

## Anmeldelse af metode til tarifiering af regulatoriske testzoner

Nelselskabet N1 anmelder hermed metode til tarifiering af en ny kundetype. Kundetypen er projekter, der af Energistyrelsen er blevet tildelt en regulatorisk testzone og i kraft af denne kan afvige fra principperne om kollektivitet i den danske tarifiering.

Anmeldelsen indeholder nødvendige og relevante betragtninger vedrørende:

- 1 Baggrunden for anmeldelsen
- 2 Lovgivning
- 3 Grundprincipper for kundekategorisering
- 4 Kriterier for kundekategorisering af regulatoriske testzoner
- 5 Modelbeskrivelse
- 6 Økonomiske konsekvenser og kriterier for netselskabets prissætning
- 7 Administrativ praksis
- 8 Vurdering af metoden og kriterierne for netselskabets prissætning

### 1. Baggrund for anmeldelsen

Den danske elforsyning er under rivende udvikling, og eldistributionsnettet udgør et kardinalpunkt i den grønne omstilling. Nye kundetyper, flere og større tilslutninger af VE-produktionsanlæg samt ændrede adfærdsmønstre stiller nye krav til elnettet og udviklingen af dets prissætning.

Branchemodellerne for tarifiering, Tarifmodel 2.0 hhv. Tarifmodel 3.0, har udviklet den danske prissætning af elnettets ydelser for at tilskynde den implicite forbrugsfleksibilitet, hvor forbrugeren selv flytter forbruget fra de timer, hvor elnettet er spidsbelastet. Tarifmodellerne opsætter med udgangspunkt i relevant dansk og europæisk regulering de generelle metoder for tarifiering af gængse kundetyper. Specifikke lokale forhold tilsiger imidlertid, at kundetyper, der adskiller sig signifikant fra de mest gængse kundetyper og således kan udgøre sin egen kundekategori, kan afstedkomme behov for udvikling af lokale tarifieringsmæssige metoder.

Den grundlæggende struktur i tarifieringen i Tarifmodel 2.0 hhv. Tarifmodel 3.0 muliggør en principiel anvendelse af modellerne til opbygning af tillægsmetoder til afspejling af afvigende omkostningsstrukturer og løsning af lokale tarifieringsmæssige behov. Det ligger således inden for den generelle metode i såvel Tarifmodel 2.0 som Tarifmodel 3.0, at netselskaberne, af hensyn til lokale behov, kan udarbejde selvstændige metoder i tillæg til anvendelsen af den fælles branchemodel.

Med Energifaftalen af 2018 etableredes en ordning for såkaldte regulatoriske testzoner. Hensigten fra politisk side var at hjælpe innovative projekter inden for den grønne omstilling ved at give projekter midlertidig dispensation fra regler, der måtte opsætte regulatoriske barrierer for fremdriften.

Ordnningen administreres af Energistyrelsen, der udstikker de generelle retningslinjer for de enkelte projekter. N1 dækker et meget stort geografisk område med forskellige naturlige ressourcer og lokalplaner. Det er således forventningen, at aktører med forskellige forbrugs- og produktionsteknologier inden for N1's bevillingsområde vil ansøge Energistyrelsen om tildeling af regulatoriske testzoner.

N1 ønsker på denne baggrund at anmelde følgende generelle metode til tarifiering af regulatoriske testzoner.

## 2. Lovgivning

De overordnede rammer for tarifieringen sættes i prisbestemmelserne i Elforsyningslovens § 73 og Elmarkedsforordningens artikel 18. Efter disse bestemmelser prisfastsætter netselskaberne deres ydelser baseret på hvilke omkostninger, de enkelte køberkategorier giver anledning til. Forsyningstilsynet fører tilsyn med og godkender metoderne.

Fordelingen af omkostningerne til de enkelte køberkategorier skal ske efter en række kriterier, der samlet tilsiger, at priserne bliver:

- Gennemsigtige
- Rimelige
- Objektive
- Ikke-diskriminerende
- Omkostningsægte

I tillæg til ovenstående kriterier, bygger tarifieringen i danske netselskaber på et bærende princip om kollektivitet, hvorefter køberkategorier i fællesskab bidrager til driften, vedligeholdelsen og udviklingen af dette kollektive elnet.

For regulatoriske testzoner kan Energistyrelsen give dispensation fra Elforsyningslovens bestemmelser. Det følger således af Elforsyningslovens § 2, stk. 4, pkt. 1, at:

*"Klima-, energi- og forsyningsministeren kan bestemme, at mindre anlæg eller mindre omfattende aktiviteter, som er omfattet af loven, helt eller delvis skal undtages fra lovens bestemmelser."*

Energistyrelsen og Forsyningstilsynet har for så vidt angår Energistyrelsens beføjelser i forhold til tildeling af dispensation oplyst N1, at det ikke er hensigten at N1 skal fravige bestemmelserne i Elforsyningslovens § 73 og Elmarkedsforordningens artikel 18 ved tarifiering af regulatoriske testzoner.

Der vil ved tarifiering af regulatoriske testzoner således fortsat skulle tilføres i overensstemmelse med de omkostninger, de i de specifikke projektkonfigurationer giver anledning til.

## 3. Grundprincipper for kundekategorisering

Kategoriseringen af kunder hos N1 følger Tarifmodel 2.0 hhv. Tarifmodel 3.0 med afvigelser fsva. de af Forsyningstilsynet godkendte kundekategorier B 20 GWh og A-lav 200 GWh. I overensstemmelse hermed kategoriseres kunder efter deres fysiske tilslutningspunkt i N1's elnet.

Denne kategorisering af kunderne sikrer, at der alene bidrages til afholdelse af omkostningerne til de dele af elnettet, som de enkelte kundekategorier giver anledning til.

Kunderne kategoriseres i Tarifmodel 2.0 hhv. Tarifmodel 3.0 ved følgende typiske karakteristika:

---

50 kV

Kunder kategoriseres som **A høj kunder**, hvis de er tilsluttet i elnettet på 50 kV niveau. Kunder, der er tilsluttet elnettet direkte i en 50/10 kV transformerstation på 10 kV niveau, kategoriseres som **A lav kunder**.

---

10 kV

Kunder kategoriseres som **B høj kunder**, hvis de er tilsluttet i elnettet på 10 kV niveau. Kunder, der er tilsluttet elnettet direkte i en 10/0,4 kV transformerstation på 0,4 kV niveau, kategoriseres som **B lav kunder**.

---

0,4 kV

Kunder kategoriseres som **C-kunder**, hvis de er tilsluttet i elnettet på 0,4 kV niveau.

Det typiske kriterie for valg af tilslutningspunkt er kundens behov for effekt. Således vil kunder med et stort effektbehov generelt tilsluttes på et højt spændingsniveau, mens kunder med et lavt effektbehov typisk tilsluttes på et lavt spændingsniveau.

Med kategorisering og prissætning efter nærværende metode, vil regulatoriske testzoner svare tarif til N1 i overensstemmelse med de kollektive principper for den del af det kollektive elnet, der anvendes og drages nytte af. Det vil sige, at regulatoriske testzoner svarer tarif til den bagvedliggende infrastruktur i overensstemmelse med kundekategoriseringen baseret på deres elektriske tilslutningsniveau. Hvad angår den bagvedliggende infrastruktur, ændrer nærværende metodeanmeldelse således ikke på den kollektive betaling.

#### 4. Kriterier for kundekategorisering af regulatoriske testzoner

Regulatoriske testzoner får af Energistyrelsen jf. Elforsyningslovens § 2, stk. 4, 1. punkt tildelt midlertidig dispensation fra de regulatoriske barrierer, der i det konkrete projekt vurderes at udgøre en hindring for projektets fremdrift. De vil således kunne opnå dispensation til fravigelse af lovens bestemmelser, herunder kollektivitetsprincippet i prissætningen af netselskabets ydelser for dele af projektets omfang.

Udgangspunktet for N1 er en tilslutning af regulatoriske testzoner efter ovenstående kriterie for kategorisering, men der vil ved tilslutning som regulatorisk testzone afhængig af den konkrete dispensation fra Energistyrelsen kunne afviges herfra.

Den konkrete udmøntning heraf i N1's tarifiering afhænger dermed af en regulatorisk testzones specifikke konfiguration. Fælles for de mulige tilslutninger af regulatoriske testzoner er, at de vil have et tilslutningspunkt, hvori de afregnes for udvekslingen med det kollektive net. Derudover vil der forekomme påvirkning af N1's omkostningsniveau relateret til den specifikke netkonfiguration i den regulatoriske testzone, hvortil der betales efter faktiske omkostninger.

Regulatoriske testzoner tilsluttet med egen transformerstation på 10 kV vil således svare B-høj tarif på det elforbrug, der trækkes fra det kollektive elnet samt faktiske omkostninger for det projektspecifikke net anlagt og driftet af N1.

Regulatoriske testzoner med egen transformerstation på 60 kV vil således svare A-høj tarif på det elforbrug, der trækkes fra det kollektive elnet samt faktiske omkostninger for det projektspecifikke net anlagt og driftet af N1.

## 5. Modelbeskrivelse

Betalingen til N1 fra en regulatorisk testzone tager højde for den specifikke dispensation fra Energistyrelsen ved følgende forhold:

- 1) Tilslutningsbidrag efter faktiske omkostninger.
- 2) Forbrugstarif efter kundekategori på den energi, der trækkes fra det kollektive net.
- 3) Indfødningsstarif efter kundekategori på den energi, der fødes ind på det kollektive net.
- 4) Målerabonnementer i henhold til antal målere i den regulatoriske testzone.
- 5) Effektbetaling, når N1 implementerer en tarifmodel med effektbetaling.
- 6) Tarif for den specifikke regulatoriske testzone baseret på faktiske omkostninger.

I det følgende beskrives princippet for prislelementerne enkeltvist.

### Tilslutningsbidrag:

Den regulatoriske testzone vil betale et tilslutningsbidrag up-front til N1 svarende til hele N1's etableringsomkostninger. I praksis vil et budget for etablering beregnes, hvorefter a'conto betaling betales.

Omkostningerne til etablering kan på foranledning opdeles i mindre faser.

En eventuel residual mellem de forudsatte og de realiserede etableringsomkostninger afregnes ved idriftsættelse.

### Forbrugstarif efter kundekategori på den energi, der trækkes fra det kollektive net:

Forbrugstariffen på den del af energien, som den regulatoriske testzone trækker fra det kollektive elnet, beregnes kollektivt i den gældende tarifmodel. Såfremt den regulatoriske testzone tilsluttes med produktionskapacitet, vil den tariferes efter princippet for industriel egenproducent efter den implementerede tarifmodel. Der vil således på lige fod med de resterende kunder i N1 bidrages til afholdelse af omkostninger i det kollektive elnet, som den regulatoriske testzone drager nytte af.

### Indfødningsstarif efter kundekategori på den energi, der fødes ind på det kollektive net:

Indfødningsstariffen på den del af produktionen, som den regulatoriske testzone indfører i det kollektive elnet, beregnes kollektivt efter den gældende model for producentbetaling. Der vil således på lige fod med de resterende kunder i N1 bidrages til afholdelse af omkostninger i det kollektive elnet, som den regulatoriske testzone drager nytte af.

### Målerabonnementer i henhold til antal målere i den regulatoriske testzone:

Målerabonnementerne for såvel hovedmåleren i tilslutningspunktet som bimålerne inde i selve testzonen svarer målerabonnementer for spændingsniveauet beregnet i den gældende tarifmodel. Det betragteligt højere træk på administrative ressourcer hos N1 afregnes i den løbende betaling under omkostningskategorien "Indirekte driftsomkostninger og administration".

### Effektbetaling, når N1 implementerer en tarifmodel med effektbetaling:

Effektbetaling på den del af energien, som den regulatoriske testzone trækker fra det kollektive elnet. Såfremt den regulatoriske testzone tilsluttes med produktionskapacitet, vil den tariferes efter princippet for en industriel egenproducent efter den implementerede tarifmodel. Der vil således bidrages på lige fod med de resterende kunder i N1 til afholdelse af omkostningerne i det kollektive elnet, som den regulatoriske testzone drager nytte af.

Tariffen for den regulatoriske testzone vil indeholde bidrag til følgende omkostningskategorier:

Regningsart	Omkostningskategori	Beskrivelse
	<b>Driftsomkostninger</b>	
+	Drift og vedligehold af 60 kV-felter.	Almindelig drift og vedligeholdelse, herunder minimumseftersyn hvert 4. år.
+	Drift og vedligehold af 60 kV-transformer.	Almindelig drift og vedligeholdelse, herunder minimumseftersyn hvert 5. år.
+	Drift og vedligehold af 10 kV-felter.	Almindelig drift og vedligeholdelse, herunder minimumseftersyn hvert 4. år.
+	Drift og vedligehold af 10 kV-ledninger.	Almindelig drift og vedligeholdelse, herunder fx reparation efter overgravning eller lynnedslag.
+	Drift og vedligehold af 10/0,4 kV-stationer	Almindelig drift og vedligeholdelse, herunder minimumseftersyn hvert 5. år.
+	Drift og vedligeholdelse af 0,4 kV-ledninger	Almindelig drift og vedligeholdelse, herunder fx reparation efter overgravning eller lynnedslag.
+	Omkostninger vedr. arealpleje.	Drift og vedligeholdelse af areal omkring stationer, herunder vedligeholdelse af hegn samt overvågning.
+	Bidrag til grundbeløb vedr. vagtordning.	Omkostninger til vagtordning, herunder mandskab til tilkaldelse ved kort varsel ved fejlsituationer.
+	Bidrag til N1's kontrolrum 365/24/7.	Drift af kontrolrum, herunder IT-programmer, husleje samt bemanning 24/7.
+	Bidrag til N1's forpligtelse vedr. Ledningsejerregistret.	Påvisninger af ledninger hvor tredjemand skal grave samt drift og vedligeholdelse af online ledningskort.
+	Indirekte driftsomkostninger og administration.	Drift af overordnet administration af den regulatoriske testzone, herunder ressourcetræk der ikke omfattes af standard abonnement.
+	Omkostninger til nettab vedr. transformere.	Omkostninger til nettab i transformerstationer, hvis den regulatoriske testzone betaler kollektivt for anvendelsen af N1's transformere (i testzonen).
+	Omkostninger til nettab vedr. kabler.	Omkostninger til nettab i ledningsnettet, hvis den regulatoriske testzone betaler kollektivt for anvendelsen af N1's ledningsnet (i testzonen).
	<b>Kapitalomkostninger</b>	
-	Afskrivninger	Afskrivningen dækker over N1's investeringer foretaget for testzonen, som ikke er betalt af testzoneejer.  Afskrives efter normalt anvendte afskrivningsperioder.
+	Forrentning.	Forrentning af den investerede kapital som N1 foretager for testzonen.

For beregningen af tariffen til den specifikke regulatoriske testzone, vil N1 således beregne et forholdsmæssigt bidrag til hver af ovenstående omkostningskategorier.

Listen over omkostningskategorier er i overstående udtømmende. For beregningen af en tarif til en specifik regulatorisk testzone vil N1 således fastsætte omkostningskategorierne til 0 kr., hvis omkostningskategorien ikke er relevant.

Fastsættelsen af bidrag til relevante omkostningskategorier til 0 kr. vil eksempelvis være tilfældet i følgende scenarier:

- Eksempel 1: hvis en testzone tilsluttes med egen transformer på 60 kV (A-høj) vil der ikke skulle betales for 60 kV-transformer. Disse vil således sættes til 0 kr.

- Eksempel 2: i det tilfælde at en regulatorisk testzone indeholder elproduktion og således selv afholder omkostningerne til nettab, vil disse omkostningskategorier i afspejling heraf fastsættes til 0 kr.

Den samlede betaling til N1 for en regulatorisk testzone kan således ikke fastsættes på forhånd, men vil afhænge af den totale udveksling med det kollektive net og de faktiske omkostninger for den specifikke regulatoriske testzone.

### 5.1 Fordeling af omkostninger

Den regulatoriske testzones specifikke tarif fastsættes på baggrund af faktiske omkostninger knyttet til anvendte net. Da flere af omkostningskategorierne indeholder omkostninger, der ikke entydigt kan udskilles fra N1's øvrige omkostninger hertil, vil det være nødvendigt at beregne den regulatoriske testzones tarif ved en kombination af fordelingsnøgler og direkte allokerede omkostninger.

Fastsættelsen af den årlige betaling for omkostningskategorierne er baseret på en retmæssig andel ved anvendelse af retvisende fordelingsnøgler.

Omkostningskategori	Fordelingsnøgle til a'conto betaling	Opgørelsesgrundlag
<b>Driftsomkostninger</b>		
Drift og vedligehold af 60 kV-felter.	Budgetterede omkostninger	Betaling efter regning baseret på vareregistreringer og medgået tid.
Drift og vedligehold af 60 kV-transformer.	Budgetterede omkostninger.	Betaling efter regning baseret på vareregistreringer og medgået tid.
Drift og vedligehold af 10 kV-felter.	Budgetterede omkostninger.	Betaling efter regning baseret på vareregistreringer og medgået tid.
Drift og vedligehold af 10 kV-ledninger.	Budgetterede omkostninger.	Betaling efter regning baseret på vareregistreringer og medgået tid.
Drift og vedligehold af 10 kV-stationer.	Budgetterede omkostninger.	Betaling efter regning baseret på vareregistreringer og medgået tid.
Drift og vedligehold af 0,4 kV-ledninger.	Budgetterede omkostninger	Betaling efter regning baseret på vareregistreringer og medgået tid.
Omkostninger vedr. arealpleje.	Budgetterede omkostninger til arealpleje.	Betaling efter regning baseret på vareregistreringer, medgået tid og omkostninger til tredjeparts leverandør.
Bidrag til grundbeløb vedr. vagtordning.	Andel af N1's budgetterede omkostninger til vagtordning.	Registrerede omkostninger til N1's vagtordning.
Bidrag til N1's kontrolrum 365/24/7.	Andel af N1's budgetterede omkostninger til kontrolrum.	N1's omkostninger til kontrolrum, herunder mandskab, vagter, biler, licenser, beredskabslager mv.
Indirekte driftsomkostninger og administration.	Andel af N1's budgetterede indirekte omkostninger inklusive omkostninger til LER.	Indirekte fordelingsnøgler samt direkte registreret, medgået tid.
Omkostninger til nettab vedr. transformer.	Budgetteret, beregnet nettab.	Direkte registreringer.
Omkostninger til nettab vedr. kabler.	Budgetteret, beregnet nettab.	Direkte registreringer.
<b>Kapitalomkostninger</b>		

Afskrivninger	Budgetterede afskrivninger.	Efter realiserede afskrivninger.
Forrentning.	Direkte.	Efter realiseret forretning baseret på Forsyningstilsynets WACC.

## 6. Økonomiske konsekvenser og kriterier for netselskabets prissætning

Regulatoriske testzoner tildeles for en tidsbegrænset periode samt i et begrænset geografisk område.

Med tarifiering efter nærværende metode, er betalingsstrukturen anderledes end for normale kunder. Sammensætningen af priselementerne vil imidlertid, når der er tale om såvel tidsmæssigt som geografisk afgrænsede projekter, sikre, at de regulatoriske testzoner inden for dispensationens periode tarifieres efter de faktiske omkostninger, de giver anledning til.

Ved tilslutningen af nye kunder, herunder regulatoriske testzoner, vil N1's omkostninger kunne påvirkes gennem flere cost-drivere. Dels ved tilslutningen, hvor N1 afholder anseelige etableringsomkostninger. Dels ved aktiviteterne i selve testzonen og slutteligt i det kollektive net ved udveksling af energi som forbrug hhv. indføding.

Hver af ovenstående cost-drivere adresseres ved tarifiering efter nærværende metode. Den regulatoriske testzone vil betale tilslutningsbidrag svarende til N1's etableringsomkostninger, almindelig forbrugstarif af trækket fra det kollektive net, almindelig indfødingstarif for levering til det kollektive net, abonnementer for målerne, effektbetaling baseret på det maksimale effekttræk i udvekslingen med det kollektive elnet samt afregning af faktiske omkostninger for aktiviteterne i selve testzonen.

Med tarifiering efter nærværende metode, vurderes det således, at der ikke vil være økonomiske konsekvenser for resten af N1's kunder, og der vil således ikke finde en overvæltning af omkostninger sted.

## 7. Administrativ praksis

Den regulatoriske testzone har et fælles afregningspunkt, hvorpå N1 knytter de løbende priser.

N1 vil således knytte abonnementer, forbrugstariffer, indfødingstariffer, effektbetaling samt den specifikke tarif for den regulatoriske testzone på afregningspunktet i DataHub.

Tariffen for den specifikke regulatoriske testzone opkrævers som en årlig betaling a'conto over 12 rater (en rate per måned). Med årlige kadence foretages en endelig opgørelse af de enkelte

## 8. Vurdering af metoden og kriterierne for netselskabets prissætning

Metoder til fastsættelse af tariffer til de enkelte køberkategorier skal samlet tilsikre, at priserne bliver:

- Gennemsigtige
- Rimelige
- Objektive
- Ikke-diskriminerende
- Omkostningsægte

### Tarifieringen af regulatoriske testzoner er objektiv og ikke-diskriminerende

Alle projekter, der har fået dispensation fra Energistyrelsen til oprettelse af en regulatorisk testzone begrænset i såvel tid som geografi vil blive underlagt tarifieringen efter nærværende metode.

N1 anmelder tariferingsmetoden som en generel tarif til regulatoriske testzoner, og der er således tale om tildeling af denne tarif på et objektivt grundlag, ligesom der ikke diskrimineres mellem forskellige regulatoriske testzoner.

Det er N1's vurdering, at metoden er objektiv og ikke-diskriminerende inden for tarifudviklingens rammer under hensyn til de regulatoriske testzoners konkrete dispensationer.

### **Tarifieringen af regulatoriske testzoner er gennemsigtig**

Beregningen af abonnementer, tariffer og effektbetaling følger Tarifmodel 2.0 hhv. Tarifmodel 3.0. Beregningen af den specifikke tarif til den regulatoriske testzone beror på de faktiske omkostninger til omkostningskategorierne i tabel 1.

Desuden vil N1, i overensstemmelse med reglerne herfor, offentliggøre metodeafgørelser på N1's hjemmeside.

Det er således N1's vurdering, at tarifieringen af regulatoriske testzoner er gennemsigtig.

### **Tarifieringen af regulatoriske testzoner er omkostningsægte**

De regulatoriske testzoner tariferes efter de faktiske omkostninger inden for det område, der er omfattet af den specifikke dispensation. Herudover tariferes de efter de almindelige priser, således at de bidrager til det bagvedliggende net på lige, gennemsnitlige vilkår med alle andre kunder tilsluttet N1's net.

Det er således N1's vurdering, at tarifieringen af regulatoriske testzoner er omkostningsægte, når tarifieringen følger nærværende metode under en dispensation begrænset i såvel tid som geografi.

### **Samlet vurdering af metode til tarifiering af regulatoriske testzoner**

N1 vurderer på baggrund af ovenstående gennemgang, at metoden til tarifiering af regulatoriske testzoner og de følgende priser vil være fastsat i overensstemmelse med Elforsyningsloven.

N1 anmoder derfor Forsyningstilsynet om godkendelse af ovenstående metode til tarifiering af regulatoriske testzoner.

Med venlig hilsen

Daniel Christiansen  
**N1 A/S**