

NL

NL

NL

Ontwerp

## VERORDENING VAN DE COMMISSIE

van [...]

**tot vaststelling van richtsnoeren voor de instelling van een mechanisme voor de vergoeding van transmissiesysteembeheerders voor de kosten van op hun net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen en een gemeenschappelijke regelgevingsaanpak voor de transmissietarifiering**

DE EUROPESE COMMISSIE,

Gelet op het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie,

Gelet op Verordening (EG) nr. 1228/2003 van het Europees Parlement en de Raad betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit<sup>1</sup>, en met name op artikel 8, leden 2 en 3,

Overwegende hetgeen volgt:

- (1) Verordening (EG) nr. 1228/2003 voorziet in de instelling van een vergoedingsmechanisme voor elektriciteitsstromen tussen transmissiesysteembeheerders. Overeenkomstig die verordening dient de Commissie richtsnoeren vast te stellen met nadere regels voor de in verband met het vergoedingsmechanisme voor elektriciteitsstromen tussen transmissiesysteembeheerders te volgen procedure en methode en passende voorschriften die tot een geleidelijke harmonisatie van de tarifiering in het kader van de nationale tariefstelsels leiden.
- (2) Sinds de noodzaak tot instelling van een vergoedingsmechanisme voor elektriciteitsstromen tussen transmissiesysteembeheerders voor het eerst is onderkend, is, vooral via vrijwillige mechanismen die door transmissiesysteembeheerders zijn georganiseerd, kostbare ervaring opgedaan. Transmissiesysteembeheerders komen evenwel steeds moeilijker tot overeenstemming over dergelijke vrijwillige mechanismen.
- (3) Door het vaststellen van bindende richtsnoeren waarbij een vergoedingsmechanisme voor elektriciteitsstromen tussen transmissiesysteembeheerders wordt ingesteld, moet een stabiele grondslag worden gelegd voor het beheer van het vergoedingsmechanisme voor elektriciteitsstromen tussen transmissiesysteembeheerders en de eerlijke vergoeding van transmissiesysteembeheerders voor de kosten van op hun net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen.

---

<sup>1</sup> PB L 176 van 15.7.2003, blz. 1.

- (4) Transmissiesysteembeheerders uit derde landen die met de Unie overeenkomsten hebben gesloten waarbij zij de wetgeving van de Unie op het gebied van elektriciteit hebben aangenomen en toepassen, moeten het recht hebben op gelijke voet met transmissiesysteembeheerders uit de lidstaten aan het vergoedingsmechanisme voor elektriciteitsstromen tussen transmissiesysteembeheerders deel te nemen.
- (5) Er dienen mechanismen te worden ingesteld die de eerlijke en billijke behandeling mogelijk maken van de transmissiesysteembeheerders in derde landen welke met de Unie geen overeenkomsten hebben gesloten waarbij zij wetgeving van de Unie op het gebied van elektriciteit hebben aangenomen en toepassen en de transmissiesysteembeheerders van de lidstaten.
- (6) Transmissiesysteembeheerders moeten worden vergoed voor energieverliezen die voortvloeien uit het feit dat op hun net grensoverschrijdende elektriciteitsstromen optreden. Een dergelijke vergoeding moet steunen op een raming van de verliezen die zouden zijn geleden indien de doorvoerstromen niet zouden zijn opgetreden.
- (7) Er moet een fonds worden opgericht om transmissiesysteembeheerders te vergoeden voor de kosten van het beschikbaar stellen van infrastructuur voor op hun net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen. De waarde van dit fonds moet steunen op een Uniewijde beoordeling van de gemiddelde incrementele langetermijncosten van het beschikbaar stellen van infrastructuur voor op hun net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen.
- (8) Voor transmissiesysteembeheerders in derde landen moeten dezelfde kosten voor gebruik van het transmissiesysteem van de Unie gelden als voor transmissiesysteembeheerders in lidstaten.
- (9) De interne markt mag niet worden ondermijnd doordat voor producenten van elektriciteit verschillende tarieven gelden voor de toegang tot het transmissiesysteem. Om die reden moeten de gemiddelde tarieven voor toegang tot het netwerk in de lidstaten binnen een marge worden gehouden die mede waarborgt dat de voordelen van harmonisatie worden verwezenlijkt.
- (10) De in deze verordening vervatte maatregelen zijn in overeenstemming met het advies van het bij artikel 13 van Verordening 1228/2003 ingestelde comité,

HEEFT DE VOLGENDE VERORDENING VASTGESTELD:

#### *Artikel 1*

Transmissiesysteembeheerders worden op basis van de in deel A van de bijlage vastgestelde richtsnoeren vergoed voor door op hun net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen veroorzaakte kosten.

#### *Artikel 2*

De door netwerkbeheerders toegepaste tarieven dienen binnen de in deel B van de bijlage vastgestelde marge te liggen.

### *Artikel 3*

Deze verordening treedt in werking op de twintigste dag volgende op die van haar bekendmaking in het Publicatieblad van de Europese Unie.

Deze verordening is verbindend in al haar onderdelen en is rechtstreeks toepasselijk in elke lidstaat.

Gedaan te Brussel,

*Voor de Commissie*

*[...]*

*De Voorzitter*

## **BIJLAGE**

### **Deel A**

#### **RICHTSNOEREN BETREFFENDE DE INSTELLING VAN EEN VERGOEDINGSMECHANISME VOOR ELEKTRICITEITSSTROMEN TUSSEN TRANSMISSIESYSTEEMBEHEERDERS**

1. Algemene bepalingen
  - 1.1. Het mechanisme voor de vergoeding van elektriciteitsstromen tussen transmissiesysteembeheerders (ITC) heeft betrekking op de vergoeding van de kosten van op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen, waaronder het aanbieden van grensoverschrijdende toegang tot het gekoppelde systeem.
  - 1.2. Het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit (ENTSO voor elektriciteit) richt een ITC-fonds op om transmissiesysteembeheerders te vergoeden voor de kosten van de op hun net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen.

Het ITC-fonds voorziet in:

- (1) de totale vergoeding van de door op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen op de transmissiesystemen van alle nationale transmissiesystemen veroorzaakte verliezen;
  - en
  - (2) de totale vergoeding van het beschikbaar stellen van infrastructuur voor op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen.
- 1.3. Bijdragen in het ITC-fonds worden berekend overeenkomstig punt 6.

Betalingen uit het ITC-fonds worden berekend overeenkomstig de punten 4 en 5.

Bijdragen en betalingen betreffende het ITC-fonds gebeuren voor de periode vanaf [datum van inwerkingtreding] tot en met 31 december 2010 en daarna op jaarbasis. Het ENTSO voor elektriciteit is verantwoordelijk voor het vaststellen van regelingen voor de inning en uitbetaling van alle betalingen betreffende het ITC-fonds en is tevens verantwoordelijk voor het bepalen van het tijdstip van de betalingen. Alle bijdragen en betalingen gebeuren binnen één jaar na het einde van de periode waarop zij van toepassing zijn.

- 1.4. De bij Besluit 2003/796/EG<sup>2</sup> van de Commissie opgerichte Europese groep van regelgevende instanties voor elektriciteit en gas (ERGEG) brengt elk jaar aan de Commissie verslag uit over de tenuitvoerlegging van het ITC-mechanisme en het beheer van het ITC-fonds.

---

<sup>2</sup> PB L 296 van 14.11.2003, blz. 34.

Het ENTSO voor elektriciteit werkt hierbij met de Commissie en met de ERGEG samen en verstrekt aan de ERGEG alle hiertoe noodzakelijke informatie.

- 1.5. Elke transmissiesysteembeheerder verstrekt aan het ENTSO voor elektriciteit en aan de ERGEG alle voor de tenuitvoerlegging van het ITC-mechanisme noodzakelijke informatie.
- 1.6. De waarde van de doorvoer van elektriciteit wordt berekend aan de hand van de laagste absolute waarde van de import en export op koppelingen waar capaciteit wordt toegewezen op een wijze die verenigbaar is met de richtsnoeren voor congestiebeheer in bijlage I van Verordening (EG) nr. 1228/2003.
- 1.7. Voor de toepassing van dit deel van de bijlage wordt onder nettostroom van elektriciteit verstaan het verschil tussen de totale export van elektriciteit uit een bepaald transmissiesysteem en de totale import van elektriciteit in hetzelfde transmissiesysteem.
- 1.8. Totdat het ENTSO voor elektriciteit is opgericht, werken de transmissiesysteembeheerders samen bij de uitvoering van de aan het ENTSO voor elektriciteit met betrekking tot het ITC-mechanisme toebedeelde taken.
2. Deelname aan het ITC-mechanisme
  - 2.1. Elke regelgevende instantie draagt er zorg voor dat transmissiesysteembeheerders binnen haar bevoegdheidsgebied aan het ITC-mechanisme deelnemen en dat de door de transmissiesysteembeheerders voor de toegang tot de netwerken toegepaste tarieven geen extra lasten in verband met de kosten van op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen omvatten.
  - 2.2. Transmissiesysteembeheerders uit derde landen die met de Unie overeenkomsten hebben gesloten waarbij zij de wetgeving van de Unie op het gebied van elektriciteit hebben aangenomen en toepassen, hebben het recht aan het ITC-mechanisme deel te nemen.

Met name transmissiesysteembeheerders die werkzaam zijn op de in artikel 2, lid 1, eerste streepje, van Besluit 2008/02 van de Ministerraad van de Energiegemeenschap van 27 juni 2008 bepaalde grondgebieden hebben het recht aan het ITC-mechanisme deel te nemen. Daartoe behoren de transmissiesysteembeheerders van Albanië, Bosnië en Herzegovina, Kroatië, de Voormalige Joegoslavische Republiek Macedonië, Montenegro, Servië en Kosovo ingevolge Resolutie 1244 van de Veiligheidsraad van de Verenigde Naties.

Elke transmissiesysteembeheerder uit een derde land dat aan het ITC-mechanisme deelneemt, wordt op voet van gelijkheid met een transmissiesysteembeheerder uit een lidstaat behandeld.

3. Multilaterale overeenkomsten
  - 3.1. Het ENTSO voor elektriciteit vergemakkelijkt de sluiting van multilaterale overeenkomsten betreffende de vergoeding van de kosten van op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen tussen transmissiesysteembeheerders die aan het ITC-mechanisme deelnemen en transmissiesysteembeheerders uit derde landen die met de Unie geen overeenkomsten hebben gesloten waarbij zij de

wetgeving van de Unie op het gebied van elektriciteit hebben aangenomen en toepassen.

- 3.2. Dergelijke multilaterale overeenkomsten beogen te waarborgen dat de transmissiesysteembeheerder uit het derde land op voet van gelijkheid met een transmissiesysteembeheerder in een land dat aan het ITC-mechanisme deelneemt, wordt behandeld.
- 3.3. Voor zover nodig kunnen dergelijke multilaterale overeenkomsten de nodige aanpassingen van de overeenkomstig punt 5 bepaalde totale vergoeding voor het beschikbaar stellen van infrastructuur voor op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen aanbevelen. Dergelijke aanpassingen zijn aan goedkeuring door de Commissie onderworpen.
- 3.4. Transmissiesysteembeheerders uit het derde land mogen niet gunstiger worden behandeld dan transmissiesysteembeheerders die aan het ITC-mechanisme deelnemen.
- 3.5. Het ENTSO voor elektriciteit legt alle dergelijke multilaterale overeenkomsten aan de Commissie voor.
4. Vergoeding voor verliezen
  - 4.1. De vergoeding voor verliezen die door op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen op nationale transmissiesystemen worden veroorzaakt, wordt berekend los van de vergoeding van de kosten die veroorzaakt worden in verband met het beschikbaar stellen van infrastructuur voor op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen.
  - 4.2. De hoogte van de op een nationaal transmissiesysteem geleden verliezen wordt bepaald door het verschil te berekenen tussen:
    - (1) de hoogte van de tijdens de betrokken periode op het transmissiesysteem werkelijk geleden verliezen
    - en
    - (2) de geraamde verliezen die tijdens de betrokken periode op het transmissiesysteem zouden zijn geleden indien geen doorvoer van elektriciteit zou hebben plaatsgehad.
  - 4.3. Het ENTSO voor elektriciteit is verantwoordelijk voor het uitvoeren van de in punt 4.2 bedoelde berekening. Voor deze berekening kan worden uitgegaan van ramingen voor een aantal tijdstippen gedurende de betrokken periode.
  - 4.4. De waarde van door een nationaal transmissiesysteem als gevolg van op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen geleden verliezen wordt op dezelfde grondslag berekend als die welke door de regelgevende instantie ten aanzien van alle verliezen op de nationale transmissiesystemen is goedgekeurd.

Daar waar de betrokken regelgevende instantie geen grondslag voor de berekening van verliezen voor een periode waarvoor het ITC-mechanisme geldt, heeft

goedgekeurd, wordt de waarde van de verliezen voor de toepassing van het ITC-mechanisme door het ENTSO voor elektriciteit geraamd.

5. Vergoeding voor het beschikbaar stellen van infrastructuur voor op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen
- 5.1. De Commissie bepaalt de totale vergoeding voor het beschikbaar stellen van infrastructuur voor op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen.
- 5.2. Voor het bepalen van de totale vergoeding voor het beschikbaar stellen van infrastructuur voor op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen helpt de ERGEG de Commissie bij het verrichten van een Uniewijde beoordeling van de infrastructuur die betrokken is bij de facilitering van grensoverschrijdende stromen. Het ENTSO voor elektriciteit verleent de Commissie en de ERGEG alle bijstand die nodig is om deze beoordeling uit te voeren.

Deze beoordeling bestaat uit een technische en economische beoordeling van de verwachte gemiddelde incrementale langetermijncosten op jaarbasis voor het beschikbaar stellen van een dergelijke elektriciteitstransmissie-infrastructuur voor grensoverschrijdende elektriciteitsstromen gedurende de betrokken periode en steunt op erkende gestandaardiseerde kostenberekeningsmethodes.

Bij de beoordeling van de kosten voor het beschikbaar stellen van infrastructuur voor grensoverschrijdende elektriciteitsstromen wordt tevens rekening gehouden met ontvangsten uit de toewijzing van interconnectiecapaciteit.

Deze Uniewijde beoordeling heeft tevens betrekking op de infrastructuur in alle lidstaten en derde landen die deelnemen aan het ITC-mechanisme en aan de systemen welke beheerd worden door de transmissiesysteembeheerders die de in punt 3 bedoelde multilaterale overeenkomsten hebben gesloten.

- 5.3. Totdat de Commissie de in punt 5.2 bedoelde beoordeling heeft uitgevoerd, wordt de totale vergoeding voor het beschikbaar stellen van infrastructuur voor op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen op 100 000 000 euro per jaar vastgesteld.
- 5.4. De totale vergoeding voor de kosten van het beschikbaar stellen van infrastructuur voor op het net optredende grensoverschrijdende elektriciteitsstromen wordt over de voor de nationale transmissiesystemen verantwoordelijke transmissiesysteembeheerders omgeslagen naar rata van:
  - (1) de doorvoerfactor, d.w.z. de doorvoer op dat nationale transmissiesysteem als percentage van de totale doorvoer op alle nationale transmissiesystemen;
  - (2) de belastingsfactor, d.w.z. de doorvoer van elektriciteit als percentage van de belasting op dat nationale transmissiesysteem in verhouding tot de doorvoer van elektriciteit als percentage van de belasting op alle nationale transmissiesystemen.

De doorvoerfactor krijgt een weging van 75%, de belastingsfactor een weging van 25%.



6. Bijdrage in het ITC-fonds
  - 6.1. De transmissiesysteembeheerders dragen in het ITC-fonds bij naar rata van de absolute waarde van de nettostromen naar en van hun nationale transmissiesysteem in verhouding tot de totale absolute waarde van de nettostromen naar en van alle nationale transmissiesystemen.
  - 6.2. Bij deze berekening wordt ook rekening gehouden met de import en export van elektriciteit als bedoeld in punt 7.
7. Vergoeding voor het gebruik van het transmissiesysteem voor de import en export van elektriciteit door derde landen
  - 7.1. Er wordt een vergoeding voor het gebruik van het transmissiesysteem betaald voor alle import en export van elektriciteit door alle derde landen voor zover:
    - (1) het land met de Unie geen overeenkomst heeft gesloten waarbij het de wetgeving van de Unie op het gebied van elektriciteit heeft aangenomen en toepast;en
    - (2) de transmissiesysteembeheerder die verantwoordelijk is voor het systeem waaruit elektriciteit wordt geïmporteerd of waarnaar elektriciteit wordt geëxporteerd geen in punt 3 bedoelde multilaterale overeenkomst heeft gesloten.
  - Deze vergoeding wordt uitgedrukt in euro's per megawattuur.
  - 7.2. Elke deelnemer aan het ITC-mechanisme heft de vergoeding voor het gebruik van het transmissiesysteem op de geplande import en export van elektriciteit tussen het nationale transmissiesysteem en het transmissiesysteem van het derde land.
  - 7.3. De jaarlijkse vergoeding voor het gebruik van het transmissiesysteem wordt vooraf door het ENTSO voor elektriciteit berekend. Zij wordt vastgesteld op het op basis van de verwachte grensoverschrijdende elektriciteitsstromen voor het betrokken jaar geraamde bedrag per megawattuur dat de transmissiesysteembeheerders uit een deelnemend land in het ITC-fonds zouden bijdragen.

## **Deel B**

### **RICHTSNOEREN VOOR EEN GEMEENSCHAPPELIJKE REGELGEVINGSAANPAK VOOR DE TRANSMISSIETARIFERING**

1. De door de producenten betaalde jaarlijkse gemiddelde transmissietarieven liggen in elke lidstaat binnen de in punt 3 vastgestelde marge.
2. De waarde van de door de producenten betaalde jaarlijkse gemiddelde transmissietarieven is gelijk aan de waarde van de door de producenten betaalde jaarlijkse totale transmissietarieven gedeeld door de waarde van de totale gemeten energie die jaarlijks door de producenten in het transmissiesysteem van een lidstaat is ingebracht.

Bij de berekening van de door de producenten betaalde totale transmissietarieven worden niet meegerekend:

- (1) de door de producenten betaalde tarieven voor materiële activa die vereist zijn voor de verbinding met het systeem of de modernisering van de verbinding;
  - (2) de door de producenten betaalde tarieven in verband met ondersteunende diensten;
  - (3) de door de producenten betaalde specifieke tarieven voor systeemverliezen.
3. De waarde van de door de producenten betaalde jaarlijkse gemiddelde transmissietarieven, met uitzondering van de tarieven die in Denemarken, Zweden, Finland, Ierland, Groot-Brittannië en Noord-Ierland van toepassing zijn, ligt binnen een marge van 0 à 0,5 euro/MWh.

De waarde van de door de producenten in Denemarken, Zweden en Finland betaalde jaarlijkse gemiddelde transmissietarieven ligt binnen een marge van 0 à 0,7 euro/MWh.

De door de producenten in Ierland, Groot-Brittannië en Noord-Ierland betaalde jaarlijkse gemiddelde transmissietarieven liggen binnen een marge van 0 à 2,5 euro/MWh.