

Til Energitilsynet

Sendt på mail til: anmeldelser@energitilsynet.dk

21. februar 2018

Metodeanmeldelse fra Syd Energi Net om grundlag for kundekategorisering.

Syd Energi Net anmelder hermed en revideret metode til kundekategorisering.

1. Baggrund

Virksomheden Danish Crown har henvendt sig til Syd Energi Net og Energitilsynets sekretariat for at drøfte tarifieringen af Danish Crowns slagteri i Blans. Slagteriet er tilsluttet Syd Energi Nets elnet direkte på lavspændingssiden af en række 15/0,4 kV transformerstationer, som alle ejes af SE Net.

Danish Crown påpeger, at store slagterier i andre netområder normalt er tilsluttet elnettet på et højere spændingsniveau end på lavspændingssiden af transformerstationer mellem 10/15 kV-nettet og 0,4 kV-nettet.

Danish Crown påpeger tillige, at alle stationer, der forsyner deres slagteri i Blans, er placeret på et geografisk lille område og tæt på 60 kV nettet. Det betyder, at slagteriets tarifomkostninger er høje i forhold til de faktiske omkostninger til drift, nettab og vedligeholdelse af elnettet, som slagteriet giver anledning til.

Sammenfattende mener Danish Crown, at Syd Energi Nets nuværende tariffer ikke lever op til elforsyningslovens bestemmelser om, at forbrugerne alene skal betale for de omkostninger, som den enkelte kundekategori giver anledning til.

Danish Crown ønsker, at slagteriet i Blans tariferes svarende til en A lav kunde (der typisk er tilsluttet nettet i en 60/15 kV transformer) i stedet for den nuværende tarifiering som B lav kunde (der typisk er tilsluttet nettet i en 15/0,4 kV transformerstation). En ændring af kundekategoriseringen fra B lav til en tarif svarende til A lav vil med slagteriets nuværende forbrug og gældende tariffer reducere Danish Crowns tarifomkostninger med mere end 2 mio. kr. pr. år.

2. Grundprincipper for kategorisering af kunder i Syd Energi Nets tarifmetode

Energitilsynet har taget til efterretning, at Syd Energi Net anvender Dansk Energis Tarifmodel 2.0.

Et grundlæggende formål med Tarifmodel 2.0 er at overholde elforsyningslovens § 73, der fastsætter de overordnede rammer for virksomhedernes tarifiering. Fastlæggelsen af

tariferingsprincipperne og opbygning af tariferingsmodellen tager bl.a. udgangspunkt i følgende målsætninger:

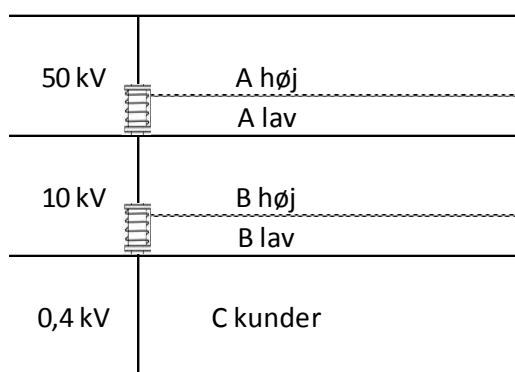
- *Omkostningsægthed/rimelighed:* Den enkelte kunde skal dække de omkostninger han giver anledning til i nettet. En kunde bør hverken betale mere eller mindre end de omkostninger, vedkommende påfører forsyningsvirksomheden ved sin tilslutning og tilstedeværelse som kunde, samt omkostninger i forbindelse med den leverance, som vedkommende modtager, samt et rimeligt bidrag til virksomhedens overskud inden for den udmeldte indtægtsramme.

Hver kunde skal gennem sin betaling alene bidrage til den del af anlægget og administrationen, der er nødvendig for at forsyne vedkommende med elektricitet. Således vil en C-kunde (tilsluttet lavspændingsnettet på 0,4 kV) eksempelvis skulle være med til at bidrage til anlæg på 60-50 og 10-15 kV. Samtidig skal C-kunderne bidrage til anlæg på 0,4 kV niveau. Dette princip benævnes "vandfaldsprincippet".

- *Kollektiviteten:* Det er samtidig et mål at forbrugerne i et vist omfang bærer omkostningerne til nettet kollektivt, således at alle forbrugere betaler det samme uanset hvor mange km net den enkelte har behov for at få leveret elektricitet.

Henset til elnettets særegenhed, arten af omkostninger samt forskellige karakteristika for de tilsluttede aftagere, kan elnettet naturligt opdeles i tre spændingsniveauer: 50-60 kV, 10-15 kV og 0,4 kV.

For at kunne efterleve prisbestemmelserne er udgangspunktet for den anvendte tarifberegningsmodel, at elnetselskabets forbrugere kategoriseres ud fra det fysiske tilslutningspunkt. På baggrund heraf kategoriseres kundeforbrugerne som enten en A høj/lav, B høj/lav eller C-kunde afhængigt af, hvilket spændingsniveau forbrugerne er tilsluttet i elnettet. Dette er illustreret i nedenstående figur:



Som det fremgår af figuren ovenfor, opdeles forbrugere på 50-60 og 10-15 kV nettet i henholdsvis A høj/lav og B høj/lav. Disse kundekategorier afspejler, hvor forbrugeren fysisk er tilsluttet i forhold til transformeren på det givne spændingsniveau, og er dermed en nuancering af, hvilke omkostninger den enkelte kundekategori giver anledning til.

Det afgørende for, hvor forbrugeren tilsluttes i elnettet er forbrugerens behov for effekttræk kan tilgodeses. Således tilsluttes forbrugere med et lavt behov for effekttræk typisk på lavere spændingsniveau, mens forbrugere med et større effekttræk typisk tilsluttes på et højere spændingsniveau.

Forårsaget af de konkrete fysiske forhold og hensynet til omkostningseffektivitet vil elnetselskabet i visse tilfælde kunne afvige fra denne hovedregel.

Syd Energi Nets distributionsnet er historisk konfigureret således, at en række store industrielle forbrugere (herunder slagteriet i Blans) er tilsluttet 15/0,4 kV stationer og dermed B lav-kunder. I andre netselskaber er tilsvarende store industrielle forbrugere typisk tilsluttet en 50 (eller 60) /10 kV station og dermed A lav-kunder.

Det er inden for Tarifmodel 2.0's principper, at der i nogle tilfælde kan afviges fra hovedreglen om fysisk tilslutningspunkt og anvende f.eks. kategorisering efter forbrug eller en kombination af tilslutningspunkt, årsforbrug og eventuelt andre objektive kriterier.

3. Syd Energi Nets anmeldelse af kriterier for kategorisering af en ny B lav-20GWh kunde

Syd Energi Net anmelder hermed nye kriterier for kategorisering af forbrugere på B lav-niveau.

Der anmeldes kriterier hvorefter B lav kunder som hovedregel og som hidtil kategoriseres efter tilslutningspunkt (lavspændingssiden af 15/0,4 kV transformerstation). Der indføres to nye supplerende kriterier, som anvendes til at omkategorisere nuværende B lav kunder til B lav-20GWh kunder, som baseres på:

- forbrugerens årlige elforbrug, og
- forbrugerens forbrug skal være på et geografisk samlet område

De to supplerende kriterier betyder konkret, at forbrugere tilsluttet 15 kV-nettet eller en 15/0,4 kV transformer tarifieres som B lav-20GWh kunde, når:

- forbrugerens årlige elforbrug er mindst 20 GWh, og
- forbrugerens forbrug er samlet på én eller flere tilstødende matrikler.

4. Fastsættelse af grænse på 20 GWh årsforbrug som ét af to nødvendige kriterier for tarifiering af forbrugere, der er tilsluttet 10/15 kV, som B lav-20GWh kunder

Grænsen på 20 GWh er fastsat på baggrund af oplysninger, som Syd Energi Net har indsamlet om årsforbrug for meget store kunder i en række andre netselskaber. Syd Energi Net har lavet en analyse over tilsluttede store kunder med deres årlige energiforbrug i andre el-selskaber. Analysen viser, at energiforbruget svinger blandt de tilsluttede meget store kunder fra 1 GWh op til 100 GWh. Beregnes et gennemsnit på de tilsluttede meget store kunder blandt de spurgte selskaber, ligger energiforbruget lidt over 20 GWh.

En grænse på 20 GWh underbygges af Syd Energi Nets erfaringer for store industrielle forbrugeres benyttelse af 60kV stationer og den gennemsnitlige belastning af 60 kV stationerne. Det er således Syd Energi Nets erfaring, at store forbrugeres benyttelsestid er ca. 3300 timer pr. år og at 60 kV stationerne i gennemsnit er ca. 60% belastede.

Da 60 kV stationerne typisk har en effekt på 10 MW fås, at forbrugere tilsluttet en 60 kV stationer typisk har et energiforbrug på knap 20 GWh ($3300 \text{ timer} * 60\% * 10 \text{ MW} = 19,8 \text{ GWh}$).

5. Økonomiske konsekvenser (omfordeling mellem kundekategorier)

Udover Danish Crown har Syd Energi Net 7 andre B kunder, som med Energitilsynets accept af det nye supplerende kriterie for kundekategorisering vil spare tilsammen ca. 25 mio. kr. årligt på tariffer.

Ved anvendelse af det supplerende kriterie, hvor flere industrielle forbrugere flyttes fra B tariffen til B lav-20GWh tariffen, genberegner Syd Energi Net fordelingen af tariferingsgrundlaget på de forskellige spændingsniveauer (og dermed tarifferne til de forskellige kundekategorier).

Genberegningen af tariffer foretages i 2 steps.

I første step flyttes en andel af netselskabets leverede kWh'er fra 10/15 kV-niveau til 60 kV-niveau. De flyttede kWh'er svarer til B lav-20GWh-kundernes samlede årsforbrug.

Samtidig flyttes en tilsvarende andel af netselskabets omkostninger til drift (ledningsnet og stationer), nettab og afskrivninger (ledningsnet og stationer) fra 10/15 kV-niveau til 60 kV-niveau.

Denne flytning af kWh'er og netselskabets omkostninger mellem 10/15 kV-nettet og 60 kV-nettet har til formål at beregne tariffer, som ville svare til, at B lav-20GWh kunderne fysisk var tilsluttet som A lav kunder (tilsluttet på lavspændingssiden af en 60/15 kV station).

I andet step korrigeres for, at B lav-20 GWh-kunder i modsætning til A lav kunder ikke selv ejer ledningsanlæggene fra tilslutningspunktet i det kollektive net og frem til kundens forbrugssted. Det betyder, at B lav-20GWh-kunder skal betale en højere tarif end A lav kunder, hvor sidst nævnte har egne omkostninger til tilslutningsanlæg.

Syd Energi Net har beregnet de gennemsnitlige omkostninger pr. leveret kWh for A kunder for ejerskab til tilslutningsanlæg. I omkostningerne indgår beløb til afskrivning, vedligeholdelse og nettab.

Det betyder, at tariffen for B lav-20GWh kunder består af en A lav tarif fra Tarifmodel 2.0 (hvor tarifferne er genberegnet jf. flytning af leverede kWh'er og tilhørende netselskabs omkostninger fra B- til A-niveau) samt et tillæg for de ekstra omkostninger, som B lav-20 GWh kunder giver anledning til.

I nedenstående tabel ses et konkret eksempel på, hvordan B lav-20GWh tariffen beregnes.

A-lav	3,54 øre/kWh
+ Afskrivning (B-lav-20GWh)	0,43 øre/kWh
+ Nettab (B-lav-20GWh)	0,55 øre/kWh
+ Drift & Vedligehold (B-lav-20GWh)	1,00 øre/kWh
B-lav-20GWh	5,52 øre/kWh
<hr/>	
B-lav	11,94 øre/kWh

Det kan oplyses, at A-lav tariffen var 3,37 øre pr. kWh før flytning af leverede kWh'er og tilhørende netselskabs omkostninger fra B- til A-niveau. Som det fremgår, beregnes B lav-20GWh tariffen til 5,52 øre/kWh. Til sammenligning er hhv. A lav tariffen 3,54 øre/kWh og B lav tariffen 11,94 øre/kWh.

6. Fremadrettet praksis

Priser (tarif og abonnement) fastsættes og uploades i Datahubben for det kommende år i perioden 31 august til 30 november afhængigt af eventuelt behov for varsling. Opfylder en forbruger de ovenstående kriterier med et elforbrug i det foregående år på minimum 20 GWh overflyttes forbrugeren i det efterfølgende kalenderår administrativt fra en B lav tarif til en B lav-20GWh tarif. Hvis forbrugeren elforbrug i det foregående år derimod falder under minimumsgrænsen på 20 GWh flyttes forbrugeren i det efterfølgende kalenderår administrativt tilbage til en B tarif, hvilket falder ind under reglerne for varsling.

Eksempel: Inden august 2017 opgøres forbrugeren totale elforbrug for 2016. Opfylder forbrugeren de ovenstående kriterier overflyttes forbrugeren administrativt fra en B lav til en B lav-20GWh tarif. Dette varsles og indberettes i datahubben til ikrafttrædelse pr. 1. januar 2018.

Med venlig hilsen
SYD ENERGI Net A/S

Lasse Pilsmark Kaldahl