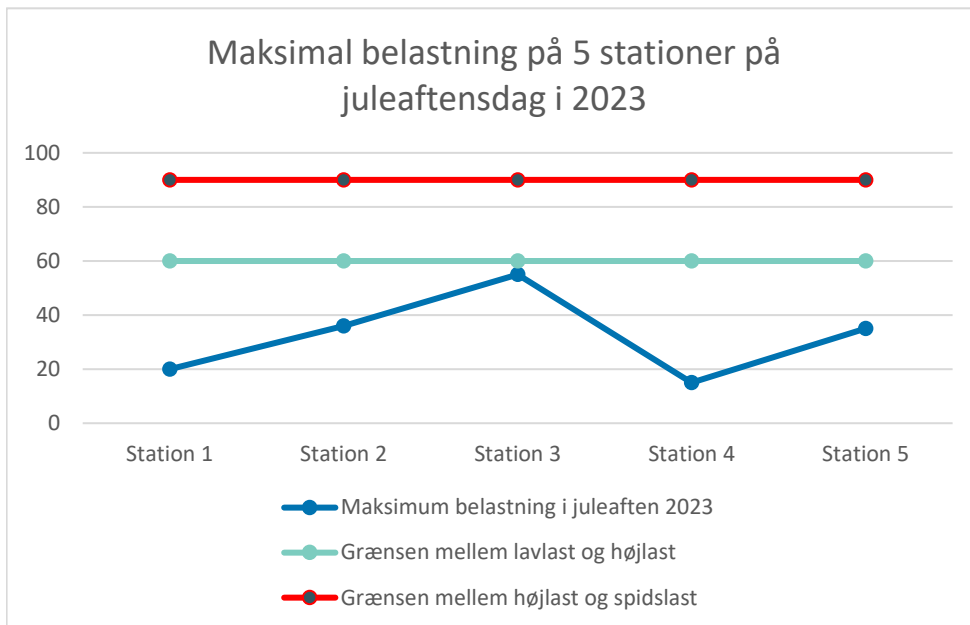
Forsyningstilsynet har udarbejdet ovenstående Figur til at få illustreret den maksimale belastning med data fra Elinord.

Figur 1 viser de tidspunkter, hvor Elinords 11 repræsentative stationer er yderst belastet i de udvalgte tidspunkter (1.1.2024 til 1.3.2024 og 3.6.2024 til 3.7.2024). Det kan også ses på figur 1, at maksimalbelastning ligger mellem 11 pct. til 45 pct. blandt de udvalgte stationer. Figuren understøtter, at Elinords net har væsentlig ledig kapacitet, selv når nettet er mest belastet. Figuren understøtter tillige også, at behovet for forstærkning af nettet på grund af manglende kapacitet i spidslastsperioden er minimalt.

Elinord sendte også efter Forsyningstilsynets efterspørgsel belastningsdata for juleaftensdag 2023 på fem repræsentative stationer (se figur 2).

⁷ Forsyningstilsynet har ikke bedt Elinord om belastningsdata på højere spændingsniveauer, da Elinords net er primært et by-net med stort set lavspændingskunder. Elinord har i sin forsyningsnet 23.324 kunder på C niveau, 200 kunder på B-lav, 10 kunder på B-høj, 21 kunder på A-lav, og kun én kunde på A-høj niveau. (Kilde: Elinord Excel-ark tilsendt den 24. november 2023. Elinord har i sin forsyningsnet ca. 257 stk. 10/0,4 kV stationer og kun 6 stk. 60/10 kV stationer. (Elinords argumentation ift. repræsentativitet i samlet belastningsdata – 24.9.2024)

FIGUR 2 | MAKSIMAL BELASTNING PÅ FEM REPRÆSENTATIVE STATIONER PÅ JULEAFTENS DAG 2023



Kilde: Tilsynets figur udarbejdet på baggrund af Elinords data.

Det fremgår af figur 2, at maksimal belastningen ligger mellem 15 pct. til 55 pct. selv på juleaftensdag, der kendes som dimensionerende indikator til nettet, da nettet bliver mest belastet på dette tidspunkt.

De to ovenstående figurer viser ydermere, at belastningen på Elinords net på de repræsentative stationer og tidspunkter har været i lavlastzonen. Ifølge tarifmodel 3.0 skelnes der for C-kunder mellem lastperioderne, alt efter om belastningen overstiger 60 pct. eller 90 pct.

Timer med belastning under 60 pct. kategoriseres som lavlast, mens timer med belastning i intervallet mellem 60-90 pct. kategoriseres som højlast og endelig timer med belastning over 90 pct. kategoriseres som spidslast.

Tilsynets vurdering efter elmarkedsforordningens artikel 18

Omkostningsægthed

Forsyningstilsynet vurderer, at Elinords anmeldte afvigelse er i overensstemmelse med kravet om omkostningsægthed i artikel 18, stk. 1, 1. og 2. led i elmarkedsforordningen og elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

Forsyningstilsynet vurderer, at opkrævning af forbrugstariffen ved en flad kWh-tarif, er omkostningsægte for Elinords kunder, der aftager el fra elnettet. Forsyningstilsynet

lægger ved vurderingen vægt på Elinords dokumentation i forhold til fraværet af højlast – og spidslastperioden i Elinords bevillingsområde i praksis.

Elinords belastningsdata på 11 repræsentative stationer viser en væsentlig ledig kapacitet i Elinords net, selv når nettet er yderst belastet. Dataene viser at belastning ikke overstiger lavlastzonen (belastning under 60 pct.). Det betyder alt andet lige, at behovet for forstærkning af nettet pga. manglende kapacitet i spidslastperioden er minimal, hvilket medfører, at tidsdifferentieret tariffer ikke er nødvendigt i Elinords bevillingsområde for at flytte belastningen fra spidslastperioden til lavlastperioden, da belastningen i praksis ligger i lavlastperioden.

Tidsdifferentieret tariffer i tarifmodel 3.0 er anvendt som et værktøj til at motivere forbrugerne til at flytte deres fleksible forbrug fra spidslastperioder til det tidspunkt, hvor nettet ikke er belastet. På den måde formindskes behovet for netforstærkning eller udbygning af nettet. Ifølge Tarifmodel 3.0 er forbrugstariffen i spidslastperioden væsentlig højere end lavlastperioden, eftersom dem der anvender nettet i spidslastperioden giver anledning til yderligere investering i nettet.

Tilsynet vurderer, at flade tariffer i Elinords net (som kun har lavlast belastningszonen) er omkostningsægte, da nettet har væsentlig ledig kapacitet og brugen af nettet ikke medfører forstærkning af Elinords net, som ellers defineret i tarifmodel 3.0 i spidslastperioden. Dette betyder mere specifikt, at omkostningerne relateret til investeringer i nettet (kapitalomkostninger) vil være de samme, uanset på hvilke tidspunkter i døgnet, som nettet bliver anvendt.

Tilsynet lægger ydermere vægt på, at indførelse af flade tariffer i Elinords bevillingsområde fører til, at Elinord kan beregne tariffen mere præcist, hvilket betyder, at tarifindtægter næppe i løbet af året overstiger indtægtsrammen for Elinord. Dette medfører, at Elinord ikke som konsekvens af tidsdifferentierede tariffer skal sænke tarifferne til 0 kr. sidst på året. Tilsynet vurderer ikke, at fastsættelsen af forbrugstariffen til 0 kr. er omkostningsægte, da en 0-tarif ikke afspejler omkostningerne for anvendelsen af nettet.

Gennemsigtighed

Forsyningstilsynet vurderer, at metoden lever op til kravet om gennemsigtighed i artikel 18, stk. 1, 1. led, i elmarkedsforordningen og elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

Forsyningstilsynet har i sin vurdering lagt vægt på, at den anmeldte afvigelse fremstår enkel og gennemskelig, idet metoden indfører flade tariffer over hele året frem for forskellige tarifsatser over døgnet og over året.

Understøtte systemets samlede effektivitet

Det er endvidere Forsyningstilsynets vurdering, at afvigelsen opfylder kravet om at tarifmetoden understøtter systemets samlede effektivitet på længere sigt i kraft af pris-signaler til kunder og producenter. Forsyningstilsynet lægger herved vægt på, at belastningen i Elinords net hele tiden ligger i lavlastzonen (under 60 pct.). Dette betyder, at afvigelsen fra tidsdifferentierede tariffer understøtter et rigtigt prissignal til kunderne, da omkostningerne relateret til investeringer i nettet (kapitalomkostninger) vil være de samme, uanset på hvilke tidspunkter i døgnet, som nettet bliver anvendt. Med andre

ord udløser tidspunktet for anvendelsen af nettet ikke yderligere investeringer i Elinords net med nuværende belastningsmønstre.

Samlet vurdering

Efter en samlet vurdering af den anmeldte afvigelse ud fra hensynene til metodens forenelighed med princippet om omkostningsægthed, gennemsigtighed og systemets samlede effektivitet, finder Forsyningstilsynet, at den anmeldte afvigelse kan godkendes, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 1. og 2. led og elforsyningslovens § 73, stk. 1.

Vejledning

Forsyningstilsynet er opmærksomme på at nuværende belastningsmønstre i Elinords net kan ændre sig i tak med stigning i antal af elbiler og varmepumper med flytbar forbrug i fremtiden. Derfor opfordrer tilsynet Elinord til at lave en belastningsanalyse i de kommende år og anmelde tidsdifferentieret tariffer, hvis Elinord oplever spidslast (belastning over 90 pct.) på deres net.

Forsyningstilsynet kan til enhver tid føre et tilsyn med, hvordan Elinord udmønter den metode, som tilsynet godkender med nærværende afgørelse. Et sådant tilsyn kan omfatte f.eks., hvordan belastningen i Elinords net siden 2024 har udviklet sig, og om begrundelsen for godkendelsen af metoden stadig vil være i overensstemmelse med reglerne i elforsyningslovens § 73, stk. 1 samt elmarkedsforordningens artikel 18.

Klagevejledning

Der er mulighed for at klage til Energiklagenævnet over Forsyningstilsynets afgørelse.

Klagen skal være indgivet skriftligt til Energiklagenævnet inden 4 uger efter, at Forsyningstilsynets afgørelse er meddelt.

Klagen kan indgives til Energiklagenævnet i Nævnenes Hus gennem klageportalen på kpo.naevneneshus.dk. Alternativt kan klagen indgives pr. e-mail til ekn@naevneneshus.dk eller pr. post til Energiklagenævnet, Nævnenes Hus, Toldboden 2, 8800 Viborg.

Yderligere vejledning om klage fremgår på Energiklagenævnets hjemmeside www.ekn.dk eller kontakt Energiklagenævnet på tlf.: 72 40 56 00.

Reglerne om klage fremgår af § 89 i elforsyningsloven.

Med venlig hilsen

Hemn Mehryar
Fuldmægtig
Tlf.: 29488113
heme@forsyningstilsynet.dk