

DA

DA

DA

Udkast til

KOMMISSIONENS FORORDNING

af [...]

om retningslinjer for en ordning for kompensation til transmissionssystemoperatører for omkostningerne ved at huse grænseoverskridende elektricitetsstrømme i deres net samt for en fælles fremgangsmåde for regulering af transmissionsafgifter

EUROPA-KOMMISSIONEN HAR —

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde,

under henvisning til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr.1228/2003 om betingelserne for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsudveksling¹, særlig artikel 8, stk. 2 og 3, og

ud fra følgende betragtninger:

- (1) Ifølge forordning (EF) nr. 1228/2003 skal der fastlægges en ordning for kompensation mellem transmissionssystemoperatørerne. I henhold til den nævnte forordning skal Kommissionen opstille retningslinjer, der præciserer de nærmere enkeltheder i den procedure og de metoder, der skal gælde for ordningen for kompensation mellem transmissionssystemoperatørerne, og fastlægge passende regler, der fører til en gradvis harmonisering af fastsættelsen af afgifterne efter de nationale tariffordninger.
- (2) Siden behovet for en ordning for kompensation mellem transmissionssystemoperatørerne først blev anerkendt, er der høstet værdifulde erfaringer, særlig gennem frivillige ordninger, som transmissionssystemoperatørerne har oprettet. Transmissionssystemoperatørerne har dog i stigende grad haft problemer med at nå til enighed om sådanne frivillige ordninger.
- (3) Bindende retningslinjer for en ordning for kompensation mellem transmissionssystemoperatører bør skabe et stabilt grundlag for, hvordan kompensationsordningen skal fungere, og for en rimelig kompensation til transmissionssystemoperatører for omkostningerne ved at huse grænseoverskridende elektricitetsstrømme i deres net.
- (4) Transmissionssystemoperatører fra tredjelande, der har indgået aftaler med EU, hvorved landene har indført og anvender EU's lovgivning på elområdet, bør have ret til at deltage i kompensationsordningen på lige fod med transmissionssystemoperatører fra medlemsstaterne.

¹ EUT L 176 af 15.7.2003, s. 1.

- (5) Der bør iværksættes ordninger, der gør det muligt at behandle transmissionssystemoperatører fra tredjelande, som ikke har indgået aftale med EU om indførelse og anvendelse af EU's lovgivning på elområdet, på et rimeligt og retfærdigt grundlag i forhold til transmissionssystemoperatører fra medlemsstaterne.
- (6) Transmissionssystemoperatører bør modtage kompensation for det energitab, der er forbundet med at huse grænseoverskridende elektricitetsstrømme i deres net. Kompensationen bør baseres på et skøn over, hvilket tab transmissionssystemoperatørerne ville have haft, hvis der ikke havde været nogen transit af elektricitet.
- (7) Der bør oprettes en fond til kompensation af transmissionssystemoperatører for omkostningerne ved at stille infrastruktur til rådighed til husning af grænseoverskridende elektricitetsstrømme. Størrelsen af denne fond bør fastsættes på grundlag af et EU-dækkende skøn over de langsigtede gennemsnitlige differensomkostninger ved at huse grænseoverskridende elektricitetsstrømme.
- (8) Transmissionssystemoperatører i tredjelande bør betale samme pris for at bruge EU-transmissionssystemet som transmissionssystemoperatører i medlemsstaterne.
- (9) Forskelle i de afgifter, som elproducenterne skal betale for adgang til transmissionssystemet, bør ikke underminere det indre marked. Derfor bør de gennemsnitlige afgifter for adgang til nettet i medlemsstaterne holdes inden for et interval, der sikrer, at fordelene ved harmonisering udnyttes.
- (10) Foranstaltningerne i denne forordning er i overensstemmelse med udtalelse fra det udvalg, der er nedsat ved artikel 13 i forordning nr. 1228/2003 —

VEDTAGET DENNE FORORDNING:

Artikel 1

Transmissionssystemoperatører ydes kompensation for de omkostninger, der er forbundet med at huse grænseoverskridende elektricitetsstrømme i deres net, på grundlag af retningslinjerne i bilagets del A.

Artikel 2

De afgifter, netoperatørerne anvender, skal ligge inden for det interval, der er fastsat i bilagets del B.

Artikel 3

Denne forordning træder i kraft på tyvendedagen efter offentliggørelsen i Den Europæiske Unions Tidende.

Denne forordning er bindende i alle enkeltheder og gælder umiddelbart i hver medlemsstat.

Udfærdiget i Bruxelles, den [...]

På Kommissionens vegne
[...]
Formand

BILAG

Del A

RETNINGSLINJER FOR EN ORDNING FOR KOMPENSATION MELLEM TRANSMISSIONSSYSTEMOPERATØRER

1. Almindelige bestemmelser
 - 1.1. Ordningen for kompensation mellem transmissionssystemoperatører (i det følgende "kompensationsordningen") fastlægger bestemmelser om kompensation for omkostningerne ved at huse grænseoverskridende elektricitetsstrømme, herunder give adgang på tværs af grænserne til det sammenkoblede system.
 - 1.2. Det europæiske net af transmissionssystemoperatører på elområdet (ENTSO-el) opretter en kompensationsfond med det formål at yde kompensation til transmissionssystemoperatører for omkostningerne ved at huse grænseoverskridende elektricitetsstrømme.

Kompensationsfonden yder:

- 1) fuld kompensation for tab, der er forbundet med at huse grænseoverskridende elektricitetsstrømme i transmissionssystemerne i samtlige nationale transmissionssystemer,
 - og
 - 2) fuld kompensation for at stille infrastruktur til rådighed til husning af grænseoverskridende elektricitetsstrømme.
- 1.3. Bidrag til kompensationsfonden beregnes i overensstemmelse med afsnit 6.

Udbetalinger fra kompensationsfonden beregnes i overensstemmelse med afsnit 4 og 5.

Der ydes bidrag til og foretages udbetalinger fra kompensationsfonden for perioden fra den [datoen for ikrafttrædelsen] til den 31. december 2010 og derefter på årsbasis. ENTSO-el er ansvarlig for at tilrettelægge opkrævning og udbetaling af kompensationsfondens midler og for at afgøre, hvornår udbetalingerne skal ske. Alle bidrag og udbetalinger foretages senest et år efter udgangen af den periode, som de vedrører.

- 1.4. Gruppen af Europæiske Tilsynsmyndigheder for Elektricitet og Gas (ERGEG), der er nedsat ved Kommissionens afgørelse 2003/796/EF², aflægger hvert år rapport til Kommissionen om gennemførelsen af kompensationsordningen og forvaltningen af kompensationsfonden.

ENTSO-el samarbejder med Kommissionen og med ERGEG om denne opgave og stiller alle nødvendige oplysninger til rådighed for ERGEG til dette formål.

² EUT L 296 af 14.11.2003, s. 34.

- 1.5. Hver transmissionssystemoperatør stiller alle nødvendige oplysninger til rådighed for ENTSO-el og ERGEG med henblik på gennemførelse af kompensationsordningen.
- 1.6. Transit af elektricitet beregnes ved at tage den laveste af de absolutte værdier for import og eksport på samkøringslinjer, hvor kapaciteten fordeles på en måde, der er forenelig med retningslinjerne for håndtering af kapacitetsbegrænsninger som fastlagt i bilag I til forordning (EF) nr. 1228/2003.
- 1.7. I denne del af bilaget forstås ved nettostrømmen af elektricitet: forskellen mellem den samlede eksport af elektricitet fra et givet transmissionssystem og den samlede import af elektricitet til samme transmissionssystem.
- 1.8. Indtil ENTSO-el er etableret samarbejder transmissionssystemoperatørerne indbyrdes om at udføre de opgaver, som ENTSO-el pålægges i forbindelse med kompensationsordningen.
2. Deltagelse i kompensationsordningen
 - 2.1. De regulerende myndigheder sikrer, at transmissionssystemoperatørerne inden for deres ansvarsområde deltager i kompensationsordningen, og at ingen yderligere afgifter i forbindelse med omkostningerne ved at huse grænseoverskridende elektricitetsstrømme medregnes i de afgifter, transmissionssystemoperatørerne opkræver for netadgang.
 - 2.2. Transmissionssystemoperatører fra tredjelande, der har indgået aftaler med EU, hvorved landene har indført og anvender EU's lovgivning på elområdet, har ret til at deltage i kompensationsordningen.

Navnlig har transmissionssystemoperatører, der driver virksomhed i de områder, der er fastlagt i artikel 2, stk. 1, første led, i Energifællesskabets Ministerråds afgørelse 2008/02 af 27. juni 2008, ret til at deltage i kompensationsordningen. Dette omfatter transmissionssystemoperatør i Albanien, Bosnien-Hercegovina, Kroatien, Den Tidligere Jugoslaviske Republik Makedonien, Montenegro, Serbien og Kosovo i henhold til De Forenede Nationers Sikkerhedsråds resolution 1244.

Transmissionssystemoperatører fra tredjelande, der deltager i kompensationsordningen, behandles på lige fod med transmissionssystemoperatører fra medlemsstaterne.

3. Flerpartsaftaler
 - 3.1. ENTSO-el formidler flerpartsaftaler om kompensation for omkostningerne ved at huse grænseoverskridende elektricitetsstrømme mellem transmissionssystemoperatører, der deltager i kompensationsordningen, og transmissionssystemoperatører i tredjelande, der ikke har indgået aftaler med EU om indførelse og anvendelse af EU's lovgivning på elområdet.
 - 3.2. Sådanne flerpartsaftaler skal sigte mod at sikre, at transmissionssystemoperatører i tredjelande behandles på lige fod med transmissionssystemoperatører i lande, der deltager i kompensationsordningen.

- 3.3. Hvor det er nødvendigt, kan sådanne flerpartsaftaler anbefale en passende justering af den samlede kompensation for den kompensation, der ydes for at stille infrastruktur til rådighed til husning af grænseoverskridende elektricitetsstrømme i overensstemmelse med afsnit 5. En sådan justering skal godkendes af Kommissionen.
- 3.4. Vilklårene for transmissionssystemoperatører fra tredjelånde må ikke være gunstigere end dem, der gælder for transmissionssystemoperatører, der deltager i kompensationsordningen.
- 3.5. ENTSO-el forelægger alle sådanne flerpartsaftaler for Kommissionen.
4. Kompensation for tab
- 4.1. Kompensation for tab i nationale transmissionssystemer, der skyldes husning af grænseoverskridende elektricitetsstrømme, beregnes særskilt fra den kompensation, der ydes for omkostninger, der er forbundet med at stille infrastruktur til rådighed til husning af grænseoverskridende elektricitetsstrømme.
- 4.2. Værdien af tabene i et nationalt transmissionssystem fastslås ved at beregne forskellen mellem:
- 1) værdien af de faktiske tab i transmissionssystemet i den pågældende periode
 - og
 - 2) den anslåede værdi af de tab i transmissionssystemet, der ville være opstået i den pågældende periode, hvis der ikke havde været nogen transit af elektricitet.
- 4.3. ENTSO-el har ansvaret for at udføre den beregning, der beskrives i punkt 4.2. Denne beregning kan foretages på grundlag af skøn for en række tidspunkter i den pågældende periode.
- 4.4. Værdien af de tab i et nationalt transmissionssystem, der skyldes grænseoverskridende elektricitetsstrømme, beregnes på samme grundlag som det, det den regulerende myndighed har godkendt, for så vidt angår samtlige tab i de nationale transmissionssystemer.
- Hvis den regulerende myndighed ikke har godkendt noget grundlag for beregning af tab for en periode, der er omfattet af kompensationsordningen, anslår ENTSO-el værdien af tabene i forbindelse med kompensationsordningen.
5. Kompensation for tilrådighedsstillelse af infrastruktur til grænseoverskridende elektricitetsstrømme
- 5.1. Kommissionen fastlægger den samlede kompensation for at stille infrastruktur til rådighed til husning af grænseoverskridende elektricitetsstrømme.
- 5.2. Med henblik på fastsættelse af den samlede kompensation for at stille infrastruktur til rådighed til husning af grænseoverskridende elektricitetsstrømme bistår ERGEG Kommissionen med at gennemføre en EU-dækkende vurdering af den infrastruktur, der stilles til rådighed for at lette grænseoverskridende elektricitetsstrømme.

ENTSO-el yder Kommissionen og ERGEG al den nødvendige bistand i forbindelse med denne vurdering.

Vurderingen skal omfatte en teknisk og økonomisk vurdering af de forventede langsigtede gennemsnitlige differensomkostninger på årsbasis, der er forbundet med at stille eltransmissionsinfrastruktur til rådighed til grænseoverskridende elektricitetsstrømme i den relevante periode, og skal være baseret på standardmetoder til omkostningsberegning.

I vurderingen af omkostningerne ved at stille infrastruktur til rådighed til grænseoverskridende elektricitetsstrømme skal indtægter fra fordeling af kapacitet på samkøringsslinjerne også tages i betragtning.

Denne EU-dækkende vurdering skal omfatte infrastruktur i alle medlemsstater og tredjelande, der deltager i kompensationsordningen, og i systemer, der drives af transmissionssystemoperatører, som har indgået flerpartsaftaler, jf. afsnit 3.

- 5.3. Indtil Kommissionen har gennemført den vurdering, der er omhandlet i punkt 5.2, fastsættes den samlede kompensation for at stille infrastruktur til rådighed til husning af grænseoverskridende elektricitetsstrømme til 100 000 000 EUR pr. år.
- 5.4. Den samlede kompensation for omkostningerne ved at stille infrastruktur til rådighed til husning af grænseoverskridende elektricitetsstrømme fordeles forholdsmæssigt mellem de transmissionssystemoperatører, der er ansvarlige for de nationale transmissionssystemer, på grundlag af:
 - 1) transitfaktoren, der er et udtryk for den andel transitten i det pågældende nationale transmissionssystem udgør af den samlede transit i samtlige nationale transmissionssystemer
 - 2) belastningsfaktoren, der er et udtryk for eltransittens andel af belastningen af det pågældende nationale transmissionssystem i forhold til eltransittens andel af belastningen af alle nationale transmissionssystemer.

Transitfaktoren vægtes med 75 % og belastningsfaktoren med 25 %.

6. Bidrag til kompensationsfonden
 - 6.1. Transmissionssystemoperatørerne bidrager til kompensationsfonden med samme andel som den absolutte værdi af nettostrømmen til og fra deres nationale transmissionssystem udgør af summen af den absolutte værdi af nettostrømmene til og fra alle nationale transmissionssystemer.
 - 6.2. I denne beregning tages der også hensyn til import og eksport af elektricitet, der er omfattet af bestemmelserne i afsnit 7.
7. Transmissionssystembrugsafgift for import af elektricitet fra og eksport af elektricitet til tredjelande.
 - 7.1. Der betales en transmissionssystembrugsafgift for enhver import af elektricitet fra og eksport af elektricitet til tredjelande, hvor:

- 1) det pågældende land ikke har indgået en aftale med EU om indførelse og anvendelse af EU's lovgivning på elområdet

og

- 2) transmissionssystemoperatøren, der er ansvarlig for det system, hvorfra der importeres elektricitet, eller hvortil der eksporteres elektricitet, ikke har indgået en flerpartsaftale, jf. afsnit 3.

Afgiften udtrykkes i euro pr. megawatt-time.

- 7.2. Hver deltager i kompensationsordningen opkræver transmissionssystembrugsafgift ved planlagt import eller eksport mellem det nationale transmissionssystem og tredjelandets transmissionssystem.
- 7.3. Transmissionssystembrugsafgiften for hvert år beregnes forud af ENTSO-el. Den fastsættes til det bidrag pr. megawatt-time, som transmissionssystemoperatørerne fra et deltagende land forventes at yde til kompensationsfonden på grundlag af de forventede grænseoverskridende elektricitetsstrømme for det pågældende år.

Del B

RETNINGSLINJER FOR EN FÆLLES FREMGANGSMÅDE FOR REGULERING AF TRANSMISSIONSAFGIFTER

1. De gennemsnitlige årlige transmissionsafgifter, som producenterne i en medlemsstat betaler, skal ligge inden for de intervaller, der er fastsat i punkt 3.
2. De gennemsnitlige årlige transmissionsafgifter, som producenterne betaler, er de samlede årlige transmissionsafgifter, der betales af producenterne, divideret med den samlede målte energi, som producenterne årligt tilfører en medlemsstats transmissionssystem.

De samlede årlige transmissionsafgifter, som producenterne betaler, omfatter ikke:

- 1) de afgifter, som producenterne betaler for fysiske aktiver, der er nødvendige for tilslutning til systemet eller opgradering af forbindelsen
 - 2) de afgifter, producenterne betaler i forbindelse med supplerende tjenesteydelser
 - 3) særlige afgifter for systemtab, som producenterne betaler.
3. De gennemsnitlige årlige transmissionsafgifter, som producenterne betaler, skal ligge inden for intervallet 0 – 0,5 EUR/MWh, undtagen i Danmark, Sverige, Finland, Irland, Storbritannien og Nordirland.

De gennemsnitlige årlige transmissionsafgifter, som producenterne betaler i Danmark, Sverige og Finland, skal ligge inden for intervallet 0 – 0,7 EUR/MWh.

De gennemsnitlige årlige transmissionsafgifter, som producenterne betaler i Irland, Storbritannien og Nordirland, skal ligge inden for intervallet 0 – 2,5 EUR/MWh.