



ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
17. januar 2024

Forfatter:
MYEN

Energinets tarifmetoder

METODE FOR PRODUCENTBETALING

(Metode for producentbetaling godkendt af Forsyningstilsynet d. 21. december 2022 overført til bekendtgørelsesformat.)

UDKAST

ENERGINETS TARIFMETODER

PRODUCENTBETALING

OVERSIGT/INDHOLDSFORTEGNELSE

Kapitel 1 <i>Anvendelsesområde og terminologi</i>	34
Kapitel 2 <i>Stationsbidrag pr. felt for produktionsanlæg, der tilsluttes i transmissionsnettet</i>	45
Kapitel 3 <i>Geografisk differentiering</i>	45
Kapitel 4 <i>Tilslutningsbidrag til det nære transmissionsnet</i>	67
Kapitel 5 <i>Transformerbidrag fra distributionstilsluttede anlæg</i>	89
Kapitel 6 <i>Udvidelse af indfødningsomfang</i>	910
Kapitel 7 <i>Undtagelse for opkrævning af tilslutningsbidrag fra små lavspændingstilsluttede anlæg</i>	910
Kapitel 8 <i>Supplerende tilslutningsbetaling ved tilslutning i transmissionsnettet ved fravalg af løsning med laveste samlede omkostninger</i>	910
Kapitel 9 <i>Øvrige bestemmelser</i>	1011
Kapitel 10 <i>Løbende tariffer – metode for geografisk differentieret indfødningsstarif</i>	1112
Kapitel 11 <i>Øvrige processer</i>	1112
Kapitel 12 <i>Ikrafttræden og overgangsregler</i>	1213
Bilag 1 <i>Terminologi og definitioner</i>	1314

ENERGINETS TARIFMETODER

PRODUCENTBETALING

I medfør af artikel 18 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet, § 73 og § 73 a, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021, og de ændringer der følger af § 7 i lov nr. 883 af 12. maj 2021, § 4 i lov nr. 923 af 18. maj 2021, § 1 i lov nr. 2605 af 28. december 2021, § 3 i lov nr. 1594 af 28. december 2022 og bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v., fastsættes følgende:

Kapitel 1

Anvendelsesområde og terminologi

§ 1. Denne metode finder anvendelse for Energinets opkrævning af omkostninger forbundet med Energinets opgavevaretagelse efter § 2 i lov om Energinet, jf. § 20 i lov om elforsyning.

Stk. 2. Metoden gælder for alle former for anlæg, som tilsluttes det kollektive elforsynings-system og som kan eller vil kunne føde energi ind på det, herunder produktionsanlæg og energilageranlæg, som både kan tage energi ud af det kollektive elforsyningssystem og føde det ind igen samt alle kombinationer heraf, jf. dog stk. 3.

Stk. 3. Følgende anlæg er ikke omfattet af metodens regler om betaling af tilslutningsbidrag i kapitel 2-9:

- a) nødstrømsanlæg.
- b) produktionsanlæg, som er etableret eller etableres efter koncessionsudbud foretaget før 1. januar 2023 og hvor der som en del af koncessionsudbuddet er taget stilling til betaling af Energinets omkostninger til etablering af nettilslutning, jf. §§ 22 og 23 i lov om fremme af vedvarende energi. Ændringer af produktionsanlægget efterfølgende, fx ved tilladelse til repowering og/eller levetidsforlængelse er dog omfattet af metodens regler.
- c) produktionsanlæg som tilsluttes energier.
- d) regenerative forbrugsanlæg.

Stk. 4. Kapitel 8 om supplerende tilslutningsbetaling i særlige tilfælde finder kun anvendelse for produktionsanlæg, som er omfattet af nettilslutningsbekendtgørelsen (bekendtgørelse nr. 2653 af 28. december 2021 med senere ændringer) samt elproduktionsbekendtgørelsen (bekendtgørelse nr. 2654 af 28. december 2021 med senere ændringer).

Stk. 5. Oversigt over definitioner findes i bilag 1.

Stk. 6. Metoden fastlægger endvidere i § 33 krav til hvilke oplysninger netvirksomhederne skal meddele Energinet for at Energinet kan opkræve tilslutningsbidrag fra anlæg tilsluttet i distributionsnettet, jf. elforsyningslovens § 84, stk. 5.

§ 2. Energinets tilslutningsbidrag beregnes på baggrund af indfødningsomfang angivet i MW.

Stk. 2. For nettilslutningsaftaler indgået mellem producenter og netvirksomheder, kan indfødningsomfanget være angivet i MVA. For så vidt angår denne metode betragtes MVA som en tilsvarende til MW.

Stk. 3. Energinet vil til brug for beregningen af tilslutningsbidraget til det nære transmissionsnet, jf. kapitel 4, og transformerbidraget, jf. kapitel 5, lægge det samlede indfødningsomfang for distributionstilsluttede anlæg, uanset af om det er med begrænset netadgang eller fuld netadgang ift. distributionsnettet, til grund for opkrævningen.

Kapitel 2

Stationsbidrag pr. felt for produktionsanlæg, der tilsluttes i transmissionsnettet

§ 3. Energinet fastsætter årligt et standardiseret stationsbidrag for hvert spændingsniveau, jf. § 5, gældende fra 1. januar det følgende år. Stationsbidraget offentliggøres på Energinets hjemmeside.

Stk. 2. Stationsbidrag nedrundet til tre betydende cifre består af omkostninger til følgende elementer:

- a) Projektorganisation.
- b) Samleskinne-udvidelse.
- c) Manøvretavle og styringstavle.
- d) Højspændingskomponenter der anvendes i feltet.
- e) Timeomkostninger relateret til etableringen (gravearbejde, teknisk arbejde).

§ 4. Energinet fastlægger stationsbidraget for det enkelte produktionsanlæg ud fra de takster der, jf. § 3, var fastsat på tidspunktet, hvor aftale om nettilslutning indgås.

Stk. 2. Anlæg, uanset om de tilsluttes i transmissionsnettet eller distributionsnettet, som påbegynder levering af energi til det kollektive elnet efter den 1. januar 2023 (dvs. midlertidig driftstilladelse (ION) er udstedt), er omfattet af denne metodes regler om tilslutningsbetaling, jf. § 6 i lov nr. 2605 af 28. december 2021 om ændring af lov om elforsyning. Prisen på tilslutningsbidragene for anlæg, hvor nettilslutningsaftale er indgået før 2023, følger de takster, der var gældende for 2023.

§ 5. Producenten skal til Energinet ved tilslutning af produktionsanlæg på transmissionsniveau betale stationsbidrag pr. felt for følgende spændingsniveauer:

- a) 132-150 kV (standard enkelt afbryderkoncept).
- b) 220 kV (standard enkelt afbryderkoncept).
- c) 400 kV (standard dobbelt afbryderkoncept).

Stk. 2. Energinet opkræver stationsbidraget efter meddelelse af den midlertidige driftstilladelse (ION), med anvendelse af Energinets sædvanlige betalingsbetingelser mv.

Kapitel 3

Geografisk differentiering

§ 6. Energinet inddeler Danmark i to typer af områder, hhv. produktionsoverskudsområder og forbrugsdominerede områder. Opdelingen, der er fremkommet ved den nedenfor beskrevne metode, fremgår af [Energinets offentliggjorte GIS-kort på Energinets hjemmeside](#), ~~kortet i bilag 2, se § 9 om tilpasning til postnummerområder.~~

Stk. 2. Opdelingen i områder følger to trin:

- 1) Trin 1: Fastlæggelse af sammenhængende netområde.
- 2) Trin 2: Fastlæggelse af produktions-overskud og -underskud indenfor netområderne

§ 7. Energinet fastlægger i trin 1 sammenhængende netområder ud fra bl.a. identificering af netområdernes overordnede karakteristika, placering af strukturelle flaskehalse, samt hvilke dele af elnettet, der udfordres særligt af de transportopgaver, der håndteres i dag eller skal

håndteres som følge af de langsigtede forventninger til udviklingen i forbrug og produktion, der forudsættes i bl.a. analyseforudsætningerne.

Stk. 2. Energinet fastlægger følgende sammenhængende netområder:

- 1) Nordjylland
- 2) Midt-, Syd- og Vestjylland
- 3) Østjylland
- 4) Fyn
- 5) Hovedstadsområdet og Nordsjælland
- 6) Øvrige Sjælland og Lolland-Falster
- 7) Bornholm

§ 8. Energinet fastlægger i trin 2 opgørelsen af produktionsoverskud og -underskud på baggrund af en aggregering pr område af værdierne for forbrug og produktion på stationsniveau fra Kapacitetskortet (www.kapacitetskort.dk).

Stk. 2. Energibetragtningerne og opgørelserne over ledig kapacitet i transmissionsnettet baseres på Energinets netanalyser af de faktiske forhold omkring forbrug, produktion, udveksling og elnet samt følgende antagelser for det korte sigte:

- a. Alle VE-produktionsanlæg og forbrugere, der har indgået en screeningsaftale med Energinet om tilslutning indgår.
- b. Udvikling for samme tidshorisont på øvrigt forbrug og termiske anlæg følger den udvikling, der er beskrevet i Energistyrelsens analyseforudsætninger.
- c. Det transmissionsnet, der er under planlægning, som har fået alle relevante godkendelser og som forventes idriftsat indenfor samme periode indgår.
- d. Overskudsproduktionen på stationsniveau er opgjort som forskellen mellem årsenergiproduktionen og årsforbruget i ethvert tilslutningspunkt i transmissionsnettet og under 50 kV stationer i DK2. Årsproduktionen indeholder produktion fx fra sol- og vindkraft samt fra termiske anlæg. Årsforbruget inkluderer alt forbrug, herunder klassisk forbrug, forbrug til transport, storforbrugere samt elpatroner og varmepumper.

Geografiske områder tilpasses postnummerområder

§ 9. Fastlæggelse af om et transmissionstilsluttet anlæg ligger i den ene eller anden type af geografisk område, jf. § 6, vurderes ud fra placeringen af tilslutningspunktet (POC). De geografiske områder, der er defineret jf. § 6, stk. 1, og kortet i bilag 2, tilpasses til den geografiske inddeling i postnumre. De geografiske områder tilpasset postnummerområderne fremgår af kortet i bilag 3.

Stk. 2. Fastlæggelse af om et distributionstilsluttet anlæg ligger i den ene eller anden type af geografisk område, jf. § 6, afgøres på baggrund af hvilken Energinet station placeringen af tilslutningspunktet (POC) i distributionsnettet primært er tilsluttet til. Hvis snittet mellem områder går gennem og deler et postnummerområde, kategoriseres dette som forbrugsdomineret område.

Stk. 3. Energinet udgiver årligt et kort for de distributionstilsluttede anlæg, der følger grænserne i det geozonekort, som udgives af Green Power Denmark på www.geozonekortet.greenpowerdenmark.dk. Ved fastlæggelse af om et anlæg ligger i den ene eller anden type af geografisk område vurderes dette ud fra placeringen af tilslutningspunktet (POC).

Metode for opdatering af klassifikationen af geografiske områder.

§ 10. Energinet vil hvert andet år vurdere, om der er behov for at ændre klassifikationen af områderne eller om der er behov for at ændre de eksisterende områder.

Stk. 2. Energinet tilpasser løbende det geografiske kort i forhold til etablering af nye transmissionsstationer. Justeringen sker når Energinet opnår § 4-tilladelse til etableringen.

Kapitel 4

Tilslutningsbidrag til det nære transmissionsnet

§ 11. Energinet fastsætter årligt et standardiseret tilslutningsbidrag for hhv. produktionsoverskudsområder og forbrugsdominerede områder til dækning af Energinets investeringer til det nære transmissionsnet gældende fra 1. januar det følgende år. Tilslutningsbidraget offentliggøres på Energinets hjemmeside.

Stk. 2. Tilslutningsbidraget fastsættes efter: $P_{Net, j} = \alpha_j w_j K_{ap}$, hvor

- K_{ap} er det aftalte indfødningsomfang i MW.
- α_j er en geografisk komponent, der dækker over, at tilslutning af anlægget sker i område j . α er en områdespecifik parameter, som vil antage værdier mellem 0 og 100 % afhængig af, om det er et produktionsoverskudsområde eller et forbrugsdomineret område
- w_j er en komponent til at dække enhedsomkostninger forbundet med det nære bagvedliggende net i området og beregnes på baggrund af en standardafstand og en standardkabelomkostning.

Stk. 3. Energinet opkræver den standardiserede betaling i alle tilfælde, jf. dog § 23 om små lavspændingstilsluttede anlæg, uanset hvor og på hvilket spændingsniveau der anvises et tilslutningspunkt, herunder i tilfælde hvor der nettilsluttes i en central transmissionsstation, herunder hvis der nettilsluttes på 400 kV-niveau.

Fastlæggelse af indfødningsomfang for produktionsanlæg tilsluttet i transmissionsnettet - K_{ap}

§ 12. Indfødningsomfanget (K_{ap} i formlen) for et produktionsanlæg, der nettilsluttes i transmissionsnettet, fastlægges ifm. indgåelse af aftaler med Energinet om nettilslutningen af anlægget.

Stk. 2. Det aftalte indfødningsomfang beskriver den maksimale effekt, som produktionsanlægget har til rådighed fra transmissionssystemet, når produktionsanlægget er fuldt etableret.

Stk. 3. Hvis producenten ønsker at aftale et indfødningsomfang, som er lavere end hvad anlægget kan producere, kan der aftales et reduceret indfødningsomfang. Det aftalte indfødningsomfang kan ikke være større end den samlede produktionskapacitet, som anlægget har mulighed for at føde ind i det kollektive net.

Fastlæggelse af geografisk komponent - α

§ 13. I produktionsoverskudsområder fastsættes tilslutningsbidraget for det nære net svarende til 100 % af de gennemsnitlige omkostninger til forstærkning af det nære net i produktionsoverskudsområder, dvs. at α sættes til 1.

Stk. 2. I forbrugsdominerede områder, fastsættes et tilslutningsbidrag for det nære net, til 50 % af de gennemsnitlige omkostninger til forstærkning af det nære net i forbrugsdominerede områder, dvs. at α sættes til 0,5.

Fastlæggelse af enhedsomkostninger - w

§ 14. Energinet fastlægger kabelomkostninger med udgangspunkt i planlægningspriserne for et 150 kV-kabel. Prisen på etablering af et 150 kV-kabel består af fire elementer:

- Startomkostninger: Dette indeholder blandt andet timer og projektomkostninger hos leverandør såvel som hos Energinet selv.
- Omkostninger til to felter: Dette omfatter pris for etablering af to tilslutningsfelter herunder jordarbejde i feltet – baserer sig på tilslutning og etablering i eksisterende station.

- c) Pris pr. km: Dette indeholder blandt andet graveentreprise, køreplader, lodsejererstatninger, rettigheds erhvervelse og miljø- og myndighedsbehandling og indkøb af kabel.
- d) Pris til reaktiv kompensering: Dette baserer sig på en beregning af den reaktive effekt, som kablet genererer, og som der derfor skal kompenseres for, samt på prisen for en standard-størrelse af en 150 kV-reaktor (kompenseringsspole) inkl. projektering, fundament og etablering og tilslutning til felt.

Stk. 2. Omkostningselementerne nævnt i stk. 1 omregnes til en pris pr. MW afhængigt af kabellængde. Til at opgøre omkostningerne anvendes prisen for et 150 kV-kabel med en typisk kabellængde og med den optimale overføringsevne (dvs. tværsnit) ift. indpasning af VE-produktion, hvilket er et 2.500 mm² kabel samt en 70 Mvar reaktor. Ud fra projektprisen kan prisen pr. km beregnes for dette kabel. Et sådant kabel har en overføringsevne på 450 MVA. Der er ikke behov for at korrigere MVA for $\cos(\varphi)$, da $\cos(\varphi) \approx 1$, og dermed vil 1 MVA således svare til 1 MW.

Stk. 3. Enhedsomkostningen pr. MW fastlægges til sidst ved at dividere med kablets overføringsevne og derefter gange med standardafstanden i det nære transmissionsnet, jf. § 15.

Stk. 4. Ved fastsættelse af enhedsomkostning pr. MW rundes til sidst ned til tre betydende cifre.

Metode for beregning af standardafstand i det nære transmissionsnet

§ 15. Energinet beregner en standardafstand for det nære transmissionsnet, der skal være den gennemsnitlige afstand mellem selve anlæggets tilslutningspunkt til det kollektive net og videre til det dybe net. Der udregnes en standardafstand for henholdsvis produktionsoverskudsområder og forbrugsdominerede områder.

Stk. 2. Beregningerne tager udgangspunkt i en oversigt over samtlige nye VE-projekter, Energinet har kendskab til. Projekter, som enten er aflyst eller sat på hold frasorteres, og der beregnes dermed en gennemsnitlig afstand på baggrund af de resterende projekter i listen. Realiserede projekter inkluderes ikke i beregningen af standardafstanden, efter de er nettilsluttet.

Stk. 3. Til brug for beregning af afstande i det nære net udpeges centrale transmissionsstationer. Centrale transmissionssystemer udpeges på baggrund af mindst et af følgende kriterier:

- a) Alle stationer med 400/150 kV- eller 400/132 kV-transformering.
- b) Udvalgte stationer på 132-150 kV-niveau, som udgør centrale og stærke knudepunkter i 132-150 kV-nettet. Disse stationer identificeres i forbindelse med Energinets planarbejde.

Stk. 4. For VE-projekter tilsluttet på transmissionsniveau fastlægger Energinet en forventet tilslutningsstation i transmissionsnettet. For VE-projekter tilsluttet på distributionsniveau fastlægger Energinet, baseret på eventuel information fra netvirksomheden, en forventet tilslutningsstation i distributionsnettet, samt hvilken transmissionsstation denne forsynes fra.

Stk. 5. Afstanden beregnes særskilt for produktionsoverskudsområder og forbrugsdominerede områder, således at der etableres en standardafstand i hver type af område. For alle anlæg beregnes afstanden mellem transmissionsstationen og nærmeste centrale transmissionsstation. For VE-anlæg tilsluttet i distributionsnettet indgår afstanden fra tilslutningsstationen i distributionsnettet til den transmissionsstation, som den hører ind under, ikke i analysen. For alle stationer kendes længde- og breddegrader som fremgår af Energinets GIS-systemer. Oplysningerne benyttes til at beregne afstanden til nærmeste centrale transmissionsstation i kilometer. Afstanden er givet ved fugleflugt, tillagt 10 % for at tage højde for det faktiske kabeltrace.

Stk. 6. Resultatet af afstandsberegningen nedrundes til nærmeste hele antal kilometer.

Stk. 7. Energinet vil genberegne standardafstanden i det nære net hvert år i forbindelse med udmeldingen af de samlede tariffer for det følgende år.

Stk. 8. Energinet vil årligt i forbindelse med tariffastsættelsen offentliggøre kortet over centrale transmissionsstationer.

Fastlæggelse og opkrævning tilslutningsbidrag til det nære net

§ 16. Energinet fastlægger tilslutningsbidraget til det nære net for det enkelte produktionsanlæg på det tidspunkt, hvor aftale om nettilslutning indgås.

Stk. 2. Anlæg, uanset om de tilsluttes i transmissionsnettet eller distributionsnettet, som påbegynder levering af energi til det kollektive elnet efter den 1. januar 2023 (dvs. midlertidig driftstilladelse (ION) er udstedt), er omfattet af denne metodes regler om tilslutningsbetaling, jf. § 6 i lov nr. 2605 af 28. december 2021 om ændring af lov om elforsyning. Prisen på tilslutningsbidragene for anlæg, hvor nettilslutningsaftale er indgået før 2023, følger de takster, der var gældende for 2023.

[Stk. 3. Tilslutningsbidraget til det nære net justeres i forhold til eventuelle tilpasninger af det aftalte indfødningsomfang i nettilslutningsaftalen der sker inden ION. Tilslutningsbidragssatsen fastlægges fortsat på tidspunktet for indgåelse af den oprindelige nettilslutningsaftale.](#)

§ 17. Energinet opkræver tilslutningsbidraget til det nære transmissionsnet fra producenten efter Energinet eller netvirksomhedens har udstedt midlertidig driftstilladelse (ION) eller tilladelse til at producere elektricitet til distributionssystemet med anvendelse af Energinets sædvanlige betalingsbestemmelser, jf. dog § 23 om undtagelse for små lavspændingstilsluttede anlæg.

Kapitel 5

Transformerbidrag fra distributionstilsluttede anlæg

§ 18. Energinet fastsætter årligt et standardiseret transformerbidrag til dækning af Energinets omkostninger til Energinets transformere mellem transmissions- og distributionssystem gældende fra 1. januar det følgende år. Tilslutningsbidraget offentliggøres på Energinets hjemmeside.

Stk. 2. Transformerbidraget nedrundet til tre betydende cifre opkræves pr. MW og beregnes på basis af omkostningerne for en 160 MVA-transformer divideret med dens MVA-rating. Der tages udgangspunkt i et standard enkelt-afbryder-koncept med fysisk plads på stationen.

§ 19. Energinet opkræver transformerbidrag fra producenter med distributionstilsluttede produktionsanlæg, hvis produktionsanlægget på tidspunktet for indgåelse af nettilslutningsaftale med netvirksomheden er placeret i en rød geozone, efter den til enhver tid gældende branchevejledning for producentbetaling fra Green Power Denmark.

Stk. 2. Energinet opkræver ikke transformerbidrag for produktionsanlæg, der er beliggende i gul og grøn geozone, efter den til enhver tid gældende branchevejledning for producentbetaling fra Green Power Denmark.

§ 20. Energinet opkræver transformerbidraget fra producenten efter netvirksomheden har udstedt midlertidig driftstilladelse (ION) eller tilladelse til at producere elektricitet til distributionssystemet med anvendelse af Energinets sædvanlige betalingsbestemmelser, jf. dog § 23 om undtagelse for små lavspændingstilsluttede anlæg.

Fastlæggelse af indfødningsomfang for produktionsanlæg tilsluttet i distributionsnettet

§ 21. Tilslutningsbidraget til transformerbidraget for det enkelte produktionsanlæg tilsluttet i distributionssystemet fastlægges på baggrund af de takster, der gælder på det tidspunkt, hvor aftale om nettilslutning indgås.

Stk. 2. Anlæg, uanset om de tilsluttes i transmissionsnettet eller distributionsnettet, som påbegynder levering af energi til det kollektive elnet efter den 1. januar 2023 (dvs. midlertidig driftstilladelse (ION) er udstedt), er omfattet af denne metodes regler om tilslutningsbetaling, jf. § 6 i lov nr. 2605 af 28. december 2021 om ændring af lov om elforsyning. Prisen på transformerbidraget for anlæg, hvor nettilslutningsaftale er indgået før 2023, følger den takst, der var gældende for 2023.

Stk. 3. Tilslutningsbidraget til transformerbidraget justeres i forhold til eventuelle tilpasninger af det aftalte indfødningsomfang i nettilslutningsaftalen der sker inden ION. Tilslutningsbidragssatsen til transformerbidraget fastlægges fortsat på tidspunktet for indgåelse af den oprindelige nettilslutningsaftale.

Kapitel 6

Udvidelse af indfødningsomfang

§ 22. Producenter skal ved udvidelser af indfødningsomfanget betale tilslutningsbidrag for de forøgelser, som det giver anledning til. Dette omfatter en kapacitetsbetaling pr. MW ekstra for bidraget til det nære transmissionsnet, jf. kapitel 4, og fsva. distributionstilsluttede produktionsanlæg også for transformerbidraget, jf. kapitel 5. Hvis udvidelsen af indfødningsomfanget for transmissionstilsluttede produktionsanlæg medfører tilslutning i ekstra felter, betales der stationsbidrag for de ekstra felter, jf. kapitel 2.

Stk. 2. Hvis producenten anmoder om ændringer af indfødningsomfanget, og dette medfører omkostninger til ombygning af allerede etablerede tilslutningsfelter, betaler producenten for de faktiske omkostninger for justering til det nye indfødningsomfang, herunder udskiftning af måletransformer mv., for at afregningsmåleren vil afregne korrekt ved det nye indfødningsomfang.

Kapitel 7

Undtagelse for opkrævning af tilslutningsbidrag fra små lavspændingstilsluttede anlæg

§ 23. Energinet opkræver ikke tilslutningsbidrag til det nære transmissionsnet og transformerbidrag fra lavspændingstilsluttede anlæg tilsluttet på C-niveau.

Stk. 2. Energinet opkræver tilslutningsbidrag til det nære transmissionsnet fra anlæg på B_{lav}-niveau, hvis anlæggets indfødningsomfang overstiger det omkostningsfrie indfødningsomfang af den eksisterende forbrugsinstallation jf. Green Power Danmarks til enhver tid gældende branchevejledning for producentbetaling. I disse tilfælde opkræves tilslutningsbidrag for det overstigende indfødningsomfang efter satsen for det forbrugsdominerede område.

Stk. 3. Energinet opkræver ikke transformerbidrag for produktionsanlæg, der er beliggende på B_{lav}-niveau. Energinet opkræver ikke tilslutningsbidrag fra små lavspændingstilsluttede anlæg, som er omfattet af undtagelsen for opkrævning af tilslutningsbidrag i afsnit 4.1.7 i Green Power Danmarks branchevejledning om producentbetaling.

Kapitel 8

Supplerende tilslutningsbetaling ved tilslutning i transmissionsnettet ved fravalg af løsning med laveste samlede omkostninger

§ 24. Energinet er ifølge nettilslutningsbekendtgørelsen §§ 3 og 4 forpligtet til at tilslutte anlæg i den nærmeste eksisterende station på det relevante spændingsniveau. I de tilfælde hvor et sådant tilslutningspunkt ikke også er tilslutningspunktet med de laveste samlede omkostninger og hvor Energinet derfor anviser et tilslutningspunkt, der ligger længere væk end den nærmeste eksisterende station opstår der to muligheder:

- a) Dispensationsløsningen, hvor tilslutningspunktet med de laveste samlede omkostninger vælges fortsat og dette kan ske efter dispensation fra Energistyrelsen, jf. nettilslutningsbekendtgørelsens § 4, stk. 3. Konsekvensen for tilslutningsbetalingen beskrives i § 25.
- b) Energinet fører nyt net frem til et tilslutningspunkt, der ikke ligger længere fra anlægget end den nærmeste eksisterende station. Konsekvensen for tilslutningsbetalingen beskrives i § 26.

Dispensationsløsning

§ 25. Ved anvendelse af dispensationsløsningen betales det sædvanlige stationsbidrag, som er beskrevet i kapitel 2.

Stk. 2. Ved betaling af det geografisk differentierede bidrag til det nære transmissionsnet, beskrevet i kapitel 3-4, reduceres enhedsprisen for standardbetalingen pr. MW (som beskrevet i §§ 11-16) forholdsmæssigt svarende til den ekstra kabellængde, som producenten selv skal etablere ved dispensationsløsningen. Den ekstra kabellængde beregnes som forskellen imellem længden på den optimale linje og afstanden mellem produktionsanlægget og den eksisterende station, der er bestemmende for afstandskravet, ud fra fugle-flugtslinje-princippet i nettilslutningsbekendtgørelsens § 4 og med et tillæg på 10 %.

Stk. 3. Reduktionen af enhedsomkostningen fastlægges i de konkrete sager baseret på de aktuelt gældende enhedsomkostninger. Såfremt den ekstra kabellængde er større end eller lig med standardafstanden i områdetypen, bortfalder bidraget til det nære net helt, og der kompenseres ikke for yderligere kabellængde derudover.

Energinet fremfører nyt net

§ 26. Energinet opkræver de faktiske omkostninger til fremføring af nyt net, jf. § 24, nr. 2, direkte fra VE-producenten som et individuelt ekstra tilslutningsbidrag. Hertil kommer betaling fra VE-producenten af det sædvanlige stationsbidrag, samt et reduceret bidrag til det nære transmissionsnet. Bidraget til det nære net reduceres som beskrevet under dispensationsløsningen i § 25.

Anlæg der etableres efter elproduktionsbekendtgørelsen

§ 27. Elproduktionsbekendtgørelsens § 26 fastlægger hvorledes Energinet skal anviser tilslutningspunkt ved tilslutning af anlæg på transmissionsnettet. Såfremt tilslutningspunktet med de laveste samlede omkostninger ikke er den nærmeste station på transmissionsniveau, finder reglerne beskrevet ovenfor i § 24-26 tilsvarende anvendelse.

Kapitel 9

Tilslutningsbetaling i tilfælde, hvor der bag ved tilslutningspunktet er både forbrug og produktion ***Øvrige bestemmelser***

§ 28. Tilslutningsbetalingen for anlæg med både forbrug og produktion tilsluttet i transmissionsnettet fastlægges ud fra den model, der giver den største betaling. Dette vurderes ud fra den samlede betaling i forbindelse med tilslutningen for hhv. forbrug og produktion. For produktion indgår stationsbidrag og bidrag til det nære net, samt evt. faktiske omkostninger i forbindelse med fravalg af løsning med samlet set laveste omkostninger. For forbrug fastlægges betalingen ifølge metoden for opkrævning af omkostninger i forbindelse med nettilslutning af forbrugere på transmissionsniveau over 100 kV.

Stk. 2. Tilslutningsbetalingen for anlæg med både forbrug og produktion tilsluttet i distributionsnettet fastlægges ud fra det ønskede indfødningsomfang i den nettilslutningsaftale der indgås med netvirksomheden.

§ 29. Offshoreparker, hvor Energinet har etableret nettilslutningen og tilslutningspunktet er på havet, skal ved tilladte levetidsforlængelser eller repowering, dække Energinets eventuelle faktiske omkostninger til nye investeringer i anlægsmassen fra tilslutningen fra og i onshore-stationen og ud til og med tilslutningspunktet på havet. I det omfang der tillades udvidelser af indfødningsomfanget, skal producenten betale sædvanlige tilslutningsbidrag herfor, samt de eventuelle faktiske omkostninger dette giver anledning til på anlægsmassen fra tilslutningspunktet på havet til tilslutningen i onshore-station.

§ 30. Ved aftale om midlertidig tilslutning i transmissionsnettet betales de faktiske omkostninger forbundet med tilslutning til det midlertidige tilslutningspunkt og tilslutningsbidrag jf. metoden til det varige tilslutningspunkt.

Stk. 2. For distributionstilsluttede anlæg der flytter tilslutningspunkt til transmissionsnettet betaler anlægget det fulde stationsbidrag samt forskellen i tilslutningsbidrag til det nære net. Øvrige afholdte afgifter til tilslutning, refunderes ikke.

§ 31. I tilfælde hvor der i forbindelse med en tilslutningssag fra anlægsejers side ønskes udført arbejder, der ikke er omfattet af Energinets sædvanlige tilslutningsarbejde, opkræves omkostningerne herved som faktiske omkostninger.

Kapitel ~~11~~10

Løbende tariffer – metode for geografisk differentieret indfødningsstarif

§ ~~29~~32. Energinet opkræver en ensartet indfødningsstarif, der fastlægges for hele landet ud fra loftet i transmissionsafgiftsforordningen. Energinet opkræver en indfødningsstarif, der differentieres geografisk efter den opdeling i områder som er beskrevet i kapitel 3.

Stk. 2. Disse tariffer vil skulle betales af alle producenter, medmindre de specifikt er undtaget, jf. § 52, stk. 2, i lov om fremme af vedvarende energi. ~~For brugsdominerede områder er indfødningsstariffen 0,3 øre/kWh.~~

Stk. 3. Energinet opkræver herudover en balancetarif for produktion efter allerede gældende metode. ~~For produktionsdominerede områder er indfødningsstariffen 0,9 øre/kWh.~~

Stk. 4. Disse tariffer vil skulle betales af alle producenter, medmindre de specifikt er undtaget, jf. § 52, stk. 2, i lov om fremme af vedvarende energi.

Stk. 5. Energinet opkræver herudover en balancetarif for produktion efter allerede gældende metode.

Kapitel 11

Øvrige processer

§ 33. Netvirksomheden skal ved indgåelse af nettilslutningsaftale med producent, der tilsluttes fra og med 10 kV, fremsende kopi af nettilslutningsaftalen til Energinet. Såfremt der er foretaget ændringer i indfødningsomfanget i nettilslutningsaftalen inden ION, fremsendes ny kopi af nettilslutningsaftalen til Energinet.

Stk. 2. For anlæg der tilsluttes på B-lav niveau fremsendes nettilslutningsaftalen kun til Energinet når det omkostningsfrie leveringsomfang overstiges, jf. § 23, stk. 2.

Stk. 3. Netvirksomheden skal uden ugrundet ophold og senest 1 måned efter ION informere Energinet når nettilslutning af de i stk. 1 og 2 nævnte anlæg sker. Hertil fremsendes GSRN-nummer til Energinet.

Stk. 4. Information til Energinet efter stk. 1-3 skal ske til afregning@energinet.dk.

§ 34. Energinet opkræver faktiske omkostninger for anvendt tid til behandling af nettilslutningsansøgningen, herunder anvendt tid til screening, modning, etablering og idriftsættelse.

Stk. 2. Timesatsen efter stk. 1 følger Energinets til enhver tid gældende timesatser i Energinet-koncernen.

Kapitel 12

Ikrafttræden og overgangsregler

§ 350. Metoden træder i kraft den 1. januar 2023.

UDKAST

Bilag 1 Terminologi og definitioner

1.1 Energiøproducent

»Energiøproducent«: en fysisk eller juridisk person, der fremstiller elektricitet, fra et produktionsanlæg tilsluttet en energiø.

1.2 Idriftsættelsestilladelse

»idriftsættelsestilladelse«: en tilladelse, der udstedes af den relevante systemoperatør til anlægsejeren, ejeren af et forbrugsanlæg, en distributionssystemoperatør (»DSO«) eller ejeren af et HVDC-system forud for spændingssætning af dennes interne net, som defineret i artikel 2, nr. 63 i forordning (EU) 2016/631 eller tilsvarende tilladelse som fastsat i Energinets Teknisk forskrift 3.3.1. – krav til energilageranlæg.

1.3 Midlertidig nettilslutningstilladelse

»midlertidig nettilslutningstilladelse«: en tilladelse, der udstedes af den relevante systemoperatør til anlægsejeren, ejeren af et forbrugsanlæg, en distributionssystemoperatør (»DSO«) eller ejeren af et HVDC-system, og som giver denne tilladelse til at drive henholdsvis et produktionsanlæg, et forbrugsanlæg, et distributionssystem eller et HVDC-system ved anvendelse af nettilslutningen i en tidsbegrænset periode og til at iværksætte overensstemmelsesprøvnings for at sikre, at de relevante specifikationer og krav opfyldes, som defineret i artikel 2, nr. 64 i forordning (EU) 2016/631 eller tilsvarende tilladelse som fastsat i Energinets Teknisk forskrift 3.3.1.-krav til energilageranlæg.

1.4 Nettilslutningstidspunkt

»Nettilslutningstidspunkt«: Det tidspunkt, hvor et VE-el produktionsanlæg første gang leverer elektricitet til det kollektive elforsyningsnet, som defineret i § 5, stk. 1, nr. 7 i lov om fremme af vedvarende energi.

1.5 Producent

»producent«: en fysisk eller juridisk person, der fremstiller elektricitet, som defineret i artikel 2, stk. 1 nr. 56 i forordning (EU) 2019/943 eller en fysisk eller juridisk person som ejer et energilageranlæg omfattet af Energinets Teknisk forskrift 3.3.1. – krav til energilageranlæg.

1.6 Produktionsanlæg

Produktionsanlæg, som omfattes af metoden, er således alle anlæg, som omfattes af elforsyningslovens regler om indfødsning af energi, inkl. nettilslutningsbekendtgørelsen og elproduktionsbekendtgørelsen. Dvs. anlæg, som kan eller vil kunne føde elektrisk energi ind i det kollektive elforsyningsystem og omfatter derfor, men er ikke begrænset til,

- a) produktionsanlæg, synkrone såvel som ikke-synkrone, herunder vindmølleparker, solcelleparker, kraftværker og kraftvarmeværker,
- b) energilageranlæg, synkrone såvel som ikke-synkrone, som har mulighed for at føre elektrisk energi tilbage i elforsyningssystemet,
- c) energilageranlæg i kombination med et produktionsanlæg, hvor energilageranlægget føder produktionsanlæggets producerede energi ind i det kollektive elforsyningsystem ude af takt med produktionsanlægget og
- d) anlæg med både produktion og forbrug bag måleren/tilslutningspunktet og som indfører energi i det kollektive elforsyningsystem.

1.7 Produktion

»produktion«: fremstilling af elektricitet, som defineret i artikel 2, stk. 1 nr. 55 i forordning (EU) 2019/943

1.8 Transmissionsnet

»Transmissionsnet«: Kollektivt elforsyningsnet, som har til formål at transportere elektricitet fra produktionssteder til et overordnet center i distributionsnettet eller at forbinde det med andre sammenhængende elforsyningsnet, som defineret i § 5, nr. 29 i lov om elforsyning.

1.9 Bagvedliggende net

Det bagvedliggende net er hele det kollektive transmissionsnet, der ligger på den anden side af tilslutningspunktet set ift. produktionsanlægget og forbinder alle produktionsanlæg og forbrugsanlæg med hinanden og via udlandsforbindelserne også med det sammenhængende europæiske elsystem.

1.10 Nært net

Det nære net er den del af det bagvedliggende net, som primært forbinder forbrugs- og produktionsanlæg lokalt i områderne, og som samtidig giver alle forbrugs- og produktionsanlæg adgang til det dybe net.

1.11 Nødstrømsanlæg

Nødstrømsanlæg er anlæg, der alene har til formål at forsyne forbrugsanlæg med en nødstrømsforsyning, når det kollektive elforsyningssystem ikke er tilgængeligt.

1.12 Dybt net

Det dybe net er den del af det bagvedliggende net, som primært foretager de "lange transporter" fra produktionsoverskudsområderne til de forbrugsdominerede områder.

1.13 Produktionsoverskudsområde

Et produktionsoverskudsområde er et sammenhængende netområde, hvor årsproduktionen er større end årsforbruget. Det sammenhængende netområde afgrænses af transmissionsnettets strukturelle flaskehalse.

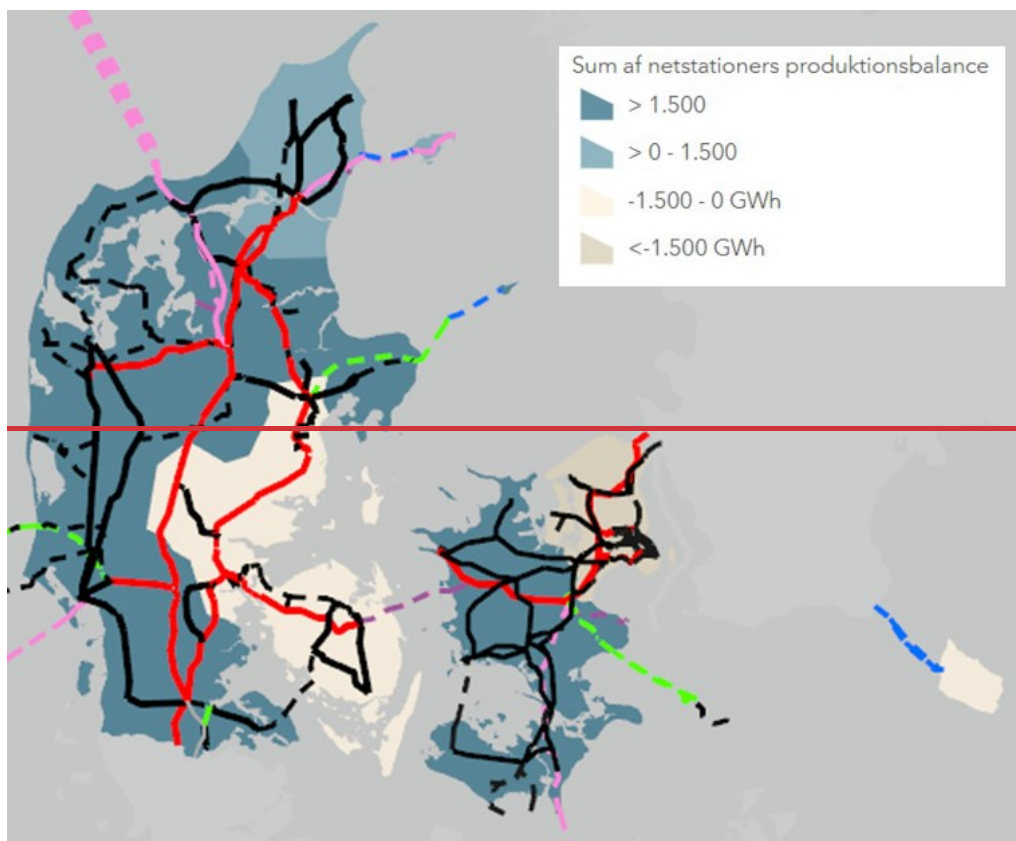
1.14 Forbrugsdominerede områder

Forbrugsdominerede områder er sammenhængende netområder, der ikke opfylder betingelserne for at karakteriseres som et produktionsoverskudsområde.

1.15 Regenerative forbrugsanlæg

Regenerative forbrugsanlæg er forbrugsanlæg, der i kraft af sit anlægsdesign og driftsmønster leverer en uspecificeret energimængde tilbage til tilslutningspunktet.

Bilag 2 Produktionsoverskudsområder og forbrugsdominerede områder i Danmark

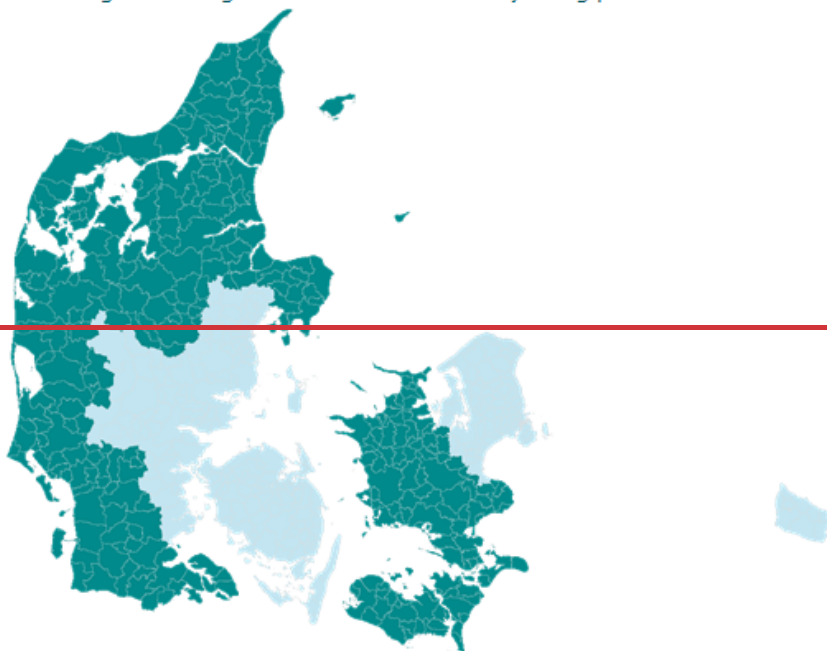


Figur 1: Overblik over produktionsoverskudsområder (blå) og forbrugsdominerede områder (lyse).

De blå områder illustrerer produktionsoverskudsområder, hvor ny produktionskapacitet i særlig grad vil bidrage til behovet for netudbygning. De lyse områder illustrerer forbrugsdominerede områder, hvor der er behov for at transportere energi frem til.

Bilag 3 Produktionsoverskudsområder og forbrugsdominerede områder i Danmark tilpasset til postnummerområder

Fordeling af forbrugsdominerede områder (lyse) og produktionsoverskudsområder (mørke):



Fordeling på postnummer-niveau kan downloades som excel-ark [her](#).

UDK