

## NOTAT

## BESVARELSE AF SUPPLERENDE SPØRGSMÅL FRA FSTS

Energinet har den 5. december 2022 modtaget anmodning om supplerende oplysninger på baggrund af Energinets bemærkninger af 1. december 2022 til høringsvar ifm. Energinets metodeanmeldelse om øjeblikstarifering af nettoafregnede egenproducenter. I det følgende besvares de nye spørgsmål, og vi stiller os til rådighed for en opfølgende eller uddybende snak, hvis det ønskes.

### 1. Supplerende oplysninger

*Energinet oplyser i anmeldelsen, at der overordnet er to forskellige typer tilsluttede egenproducenter – henholdsvis installationstilsluttede og direkte tilsluttede egenproducenter.*

*Energinet bedes redegøre for, hvad der nærmere forstås ved henholdsvis en installations-tilsluttet egenproducent og en direkte tilsluttet egenproducent. Energinet bedes i denne sammenhæng beskrive, hvori forskellen tariferingsmæssigt består, samt beskrive forskellen i belastningen af Energinets net i de to situationer.*

Med indførelsen af øjeblikstarifering skal egenproducenterne betale ud fra den faktiske leverance fra nettet uden en nettoficering med den del af deres produktion, der leveres til nettet. Dette betyder, at Energinet harmoniserer egenproducenters tarifbetaling med de øvrige elkunders betaling, så alt elforbrug leveret fra nettet tariferes efter de samme principper og diskriminering af forskellige forbrugstyper dermed fjernes.

Ved installationstilslutning holdes produktion og forbrug på anlægsejerens egen installation, altså bag snitfladen til det kollektive elnet. Ved en direkte tilslutning vil den producerede mængde el altid sendes ud på det kollektive net og derefter hentes et forbrug ned igen. De to situationer er skitseret på figur 1 og 2, side 11 i Energinets metodeanmeldelse.

Alle nettoafregnede egenproducenter er tilsluttet i distributionsnettene, så de belaster ikke umiddelbart Energinets net; men el der sendes ud på et distributionsnet for derefter at blive hentet tilbage på et andet tidspunkt kan betyde belastning af transmissionsnettet. Fx kan solcellestrøm, der leveres til nettet om sommeren og hentes tilbage igen om vinteren betyder øget transport mellem transmissionsnettet og det pågældende distributionsnet. Denne potentielle belastning er mest relevant for års-nettoafregnede egenproducenter (gruppe 6).

Nettotariferingen i dag betyder, at den egenproducerede del af elforbruget ikke tariferes, selv om den leveres til- og hentes tilbage fra det kollektive net. Energinets metodeændring betyder, at al el der leveres gennem det kollektive elnet, betaler samme tarif og dermed bidrag til systemydelse, forsyningsikkerhed mv., uanset om der på et andet tidspunkt har fundet en indføddning af produceret el sted.

*Energinet bedes redegøre for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af egenproducenter giver anledning til i forhold til net- og systemtarif. Energinet bedes redegøre for, hvilke nødvendige omkostninger der indgår i tariffene, jf. § 69 i elforsyningsloven.*

Alle elforbrugere, der forsynes gennem det kollektive elnet, giver anledning til omkostninger til net, systemdrift og forsyningsikkerhed. At man er egenproducent betyder, at man samtidigt eller tidsforskudt eventuelt også leverer elproduktion ind på det kollektive net; men det betyder ikke, at omkostningerne ved elforsyningen ændres eller reduceres.

Installationstilsluttede egenproducenter, der samtidigt producerer og forbruger el i egen installation, tariferes kun for den del af deres forbrug, der ikke egen-produceres og derfor hentes fra det kollektive elnet, på samme vilkår som alt andet forbrug. De omkostninger, de enkelte kategorier af egenproducenter giver anledning til i forhold til net- og systemtarif, er derfor identisk de samme som for alt andet forbrug i de danske elnet.

De nødvendige omkostninger, der indgår i net- og systemtarifferne, jf. § 69 i elforsyningsloven, er der redegjort for i Forsyningstilsynets (Energitilsynets) godkendelse af metoderne for Energinets prisfastsættelse af 25.10.2004 med tilhørende notat af 13. oktober 2004 fra Eltra og Elkraft System til Energitilsynet om "Opdeling af den systemansvarlige virksomheds tarifpuljer pr 1. januar 2005"<sup>1</sup>.

Af denne afgørelse fremgår det, at omkostningerne i net- og systempuljerne dækkes af systemets brugere i det omfang, de modtager ydelserne, dvs. i forhold til deres aftag fra nettet.

*Energinet bedes oplyse, i hvilket omfang gældende nettoafregningsbekendtgørelse<sup>2</sup> har betydning for den anmeldte metode, eller om bekendtgørelsen er metoden uvedkommende, allerede fordi bekendtgørelsen vedrører nettoafregning i forhold til elafgiften?*

Nettoafregningsbekendtgørelsen er metoden uvedkommende, fordi den alene vedrører nettoafregning af elafgiften. At Energinets tarifiering af egenproducenter har fulgt samme metode, er alene historisk betinget, og har aldrig været hjemlet i nogen lovgivning.

*Energinet anfører i sit høringssvar til Forsyningstilsynet af 1. december 2022, at "Lovgivningen kræver en særskilt opgørelse af hhv. forbrug trukket fra nettet og produktion leveret til nettet (Elmarkedsdirektivet samt national implementering heraf) og kan, uagtet virksomhedernes grønne omstilling ikke fraviges."*

*Energinet bedes supplere sin anmeldelse med yderligere oplysninger om, hvilken hjemmel Energinet mener, der ikke længere er til stede i forhold til Energinets eksisterende tarifmodel.*

<sup>1</sup> Journalnr.: 3/1307-0300-0074 [Systemansvarets tariffer i 2005 \(forsyningstilsynet.dk\)](#)

<sup>2</sup> Bekendtgørelse nr. 2657 af 28. december 2021 om nettoafregning for egenproducenter af elektricitet

I henhold til ovenstående bemærkning om nettoafregningsbekendtgørelsen, har Energinets eksisterende tarifmodel for egenproducenter aldrig været hjemlet. Men med elmarkedsdirektivet stilles der nu nye krav til bruttoopgørelse af hhv. forbrug og produktion, hvilket stiller nugældende praksis i direkte modstrid med direktivet.

*Det fremgår af Energinets anmeldelse, side 13, at gruppe 1 og gruppe 2 omfatter i alt 4.500 anlæg, hvoraf 1 % af anlæggene er tilsluttet direkte. Dertil har Energinet udarbejdet en økonomisk opgørelse, hvoraf det fremgår, hvilken betydning ændringen vil få for de direkte tilsluttede egenproducenter. Energinet angiver ikke, hvilke økonomiske konsekvenser den anmeldte metode vil få for de øvrige 99 % af anlæggene, som er installationstilsluttede.*

*Energinet bedes oplyse, hvilke økonomiske konsekvenser (estimeret med beløbsangivelser) metoden vil medføre for de 99 % installationstilsluttede anlæg i gruppe 1 og 2.*

Baseret på samme udtræk med 2020-tal og med samme forbrugstarif for 2021 på 11 øre/kWh som de øvrige konsekvensberegninger er betydningen for 6 installationstilsluttede egenproducenter i afregningsgruppe 1 i alt godt 141.000 DKK, eller gennemsnitligt 23.600 DKK. For 4.472 installationstilsluttede egenproducenter i afregningsgruppe 2 betyder øjeblikstariferingen i alt ca. 143.000 DKK, eller gennemsnitligt 32 DKK.

*Energinet beskriver i høringssvaret af 1. december 2022, side 4, at "i de timer, hvor egenproducenten ikke kan forbruge sin egen produktion, sendes den ud på det offentlige net, hvorfra det ikke kan vides, om forbruget af denne strøm ligger 100 meter eller 100 km væk og derved kendes heller ikke den faktiske omkostning til nettabet."*

*Energinet bedes oplyse, om det er korrekt forstået, at produktionen af strøm fra direkte tilsluttede egenproducenter, der sender deres produktion ud på det kollektive net, ud fra en gennemsnitsbetragtning er forbundet med et mindre nettab, end andre producenters strøm. Hvis det er korrekt forstået, bedes Energinet redegøre for, hvorfor dette ikke skal have en betydning for tariferingen af de direkte tilsluttede egenproducenter.*

Elproducenter, der leverer strøm til det kollektive net og samtidig forbruger eller aftager strøm fra et andet tilslutningspunkt i umiddelbar nærhed og på samme spændingsniveau, vil alt andet lige betyde mindre transportafstand og dermed mindre nettab end el, der produceres langt væk fra forbrugsstedet. Imidlertid giver den nugældende nettoafregning af eltariffer netop mulighed for tidsmæssig forskydning af produktion og forbrug, hvorved transportafstande og dermed nettab bliver nøjagtig det samme for egenproducenter og alle andre forbrugere eller producenter i det pågældende net.

Da der ikke nødvendigvis er samtidighed mellem produktion og forbrug, er der heller ikke garanti for en "kort" transportafstand i nettet, som måske kunne begrunde en bestemt kundegrupes reducerede betaling til Energinets omkostninger til nettab.

Hvis ovenstående bemærkninger giver anledning til spørgsmål, er Forsyningstilsynet naturligvis velkommen til at kontakte Energinet igen ligesom vi står til rådighed, hvis der skulle være behov for et møde, hvor ovenstående uddybes nærmere.