

Bekendtgørelse om ændring af bekendtgørelse om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v.

§ 1

I bekendtgørelse nr. 891 af 17. august 2011 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v., som senest ændret ved bekendtgørelse nr. 1742 af 26. december 2017, foretages følgende ændringer:

1. Indledningen affattes således:

»I medfør af § 2 a, § 24, stk. 3, § 26, stk. 3, § 27 d, stk. 1 og 2, § 28, stk. 3, § 78, stk. 6 og 7, § 84, stk. 9, § 85 a, § 90, § 92 og § 92 a i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 114 af 9. februar 2018, og § 3, stk. 2, og § 70 i lov om fremme af vedvarende energi, jf. lovbekendtgørelse nr. 119 af 9. februar 2018, og § 21 i lov om Energinet, jf. lovbekendtgørelse nr. 147 af 20. februar 2018, fastsættes:«

2. Overalt i bekendtgørelsen ændres »Energinet.dk« til: »Energinet«.

3. Overalt i bekendtgørelsen ændres »Energitilsynet« til: »Forsyningstilsynet«.

4. Efter § 18 indsættes som nyt kapitel 7:

»Kapitel 7

Betaling for ydelser til opretholdelse af niveau for elforsyningssikkerhed

Markedsbaseret anskaffelse af Energinets behov for ydelser til opretholdelse af elforsyningssikkerheden

§ 19. Ved anskaffelse af energi og andre ydelser til opretholdelse af det fastsatte niveau for elforsyningssikkerhed, anvender Energinet så vidt muligt markedsbaserede metoder, jf. § 27 a, stk. 2, 1. pkt., i lov om elforsyning.

Stk. 2. Energinets anskaffelse af energi og andre ydelser skal svare til behovet angivet i en begrundet behovsvurdering udarbejdet i medfør af § 20.

Stk. 3. Energinet skal sikre en omkostningseffektiv tilvejebringelse af ydelser på lang sigt ved i videst mulig omfang at skabe rammer for transparente, ikke-diskriminerende og teknologineutrale markeder.

§ 20. Energinet skal udarbejde en begrundet behovsvurdering for det kommende kalenderår. Behovsvurderingen skal 1) indeholde det samlede forventede behov for energi og andre ydelser til opretholdelse af det fastsatte niveau for elforsyningssikkerhed, som dækkes af systemtariffen,

2) angive behovet i MW eller anden fysisk enhed for hver enkelt ydelse,

3) angive behovet for en nærmere bestemt tidsperiode,

4) angive en definition af de tekniske krav for leveringen af de efterspurgte ydelser, og

5) omfatte behov, der kan dækkes af Energinets egne anlæg.

Stk. 2. I tilfælde af, at det ikke er muligt at angive behovet i MW eller anden fysisk enhed for det kommende kalenderår, skal Energinet angive objektive og transparente kriterier, som ligger til grund for deres behov.

Stk. 3. Behovsvurderingen skal offentliggøres senest 1. juni hvert år.

Stk. 4. Ved øgede behov som følge af uforudsete opståede hændelser skal Energinet hurtigst muligt opdatere behovsvurderingen.

Stk. 5. Den seneste behovsvurdering skal være offentligt tilgængelig på Energinets hjemmeside.

§ 21. Energinet skal gennemføre en prækvalifikationsproces, når virksomheder anmoder om at levere de efterspurgte ydelser angivet i behovsvurderingen, for at sikre at de tekniske krav overholdes.

Stk. 2. Energinet skal foretage en fornyet prækvalifikationsproces, når Energinet efterspørger nye eller ændrede ydelser.

Stk. 3. Såfremt der kun er én virksomhed, der kan tilbyde en efterspurgt ydelse, skal Energinet vurdere, om definitionen af ydelsen eller behovet kan ændres, med henblik på at mere end én virksomhed kan tilbyde den efterspurgte ydelse. Definitionen af ydelsen eller behovet skal alene ændres, såfremt det vurderes omkostningseffektivt.

Stk. 4. Energinet definerer ydelser i en nærmere bestemt enhed, tidsrum og område.

Reguleret pris ved manglende konkurrence

§ 22. Når der kun er én virksomhed, der tilbyder ydelser til opretholdelse af det fastsatte niveau for elforsyningssikkerhed, anvender Energinet regulerede priser til betaling for ydelser, jf. lov om elforsyning § 27 a, stk. 2, 2. pkt.

Stk. 2. Energinet udarbejder en metode til fastsættelse af den regulerede pris for hver efterspurgt ydelse. For metoden gælder følgende:

1) Når der findes en historisk markedspris for en sammenlignelig periode, skal denne lægges til grund ved fastsættelse af den regulerede pris, jf. dog nr. 2.

2) Ved strukturelle mangler fastsætter Energinet den regulerede pris ud fra princippet "best new entrant", jf. § 22 a.

3) I andre tilfælde end dem, der er nævnt i nr. 1 og 2, fastsættes den regulerede pris efter metoden cost+, jf. § 24.

Stk. 3. I tilfælde omfattet af nr. 1 og 2, skal den regulerede pris mindst svare til cost+.

Stk. 4. Ved strukturelle mangler forstås en begrænsning i leverance af en efterspurgt ydelse, der kan defineres utvetydigt, er forudsigelig, stabil over tid og forekommer jævnlige under normale forhold i elnettet.

Stk. 5. Energinet anmelder metoden for den regulerede pris til Forsyningstilsynet til godkendelse i overensstemmelse med § 73 a i lov om elforsyning.

§ 22 a. Ved "best new entrant" fastsætter Energinet den regulerede pris for en efterspurgt ydelse i et efterspurgt tidsrum ved at

1) tage udgangspunkt i den bedste tilgængelige teknologi, som måtte forventes potentielt at blive etableret, til at levere den efterspurgte ydelse og

2) inddrage relevante omkostninger for investering og drift, som fordeles over produktionsapparatets afskrivningsperiode.

Stk. 2. Energinet udbetaler løbende en foreløbig reguleret pris til de aktører, som leverer ydelsen i løbet af året. Prisen baseres på det forventede antal tidsenheder med en reguleret pris for en periode på et kalenderår.

Stk. 3. Energinet beregner den faktiske regulerede pris efter hvert afsluttet kalenderår og afregner forskellen mellem den forventede og faktiske regulerede pris med de markedsaktører, som er blevet betalt for at have leveret ydelsen.

Stk. 4. Den foreløbige regulerede pris skal offentliggøres forud for hvert kalenderår. Den faktiske regulerede pris skal offentliggøres efter hvert afsluttet kalenderår.

Betaling for Energinets anvendelse af afhjælpende tiltag til sikring af forsyningssikkerheden

§ 23. Energinet yder rimelig betaling for ydelser omfattet af § 27 c, stk. 2, i lov om elforsyning.

Stk. 2. Energinet skal fastsætte betalingen efter metoden cost +.

§ 24 Cost+ skal som minimum omfatte følgende påviselige omkostningselementer:

1) omkostninger til brændsel og andre opstartsrelaterede omkostninger,

2) indtægter og omkostninger ved salg af elektricitet og varme,

3) omkostninger til drift og vedligehold, herunder direkte henførbare personaleomkostninger og afhjælpende foranstaltninger til at holde anlægget driftsklar med de ønskede betingelser,

4) administrations- og fællesudgifter, og

5) afskrivninger og rimelig forrentning af investeret kapital.

Stk. 2. Energinet udarbejder en metode til fastsættelse af cost+ betalingen. Energinet anmelder metoden til Forsyningstilsynet til godkendelse i overensstemmelse med § 73 a i lov om elforsyning.

Rapportering af betaling for anvendelse af afhjælpende tiltag

§ 25. Energinet skal hvert kvartal sende en rapport til Energistyrelsen, som begrundes og redegør for betalingen for tiltag efter § 27 c, stk. 2, i lov om elforsyning.

Stk. 2. Rapporten skal bl.a. redegøre for:

1) en periode som dækker de forudgående 12 måneder,

2) betalingen for energi og andre ydelser, herunder mængde og periode, og

3) energi og andre ydelser leveret til Energinet uden markedsbaseret indkøb, herunder mængde og periode.«

5. § 27, stk. 3, ophæves.

6. Efter § 27 indsættes:

»**§ 28.** Energinet skal offentliggøre behovsvurderingen 1. september 2018 for året 2019. Herefter 1. juni hvert år, som angivet i § 20.

Stk. 2. Energinet skal sende metoden for den regulerede pris og cost plus, jf. § 22 og 24 til Forsyningstilsynet senest den 1. december 2018.

Stk. 3. Indtil Forsyningstilsynet første gang har godkendt metoden efter §§ 22 og 24 til fastsættelse af den regulerede pris og cost plus, vil betaling efter lov om elforsyning § 27 a, stk. 2 og § 27 c, stk. 2, fastsættes efter princippet cost +, efter allerede godkendte metoder herfor.«

§ 2

Bekendtgørelsen træder i kraft den 1. juli 2018.

Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet, den xx.xx2018

Lars Christian Lilleholt

/ Martin Hansen