

REFERAT Elnet Midt A/S d. 07-10-2022

Mødedato Fredag d. 07. oktober 2022 kl. 10:30

Mødested Energi Viborg, Industrivej 15, 8800 Viborg

Indholdsfortegnelse

Anmeldte tariffer pr. 1. januar 2023.....	3
Budgetopfølgning pr. 31. august 2022.....	6
Generel orientering.....	9
Underskriftsblad.....	11

Punkt 1: Anmeldte tariffer pr. 1. januar 2023

Beslutning

De anmeldte tariffer blev godkendt, og orienteringen blev taget til efterretning.

ESDH-nr.: 21-0722-2225586

Ansvarlig: THS

Anmeldte tariffer pr. 1. januar 2023

Elnet Midt har anmeldt nye tariffer gældende pr. 1. januar 2023.

Baggrunden for anmeldelsen er, at der er godkendt en ny model for beregning af tariffer samt introduceret helt nye tarif-elementer for elproducerende enheder. Da tariffer skal anmeldes senest 4 måneder før ikrafttræden, har det været ledelsens vurdering, at det var nødvendigt at anmelde tarifferne, inden bestyrelsen har haft mulighed for at godkende tariffastsættelsen.

Princippet for fastsættelsen af tariffer er i den nye model, som det også var i den tidligere, at forbrugerne skal betale for den del af distributionsnettet, de er med til at belaste, og at tarifferne skal være kostægte. Det betyder lidt forenklet, at alle omkostninger skal henføres til de specifikke anlægsdele og fordeles ud på den distribuerede mængde, anlægsdelene belastes af.

På vegne af branchen udvikler Green Power Denmark (tidl. Dansk Energi) en tarifieringsmodel, som netselskaberne kan vælge at tiltræde. Ønsker man at gøre brug af modellen, metodeanmeldes dette til Forsyningstilsynet, og herefter skal netselskabets tariffer beregnes på baggrund af den anmeldte metode. Elnet Midt har anmeldt, at tarifmodel 3.0 anvendes fra 2023.

Som noget nyt er der fra 2023 indført pris-elementer for elproducerende enheder. Det gælder dels en indfødningsstarif, en rådighedstarif og et rådighedsbeløb samt en tarif for effektblokke.

For så vidt angår indfødningsstariffer, skal tarifferne beregnes på baggrund af de direkte henførbare omkostninger til de anlæg, der fødes produceret strøm ind fra. Det er ikke entydigt hvilke omkostningstyper, der er tænkt indregnet i tariffen, og i Elnet Midts område er det derfor tolket sådan, at det kun er på 60 kV-nettet, der har kunnet identificeres en budgetteret omkostning til nettab, der er direkte henførbare til elproduktion. Tariffen er fastsat på baggrund af et estimeret nettab og en forwardpris på el i 2023.

Rådighedstarif og rådighedsbetaling er nye priselementer rettet mod de mindre el-producerende enheder. Tarifferne skal afspejle omkostningerne ved at have distributionsnettet til rådighed for den producerede strømmængde. Hvor produktionen ikke er målbar, anvendes rådighedsbeløb i stedet for rådighedstarif.

Tarifferne skal anvendes som grundlag for opkrævningen af forbrugernes bidrag til distributionsomkostninger. Selskabets samlede indtægter reguleres af indtægtsrammen, som, hvis den overskrides, sikrer forbrugerne en forrentet tilbagebetaling af den del af opkrævningerne, der ikke har kunnet holdes indenfor indtægtsrammen.

I 2023 overgår Elnet Midt til en ny indtægtsrammeperiode, der baserer sig på selskabets gennemsnitlige driftsomkostninger i perioden 2018-2022, selskabets nettab i samme periode samt en forrentning af selskabets gamle og nye aktiver. Det har ikke været muligt at estimere indtægtsrammen endeligt, dels da beregningsgrundlaget ikke er endeligt kendt, dels da de høje energipriser har en afgørende indvirkning på indtægtsrammen. Der er derfor anvendt et estimat, hvor rammen for 2022 er tillagt en forventet nettabskompensation. Det giver en indtægtsramme

i 2023 på 72 mio. kr. mod en ramme i 2022 på 36 mio. kr. Stigningen bliver så stor, da der i 2018-2022 er blevet givet en underkompensation for nettab, som fra og med 2023 rettes til et faktisk nettabsniveau. Dvs. at der både sker en ændring i forventet mængde og ikke mindst i prisen på den strøm, der skal købes ind til nettabet

I den nye tarifføringsmodel er der sket en yderligere udbygning af de tidsdifferentierede tariffer, både over døgnet og over sommer/vinter. Det gør netselskabernes tariffer vanskelige at gennemskue, men det bemærkes, at der med de nuværende elpriser, som påvirker nettarifferne i opadgående retning pga. nettabet, er incitament til at bruge strøm i lavlastperioder.

For en "standard"-privatkunde med et elforbrug på 4.000 kWh årligt kan beregnes en forskel mellem de gennemsnitlige tariffer for 2022 og tarifferne for 1. kvartal 2023, beregnet på årlig basis på ca. 800 kr. inkl. moms. Der er her forudsat den døgnfordeling af standardforbruget, der er indeholdt i tarifmodellen.

Den samlede nettarifbetaling vil – under forudsætning af uændrede tariffer i hele 2023 – udgøre ca. 1.900 kr. inkl. moms.

De anmeldte nettariffer får som nævnt virkning fra 1. januar 2023. I forbindelse med udarbejdelsen af budgettet for 2023 vil der blive genberegnet tariffer, og der forventes en justering, som tidligst kan træde i kraft 1. april 2023, hvis budgettet og tarifferne godkendes og anmeldes inden 1. december 2022.

Tariffer gældende fra 1. januar 2023 er præsenteret i bilag til sagen.

BILAG

1. Tarifmodel 3.0 – Tidsdifferentierede tariffer fra 1. januar 2023

DIREKTØREN INDSTILLER

- at bestyrelsen godkender de anmeldte tariffer pr. 1. januar 2023, og
- at bestyrelsen herudover tager orienteringen til efterretning.

Punkt 2: Budgetopfølgning pr. 31. august 2022

Beslutning

Budgetopfølgningen blev taget til efterretning.

ESDH-nr.: 21-0722-2226150

Ansvarlig: THS

Budgetopfølgning pr. 31. august 2022

Budgetopfølgningerne i selskabet udarbejdes på baggrund af selskabets bogholderi, som ajourføres for foregående måned frem til afregning af moms den 25. i hver måned.

Opfølgningen pr. 31. august 2022 udviser et underskud på -1.581 t.kr. Resultatet er 4.321 t.kr. under det budgetterede resultat for perioden.

Omsætningen på 12.822 t.kr. følger budgettet for 2022. Efter indførelse af tidsdifferentierede tariffer falder omsætningen lidt mere ujævnt, idet de dyre spidsbelastningstidspunkter er flere i vinterhalvåret.

Omkostningerne til dækning af nettab er meget høje. Der er i gennemsnit afholdt nettabsomkostninger for 137 øre/kWh i årets første halvår, men med de høje elpriser forventes der markant højere omkostninger til nettab i 2. halvår. Der er forventet en gennemsnitspris i september-december på 4,11 kr./kWh, så de samlede nettabsomkostninger i 2022 forventes at blive 17.113 t.kr. Det er i forhold til den senest præsenterede budgetopfølgning en markant ændring i det forventede forbrug, men altså baseret på de nuværende priser i markedet.

Der er afvigelser fra budgettet på drifts- og vedligeholdelsesomkostninger. Det forventes, at de oprindeligt budgetterede omkostninger overholdes, så der er ikke på denne post ændret i det forventede årsresultat.

Der forventes i 2022 et underskud på 3.508 t.kr., som er 9.816 t.kr. under det budgetterede resultat. Da underskuddet relaterer sig til nettab, forventes underskuddet at kunne indregnes i kommende års indtægtsrammer som en underdækning i 2022.

Investeringerne udgør pr. 31. august 34.460 t.kr. ud af årets investeringsramme på 36.000 t.kr. Investeringerne i tilslutning af solcelleparken i Kvosted udgør 23,3 mio. kr. med en forventning om samlede investeringer i projektet på 29,6 mio. kr. Investeringerne forventes på baggrund heraf forøget med 4,6 mio. kr. i både investeringer og i investeringsbidrag. Ledningstracéet er udvidet med 1,7 km i udførelsen, og de generelt stigende omkostninger til materialer har øget projektomkostningerne i forhold til det økonomiske overslag, der var givet ved udarbejdelsen af budgettet for 2022.

Derudover er der gennemført tilslutninger af øvrige elforbrugere med investeringsbidrag på 6 mio. kr., som er 3,5 mio. kr. mere end budgetteret. Da der forventes yderligere tilslutninger i 2022, er forventningen til investeringer og investeringsbidrag forhøjet med yderligere 1 mio. kr. til en samlet forhøjelse på 4,6 mio. kr. til tilslutning af nye forbrugere/forbrugsenheder.

De samlede investeringer i 2022 forventes herefter at udgøre 42,7 mio. kr. og de samlede investeringsbidrag forventes at udgøre 36,6 mio. kr.

Driftsomkostninger og investeringer afholdes af opkrævede nettariffer og abonnementer samt af indestående pr. 31. december 2021.

BILAG

1. Budgetopfølgning pr. 31. august 2022 for Elnet Midt A/S

DIREKTØREN INDSTILLER

at budgetopfølgningen tages til efterretning.

Punkt 3: Generel orientering

Beslutning

Orienteringen blev taget til efterretning.

ESDH-nr.: 21-0722-2225588

Ansvarlig: MU

Generel orientering

Der orienteres om aktuelle emner, herunder:

- Forhøjet beredskab med baggrund i hændelserne vedrørende gasledningerne i Østersøen.
- Påvirkningen af den indgåede aftale om vinterhjælp, herunder særligt vedrørende vurdering af risikoen for tab på elhandlere.

BILAG

Ingen

DIREKTØREN INDSTILLER

at orienteringen tages til efterretning.

Peter Juhl
Formand

Lars Mogensen
Næstformand

Martin Sanderhoff
Bestyrelsesmedlem

Birthe Harritz
Bestyrelsesmedlem

Kurt Johansen
Bestyrelsesmedlem

Mette Urup
Direktør