



Bilag 1: Eksisterende netprodukter

Nærværende bilag har til formål at give et groft overblik over de eksisterende netprodukter i Danmark som enten er udviklet, er under udvikling, eller til godkendelse hos Forsyningstilsynet.

Kompetencefordeling ift. tariffer og netprodukter på elområdet

Tarifmodellerne og netprodukterne udvikles i Danmark af netvirksomhederne og Energinet, mens den regulerende myndighed, Forsyningstilsynet, har til opgave at godkende metoderne for transmissions- eller distributionstarifferne i overensstemmelse med gennemsnitlige kriterier.

Ift. netvirksomhedernes udvikling af tarifmetoder og metoder for netprodukter bemærkes det, at Green Power Denmark kan udarbejde standardiserede vejledninger (metoder) om fastsættelse af tariffer for netvirksomhedernes ydelser. Forsyningstilsynet kan tage en sådan vejledning til efterretning. Det er fortsat den enkelte netvirksomheds forpligtelse at opnå en metodegodkendelse fra Forsyningstilsynet. Anvender netvirksomheden imidlertid den metode, som Forsyningstilsynet allerede har taget til efterretning, er det en enklere proces for netvirksomheden at opnå en metodegodkendelse.

Metoderne for prisfastsættelsen af tarifferne skal ifølge elmarkedsforordningen bl.a. afspejle omkostningerne, være gennemsnitlige, tage hensyn til behovet for netsikkerhed og fleksibilitet, herunder på neutral vis understøtte systemets samlede effektivitet på længere sigt i kraft af prissignaler til kunder og producenter, samt anvendes uden forskelsbehandling. Det følger heraf, at ministerens eller Folketingets mulighed for direkte at diktere tarifudformningen er forholdsvis begrænset. Folketinget kan imidlertid inden for rammer af EU-reglerne fastsætte nærmere hensyn, der skal inddrages, når metoderne udvikles.

Kriterierne indgår i Forsyningstilsynets vurdering af, hvorvidt en tarifmetode kan godkendes og tages i brug.

Overblik over netprodukter på transmissions- og distributionsniveau

Nedenfor er angivet de forskellige netprodukter, der eksisterer på transmissions- og distributionsniveau i Danmark, jf. tabel 1. Med netprodukter menes de alternativer, der findes til aftalen om fuld nettilslutning, og som altså adskiller sig fra de vilkår og tariffer, som alle øvrige forskellige kundegrupper med fuld nettilslutning er underlagt på forskellige måder.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk



Tabel 1: Oversigt over netprodukter

Navn på netprodukt	Beskrivelse
<i>Godkendte metoder</i>	
Begrænset netadgang for forbrug i transmissionsnettet (Energinet)	<p>Forbrugsanlæg har mulighed for at blive tilsluttet transmissionsnettet med begrænset netadgang. Forbrugsanlægget får en reduceret løbende nettarif på 33,3 % af den normale nettarif fsva. infrastrukturomkostninger samt normal nettarif fsva. nettab. Det resulterer i en reduktion på den samlede løbende nettarif på cirka 50 %, mod at anlægget kan nedreguleres eller udkobles i tilfælde af netbegrænsninger. Den økonomiske risiko ligger 100 % hos forbrugsanlægget.</p> <p>Når Energinet indenfor kundegruppen med aktører på permanent begrænset netadgang, skal iværksætte begrænsning af netadgangen, anvendes pro-rata-princippet, dvs. alle afbrydelige anlæg, som kan bidrage til at løse netudfordringen, vil blive nedreguleret med samme procentuelle andel af deres nettilslutningskapacitet, uanset hvornår de har tilsluttet sig.</p> <p>Metoden er godkendt af Forsyningstilsynet men er for nuværende ved at blive omlagt ifm. metoden for kapacitetsbetaling i TSO-nettet.</p>
Midlertidig begrænset netadgang for forbrug i transmissionsnettet (Energinet) <ul style="list-style-type: none">- Ingen formel metode, men kan blive indgået på ad-hoc basis ifm. de enkelte nettilslutningssager	<p>Forbrugsanlæg har mulighed for at blive tilsluttet transmissionsnettet med midlertidig begrænset netadgang. Forbrugsanlægget tilsluttes med fuld netadgang, når nettet er fuldt udbygget. Denne metode giver forbrugsanlæg mulighed for at tilslutte sig nettet hurtigt, men accepterer risikoen for nedregulering eller afbrud indtil nettet er udbygget til dem, og bærer den fulde økonomiske byrde ved det.</p> <p>Anlæg på midlertidig begrænset netadgang betaler samme tarif som kunder på fuld nettilslutning (fra dag 1). Derfor prioriteres kundegruppen med midlertidig begrænsning højere end kunder med permanent begrænsning, dvs. kunder på permanent begrænset netadgang afbrydes før kunder på midlertidig begrænset netadgang.</p> <p>Når Energinet skal iværksætte begrænsning for kunder på midlertidig begrænset netadgang, anvendes et "først i tid, bedst i ret" princip, dvs. det anlæg som sidst har startet en screeningsproces hos Energinet, vil blive nedreguleret først.</p> <p>Metoden er ikke anmeldt til Forsyningstilsynet. Metoden var indledningsvist en del af den samme metode som for permanent begrænset netadgang for forbrug, men da metoden for midlertidigt begrænset forbrug ikke resulterede i tarifændringer, krævede det ikke godkendelse hos Forsyningstilsynet.</p>
Midlertidigt begrænset netadgang for produktion i	Vilkårene for midlertidig begrænset netadgang fungerer på samme måde som den tilsvarende aftale på forbrugssiden, dvs. producenten accepterer afbrudsrisikoen mod at kunne blive tilsluttet hurtigere. Energinet forpligter



<p>transmissionsnettet (Energinet)</p>	<p>sig til at udbygge nettet til at kunne håndtere producenten, hvorfor producenten overgår til fuld netadgang, når nettet er færdigudbygget.</p> <p>Begrænsningsaktiveringen indenfor denne kundegruppe sker, ligesom på forbrugssiden, ved et "først i tid, bedst i ret" princip.</p> <p>Vilkårene er endnu ikke anmeldt til Forsyningstilsynet. Aktøren betaler samme andel af tariffer som aktører på fuld netadgang. Da der ikke er en tarifændring forbundet med disse vilkår, skal vilkårene kun anmeldes til Forsyningstilsynet, men ikke godkendes.</p>
<p>Midlertidig tilslutning af produktionsanlæg i transmissionsnettet (Energinet)</p>	<p>Godkendt pilotprojekt, som tillader Energinet at tilslutte produktionsanlæg direkte på luftledninger. Tilslutningen er midlertidig og pilotprojektet løber i et begrænset tidsrum, frem til at alle de udvalgte projekter i pilotprojektet er overgået til permanent nettilslutning (forventeligt 3-5 år).</p> <p>Producenter skal betale for de omkostninger, som de giver anledning til ift. tilslutning ved brug af særlige komponenter. Derudover betaler producenten de normale tariffer. Aftalen kan dermed anses som værende en mulighed for hurtig nettilslutning mod at producenten accepterer en risiko for afbrud.</p> <p>Producenter med denne form for midlertidig tilslutning står bagerst i køen i tilfælde af netbegrænsninger. Som kundegruppe er aktører med denne midlertidige tilslutning derfor værre stillet end producenter som del af kundegruppen med midlertidig begrænset eller fuld netadgang.</p>
<p>Begrænset netadgang for forbrug i distributionsnettet (Netvirksomhed)</p>	<p>Forbrugsanlæg har mulighed for at blive tilsluttet distributionsnettet med begrænset netadgang. Forbrugsanlægget undgår at betale tilslutningsbidraget, og ligesom i Energinets metode accepteres mulighed for helt eller delvist afbrud af anlægget. Den økonomiske byrde ved afbruddene ligger 100 % hos forbrugsanlægget.</p> <p>Aftalen er indrettet sådan, at kun nye anlæg eller anlæg, som kræver udvidelse af leveringsomfang, kan blive tilsluttet med begrænset netadgang (og kun for den udvidede kapacitet). Ligeledes er det kun muligt for anlæg, der tilsluttes mellemspændingsnettet (10-60 kV).</p> <p>Når netvirksomheden skal iværksætte begrænsning af netadgangen, anvendes pro-rata-princippet ligesom i Energinets produkt for begrænset netadgang for forbrug.</p> <p>Anlæg har mulighed for at indgå en delvis eller "stabelt" afbrydelighedsaftale, dvs. at en aftale, hvor kun dele af forbruget er afbrydeligt. Det kan anlæg gøre ved at lave to tilslutningsaftaler, én aftale for en valgt kapacitet med fuld netadgang og den resterende kapacitet med en aftale for begrænset netadgang.</p>



<p>Begrænset netadgang for produktion i distributionsnettet (Netvirksomhed)</p>	<p>Produktionsanlæg har mulighed for at blive tilsluttet distributionsnettet med begrænset netadgang. Produktionsanlægget undgår at betale tilslutningsbidraget, mod accept af risiko for helt eller delvist afbrud af anlægget. Den økonomiske byrde ved afbruddene ligger også 100 % hos produktionsanlægget.</p> <p>Ligesom aftalen for forbrug, er det kun anlæg, der tilsluttes mellemspændingsnettet (10-60 kV), der kan ikke indgå en aftale om begrænset netadgang. Ydermere er der krav til at anlægget skal etablere reguleringsfunktioner og signaludveksling. Dette er ikke normalt for anlæg under 1 MW. Indfødningsomfanget skal også vedrøre en ny nettilslutningsaftale, dvs. anlægget skal enten være nyt eller udvidet.</p> <p>Når netvirksomheden skal iværksætte begrænsning af netadgangen, anvendes en pro-rata løsning princippet dvs. ligesom i Energinets produkt for begrænset netadgang for forbrug.</p> <p>Anlæg har ligeledes mulighed for at indgå en delvis eller stablet afbrydelighedsaftale ved at indgå to tilslutningsaftaler, én med fuld netadgang og én med begrænset netadgang.</p>
<p><i>Under udarbejdelse / Til godkendelse</i></p>	
<p>Begrænset netadgang ift. transmissionsnettet for forbrug i distributionsnettet (Energinet)</p> <ul style="list-style-type: none">- Anmeldt til Forsyningstilsynet	<p>Kun for kunder, som i forvejen er afbrydelige ift. DSO-nettet. Sker i sammenhæng med udviklingen af kapacitetsbetaling i Energinets nettarif for højspændingskunder i distributionsnettet.</p>
<p>Stablet netadgang for forbrug i transmissionsnettet (Energinet)</p>	<p>Energinet vil undersøge mulighederne for at udvikle et produkt for "stablet" netadgang for forbrug, hvor forbrugerne får mulighed for kun at have dele af forbruget afbrydeligt.</p>