

Brussel, 28 november 2022
(OR. en)

**Interinstitutioneel dossier:
2021/0424 (COD)**

15096/21
ADD 1 REV 1

ENER 561
ENV 1013
CLIMA 456
IND 388
RECH 568
COMPET 915
ECOFIN 1257
CODEC 1662
IA 209

VOORSTEL

nr. Comdoc.:	COM(2021) 804 final/2 - ANNEXES 1 to 4
Betreft:	BIJLAGEN bij het Voorstel voor een verordening van het Europees Parlement en de Raad inzake de interne markten voor hernieuwbare gassen, aardgas en waterstof

Hierbij gaat voor de delegaties document COM(2021) 804 final/2 - ANNEXES 1 to 4.

Bijlage: COM(2021) 804 final/2 - ANNEXES 1 to 4

Brussel, 23.11.2022
COM(2021) 804 final/2

ANNEXES 1 to 4

CORRIGENDUM

This document corrects document COM (2021) 804 final of 15.12.21

ANNEXES 1 to 4

Concerns all language versions.

The text shall read as follows:

BIJLAGEN

bij het

**Voorstel voor een verordening van het Europees Parlement en de Raad
inzake de interne markten voor hernieuwbare gassen, aardgas en waterstof**

{SEC(2021) 431} - {SWD(2021) 455} - {SWD(2021) 456} - {SWD(2021) 457} -
{SWD(2021) 458}

BIJLAGE I
RICHTSNOEREN BETREFFENDE

1. TE PUBLICEREN INFORMATIE OVER DE METHODE OM DE GEREGLUEERDE INKOMSTEN VAN TRANSMISSIESYSTEEMBEHEERDERS TE BEPALEN

De volgende informatie wordt door de regulerende instantie of de transmissiesysteembeheerder, zoals door de regulerende instantie bepaald, voorafgaand aan de tariefperiode gepubliceerd.

Deze informatie wordt afzonderlijk verstrekt voor transmissieactiviteiten waar de transmissiesysteembeheerder een onderdeel vormt van een grotere commerciële entiteit of houdstermaatschappij.

1. De entiteit die verantwoordelijk is voor de berekening, vaststelling en goedkeuring van de verschillende componenten van de methode.
2. Een beschrijving van de methode, inclusief ten minste een beschrijving van:
 - a) de algemene methode, zoals een inkomstenplafond, hybride, cost-plus of tariefbenchmarking;
 - b) de methode om de gereguleerde activa (RAB) te bepalen, inclusief:
 - i) de methode om de initiële (begin-) waarde van de activa vast te stellen, zoals die wordt toegepast bij het begin van de regulering en als er nieuwe activa aan de gereguleerde activa worden toegevoegd;
 - ii) de methode om activa opnieuw te beoordelen;
 - iii) toelichtingen over de waardeontwikkeling van de activa;
 - iv) de behandeling van buiten gebruik gestelde activa;
 - v) de op de gereguleerde activa toegepaste afschrijvingsmethode, met inbegrip van eventuele op de waarde toegepaste wijzigingen;
 - c) de methode om de kapitaalkosten te bepalen;
 - d) de methode om de totale uitgaven (TOTEX) vast te stellen, of, indien van toepassing, de exploitatiekosten (OPEX) en kapitaaluitgaven (CAPEX);
 - e) de methode om de kostenefficiëntie vast te stellen, indien van toepassing;
 - f) de toegepaste methode om de inflatie te bepalen;
 - g) de methode om prikkels en premies vast te stellen, indien van toepassing;
 - h) niet-controleerbare kosten;
 - i) binnen de houdstermaatschappij verrichte diensten, indien van toepassing.

3. De waarden van de parameters die in de methode worden gebruikt:
- a) de gedetailleerde waarden van de parameters die deel uitmaken van de kosten van eigen vermogen en vreemd vermogen, of de gewogen gemiddelde kapitaalkosten, in percentages;
 - b) afzonderlijk op pijpleidingen en compressoren toegepaste afschrijvingstermijnen, in jaren;
 - c) wijzigingen in de afschrijvingstermijn of in de versnelling van de afschrijving op activa;
 - d) efficiëntiestreefcijfers, in percentages;
 - e) inflatie-indices;
 - f) prikkels en premies.
4. De waarde van de kosten en uitgaven die worden gebruikt om de toegestane of beoogde inkomsten te berekenen, in lokale valuta en in euro's, van:
- a) de geregleerde activa per activatype, uitgesplitst per jaar tot de volledige afschrijving, inclusief;
 - b) aan de geregleerde activa toegevoegde investeringen, per activatype;
 - c) de afschrijving per activatype, tot de volledige afschrijving van de activa;
 - d) de kapitaalkosten, inclusief de kosten van eigen vermogen en vreemd vermogen;
 - e) operationele uitgaven;
 - f) prikkels en premies, afzonderlijk per post.
5. Door de transmissiesysteembeheerder te verstrekken financiële indicatoren. Indien de transmissiesysteembeheerder onderdeel vormt van een grotere houdstermaatschappij of onderneming, moeten deze waarden afzonderlijk voor de transmissiesysteembeheerder worden verstrekt, inclusief:
- a) inkomsten voor aftrek van rente, belastingen en afschrijvingen (EBITDA);
 - b) inkomsten voor aftrek van rente en belastingen (EBIT);
 - c) opbrengst van de activa I (ROA) = $EBITDA / RAB$;
 - d) opbrengst van de activa II (ROA) = $EBIT / RAB$;
 - e) rendement eigen vermogen (ROE) = $Profit / Equity$;
 - aa) rendement op het geïnvesteerd vermogen (ROCE);
 - bb) hefboomratio;
 - cc) $nettoschuld / (nettoschuld + eigen\ vermogen)$;
 - dd) $nettoschuld / EBITDA$.

De regulerende instantie of de transmissiesysteembeheerder verstrekt een vereenvoudigd tariefmodel met inbegrip van de uitgesplitste parameters en waarden van de methode, aan de hand waarvan de toegestane of beoogde inkomsten van transmissiesysteembeheerders kunnen worden nagerekend.

Derdentoeegangsdiensten bij transmissiesysteembeheerders

- ~~1. De transmissiesysteembeheerders bieden vaste en afschakelbare diensten aan met een minimumduur van één dag.~~
 - ~~2. De geharmoniseerde transportcontracten en gemeenschappelijke netcodes worden ontworpen op een wijze die bevorderlijk is voor de handel in en het hergebruik van de door de netgebruikers gecontracteerde capaciteit zonder de vrijgave van capaciteit te belemmeren.~~
 - ~~3. De transmissiesysteembeheerders ontwikkelen netcodes en geharmoniseerde contracten nadat zij naar behoren overleg hebben gepleegd met de netgebruikers.~~
 - ~~4. De transmissiesysteembeheerders implementeren gestandaardiseerde nominatie- en hernominatieprocedures. Zij ontwikkelen informatiesystemen en elektronische communicatiemiddelen om adequate gegevens te verstrekken aan de netgebruikers en om transacties zoals nominaties, capaciteitsecontractering en overdracht van capaciteitsrechten tussen netgebruikers te vereenvoudigen.~~
 - ~~5. De transmissiesysteembeheerders harmoniseren geformaliseerde aanvraagprocedures en reactietermijnen overeenkomstig de beste branchepraktijk met het doel de reactietijden te minimaliseren. Na overleg met de relevante netgebruikers voorzien zij uiterlijk 1 juli 2006 in onlinecapaciteitsboekings- en confirmatiesystemen via beeldscherm alsook in nominatie- en hernominatieprocedures.~~
 - ~~6. De transmissiesysteembeheerders rekenen de netgebruikers niet afzonderlijk de informaticaanvragen en transacties aan die verband houden met hun transportcontracten en die worden uitgevoerd overeenkomstig de standaardregels en -procedures.~~
 - ~~7. Informaticeaanvragen die buitengewone of excessieve uitgaven vereisen, zoals haalbaarheidsstudies, mogen afzonderlijk worden aangerekend, mits de kosten naar behoren kunnen worden aangetoond.~~
 - ~~8. De transmissiesysteembeheerders werken met andere transmissiesysteembeheerders samen bij het coördineren van het onderhoud van hun respectieve netten teneinde elke storing van de transmissiediensten aan netgebruikers en transmissiesysteembeheerders in andere gebieden zoveel mogelijk te beperken en teneinde te zorgen voor gelijke voordelen met betrekking tot de leveringszekerheid, ook in het transitverkeer.~~
 - ~~9. De transmissiesysteembeheerders publiceren ten minste eenmaal per jaar, binnen een vooraf bepaalde termijn, alle geplande onderhoudsperioden die van invloed kunnen zijn op de uit de transportcontracten voortvloeiende rechten van de netgebruikers alsmede desbetreffende operationele informatie, met een adequate vooraankondiging. Dit houdt in dat onverwijld en op niet-discriminerende basis alle wijzigingen van geplande onderhoudsperioden worden gepubliceerd en dat niet-gepland onderhoud wordt bekendgemaakt zodra de transmissiesysteembeheerders over deze informatie beschikken. Gedurende de onderhoudsperioden publiceren de transmissiesysteembeheerders regelmatig geactualiseerde informatie betreffende nadere bijzonderheden over het onderhoud, alsmede de verwachte duur en het effect ervan.~~
644. De transmissiesysteembeheerders houden dagelijks een logboek bij van de werkelijke onderhouds- en flowstoringen die zich hebben voorgedaan en stellen dit op verzoek ter beschikking van de bevoegde instantie. Deze informatie wordt op verzoek eveneens ter beschikking gesteld van degenen die door een storing zijn getroffen.

2. BEGINSELEN INZAKE DE MECHANISMEN VOOR CAPACITEITSALLOCATIE EN DE PROCEDURES VOOR CONGESTIEBEHEER BIJ TRANSMISSIESYSTEEMBEHEERDERS EN DE TOEPASSING VAN DEZE PROCEDURES BIJ CONTRACTUELE CONGESTIE

2.1. Beginselen inzake de mechanismen voor capaciteitsallocatie en de procedures voor congestiebeheer bij transmissiesysteembeheerders

1. De mechanismen voor capaciteitsallocatie en de procedures voor congestiebeheer zijn bevorderlijk voor de ontwikkeling van concurrentie en de liquide verhandeling van capaciteit en zijn compatibel met de marktmechanismen, inclusief de spotmarkten en trading hubs. Zij zijn flexibel en aanpasbaar aan veranderende marktomstandigheden.
2. In deze mechanismen en procedures wordt rekening gehouden met de integriteit van het betrokken systeem en met de leveringszekerheid.
3. Deze mechanismen en procedures belemmeren de toetreding van nieuwe marktpelers niet en creëren evenmin overmatige hinderpalen voor het betreden van de markt. Zij beletten niet dat de marktpelers, inclusief nieuwe marktpelers en bedrijven met een klein marktaandeel, effectief concurreren.
4. Door middel van deze mechanismen en procedures worden passende economische signalen gegeven voor de efficiënte en maximale benutting van technische capaciteit en worden investeringen in nieuwe infrastructuur aangemoedigd.
5. Netgebruikers worden ingelicht over het soort omstandigheden dat de beschikbaarheid van gecontracteerde capaciteit kan beïnvloeden. De informatie over afschakeling dient overeen te komen met het informatieniveau waarover de transmissiesysteembeheerder beschikt.
6. Indien het om systeemintegriteitsredenen moeilijk is de contractuele leveringsverplichtingen na te komen, brengen de transmissiesysteem-beheerders de netgebruikers op de hoogte en zoeken ze onverwijld een niet-discriminerende oplossing.

De transmissiesysteembeheerders raadplegen netgebruikers over procedures alvorens deze uit te voeren en komen ze met de regulerende instantie overeen.

2.2. Procedures voor congestiebeheer bij contractuele congestie

2.2.1. Algemene bepalingen

1. De bepalingen in punt 2.2 zijn van toepassing op interconnectiepunten tussen aangrenzende entry-exitsystemen, ongeacht of zij fysiek dan wel virtueel zijn, tussen twee of meer lidstaten of binnen dezelfde lidstaat voor zover die punten onderhevig zijn aan boekingsprocedures van gebruikers. De bepalingen kunnen ook van toepassing zijn op entrypuncten van en exitpunten naar derde landen, dit naargelang van de beslissing van de relevante nationale regulerende instantie. Exitpunten naar eindgebruikers en distributienetwerken, entrypuncten vanuit LNG-terminals en productiefaciliteiten en entry-exitpunten van en naar opslagfaciliteiten vallen niet onder het bepaalde in punt 2.2.
2. Op basis van de door de transmissiesysteembeheerders bekendgemaakte informatie overeenkomstig punt 3 van deze bijlage en, waar van toepassing, gevalideerd door de nationale regulerende instanties, publiceert ~~het Agentschap~~ ☒ ACER ☒ ~~vanaf het jaar 2015 jaarlijks op 1 juni~~ een monitoringsrapport inzake de congestie in interconnectiepunten met betrekking tot de in het voorgaande jaar verkochte vaste

capaciteitsproducten; daarbij wordt, voor zover mogelijk, rekening gehouden met de handel in capaciteit op de secundaire markt en het gebruik van afschakelbare capaciteit.

↓ nieuw

Het monitoringsrapport wordt iedere twee jaar bekendgemaakt. ACER publiceert maximaal eenmaal per jaar aanvullende verslagen op basis van een met redenen omkleed verzoek van de Commissie.

↓ 715/2019 (aangepast)

⇒ nieuw

3. Alle additionele capaciteit die beschikbaar komt door de toepassing van één van de procedures voor congestiebeheer als bedoeld in de punten 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 en 2.2.5, wordt door de respectieve transmissiesysteembeheerder(s) aangeboden in het gereguleerde allocatieproces.

3. ~~De in de punten 2.2.2, 2.2.4 en 2.2.5 bedoelde maatregelen worden vanaf 1 oktober 2013 ten uitvoer gelegd. Punten 1 tot en met 5 van punt 2.2.3 worden van toepassing met ingang van 1 juli 2016.~~

2.2.2. Capaciteitstoename door overboekings- en terugkoopregeling

1. De transmissiesysteembeheerders stellen een stimuleringsregeling voor overboeking en terugkoop voor teneinde additionele capaciteit op vaste basis aan te bieden; zij leggen die regeling ten uitvoer na goedkeuring door de nationale regulerende instantie. Voordat tot uitvoering wordt overgegaan zal de relevante nationale regulerende instantie de voorgestelde regeling voorleggen aan nationale regulerende instanties van de aangrenzende lidstaten en rekening houden met hun opvattingen. Additionele capaciteit wordt gedefinieerd als de vaste capaciteit die wordt aangeboden bovenop de technische capaciteit van een interconnectiepunt, als berekend op basis van artikel ~~16~~ 5, lid 1, van deze verordening.
2. De overboekings- en terugkoopregeling vormt een stimulans voor transmissiesysteembeheerders om additionele capaciteit beschikbaar te stellen, rekening houdend met de technische voorwaarden, zoals de calorische waarde, de temperatuur en het verwachte verbruik, van het desbetreffende entry-exitsysteem en de capaciteiten van aangrenzende netwerken. Voor de herberekening van de technische of additionele capaciteit van het entry-exitsysteem hanteren de transmissiesysteembeheerders een dynamische aanpak.
3. De aan de overboekings- en terugkoopregeling verbonden stimulans zal de risico's weerspiegelen welke de transmissiesysteembeheerders lopen wanneer zij additionele capaciteit aanbieden. De regeling zal zodanig worden opgezet dat de inkomsten uit de verkoop van additionele capaciteit en de kosten die het gevolg zijn van de terugkoopregeling of van maatregelen overeenkomstig punt 6, worden gedeeld tussen de transmissiesysteembeheerders en de netgebruikers. De nationale regulerende instanties beslissen over de verdeling van de inkomsten en de kosten over de transmissiesysteembeheerder en de netgebruiker.

4. Met als doel de inkomsten van de transmissiesysteembeheerder te bepalen wordt de technische capaciteit, in het bijzonder de afgestane capaciteit, alsook, wanneer van toepassing, de capaciteit ten gevolge van de toepassing van vaste day-ahead- "use-it-or-lose-it"- en langetermijn- "use-it-or-lose-it"-mechanismen, geacht te zijn toegewezen vóór elke additionele capaciteit.
5. Bij de bepaling van de additionele capaciteit houdt de transmissiesysteembeheerder rekening met statistische scenario's voor de op interconnectiepunten op enig moment verwachte hoeveelheid fysiek ongebruikte capaciteit. Daarbij wordt ook rekening gehouden met een risicoprofiel voor het aanbieden van additionele capaciteit die niet leidt tot een buitensporige terugkoopverplichting. In het kader van de overboekings- en terugkoopregeling wordt ook een raming gemaakt van de waarschijnlijkheid dat capaciteit moet worden teruggekocht op de markt en de daaraan verbonden kosten. Mede op basis daarvan wordt de hoeveelheid additioneel ter beschikking te stellen capaciteit bepaald.
6. Wanneer dat noodzakelijk is om de systeemintegriteit in stand te houden, passen de transmissiesysteembeheerders een marktgebaseerde terugkoopprocedure toe waarbij de netgebruikers capaciteit kunnen aanbieden. De netgebruikers worden geïnformeerd over de van toepassing zijnde terugkoopprocedure. De toepassing van een terugkoopprocedure laat de voor noodsituaties geldende maatregelen onverlet.
7. Voordat zij een terugkoopprocedure toepassen, verifiëren de transmissiesysteembeheerders of alternatieve technische en commerciële maatregelen de systeemintegriteit op een meer kosteneffectieve wijze in stand kunnen houden.
8. Wanneer zij een overboekings- en terugkoopregeling voorstellen, verstrekt de transmissiesysteembeheerder alle relevante gegevens, ramingen en modellen aan de nationale regulerende instantie zodat die de regeling kan beoordelen. De transmissiesysteembeheerder brengt geregeld aan de nationale regulerende instantie verslag uit over de werking van de regeling en verstrekt, op verzoek van de nationale regulerende instantie, alle relevante gegevens. De nationale regulerende instantie kan de transmissiesysteembeheerder verzoeken de regeling te herzien.

2.2.3. *Mechanisme voor vaste day-ahead- "use-it-or-lose-it"*

1. De nationale regulerende instanties eisen van de transmissiesysteembeheerders dat zij op interconnectiepunten minimaal de in punt 3 neergelegde regels toepassen met betrekking het wijzigen van de initiële nominatie wanneer op basis van het jaarlijkse monitoringsrapport van ~~het Agentschap~~ ☒ ACER ☒ overeenkomstig punt 2 van punt 2.2.1 is aangetoond dat op interconnectiepunten, tegen de reserveprijs wanneer gebruik wordt gemaakt van veilingen, in de loop van de capaciteitstoewijzingsprocedures de vraag groter is dan het aanbod voor producten voor gebruik in hetzij dat jaar zelf hetzij een van de daaropvolgende twee jaren,
 - a) voor minimaal drie vastecapaciteitsproducten met een looptijd van één maand, of
 - b) voor minimaal twee vastecapaciteitsproducten met een looptijd van één kwartaal, of
 - c) voor minimaal één vastecapaciteitsproduct met een looptijd van één jaar of langer, of
 - d) wanneer ☒ gedurende ten minste zes maanden ☒ geen vastecapaciteitsproduct met een looptijd van één maand of langer aangeboden is.

2. Wanneer op basis van het jaarlijkse monitoringsrapport is aangetoond dat een situatie als omschreven in punt 1 zich in de komende drie jaar waarschijnlijk niet opnieuw zal voordoen, bijvoorbeeld omdat capaciteit beschikbaar komt ten gevolge van fysieke uitbreiding van het netwerk of de beëindiging van langetermijncontracten, dan kunnen de betrokken nationale regulerende instanties beslissen het mechanisme voor vaste day-ahead-“use-it-or-lose-it” te beëindigen.
3. Vaste hernominatie is toegestaan tot maximaal 90 % en minimaal 10 % van de door de netgebruiker op een interconnectiepunt gecontracteerde capaciteit. Indien echter de nominatie betrekking heeft op meer dan 80 % van de gecontracteerde capaciteit, dan mag de helft van het niet-genomineerde volume in opwaartse zin worden gehernomineerd. Indien de nominatie betrekking heeft op niet meer dan 20 % van de gecontracteerde capaciteit dan mag de helft van het genomineerde volume in neerwaartse zin worden gehernomineerd. De toepassing van dit punt laat de voor noodsituaties geldende maatregelen onverlet.
4. De oorspronkelijke houder van de gecontracteerde capaciteit kan het restant van zijn geboekte vaste capaciteit op afschakelbare basis hernomineren.
5. Punt 3 is niet van toepassing op netgebruikers — personen of ondernemingen en de ondernemingen waarover zij zeggenschap hebben overeenkomstig artikel 3 van Verordening (EG) nr. 139/2004 — die beschikken over minder dan 10 % van de gedurende het voorgaande jaar op het interconnectiepunt aangeboden gemiddelde technische capaciteit.
6. Op interconnectiepunten waar een mechanisme van vaste day-ahead-“use-it-or-lose-it” overeenkomstig punt 3 wordt toegepast, stelt de nationale regulerende instantie een evaluatie op van de relatie met de overboekings- en terugkoopregeling overeenkomstig punt 2.2.2, wat kan uitmonden in een besluit van de nationale regulerende instantie om op die interconnectiepunten het bepaalde in punt 2.2.2 niet toe te passen. Een dergelijk besluit wordt onverwijld ter kennis gebracht van het ~~Agentschap~~ ☒ ACER ☒ en de Commissie.
7. Een nationale regulerende instantie kan ertoe beslissen op een interconnectiepunt een mechanisme voor vaste day-ahead-“use-it-or-lose-it” overeenkomstig punt 3 toe te passen. Voordat zij een dergelijk besluit vaststelt, raadpleegt de nationale regulerende instantie de nationale regulerende instanties van de omringende lidstaten. Bij de vaststelling van een dergelijk besluit houdt de nationale regulerende instantie rekening met de adviezen van de nationale regulerende instanties van die omringende lidstaten.

2.2.4. *Teruggeven van gecontracteerde capaciteit*

De transmissiesysteembeheerders aanvaarden elk teruggave van vaste capaciteit die door een netgebruiker op een interconnectiepunt gecontracteerd is, met uitzondering van capaciteitsproducten met een looptijd van een dag of korter. De netgebruiker behoudt zijn rechten en verplichtingen overeenkomstig het capaciteitscontract totdat de capaciteit door de transmissiesysteembeheerders wordt geheralloceerd en in de mate dat de capaciteit door de transmissiesysteembeheerder niet is geheralloceerd. Teruggegeven capaciteit wordt pas geacht te zijn geheralloceerd nadat alle beschikbare capaciteit gealloceerd is. De transmissiesysteembeheerder stelt de netgebruiker onverwijld in kennis van elke herallocatie van de door die gebruiker teruggegeven capaciteit. De specifieke voorwaarden voor het teruggeven van

capaciteit, in het bijzonder in gevallen waarin meerdere netgebruikers hun capaciteit teruggeven, worden vastgesteld door de nationale regulerende instantie.

2.2.5. *Mechanisme voor langetermijn-“use-it-or-lose-it”*

1. Nationale regulerende instanties eisen van transmissiesysteembeheerders dat zij door een netgebruiker op een interconnectiepunt systematisch onderbenutte gecontracteerde capaciteit geheel of gedeeltelijk intrekken wanneer die netgebruiker zijn ongebruikte capaciteit niet tegen redelijke voorwaarden heeft verkocht of aangeboden en wanneer andere netgebruikers om vaste capaciteit verzoeken. Gecontracteerde capaciteit wordt geacht systematisch onderbenut te zijn, met name wanneer:
 - a) de netgebruiker tussen 1 april tot en met 30 september en 1 oktober tot en met 31 maart minder dan gemiddeld 80 % van zijn gecontracteerde capaciteit met een effectieve contractduur van meer dan één jaar gebruikt, waarvoor geen afdoende rechtvaardiging kan worden gegeven; of
 - b) de netgebruiker systematisch bijna 100 % van zijn gecontracteerde capaciteit nomineert en naar beneden hernomineert met het doel de in punt 3 van punt 2.2.3 neergelegde regels te omzeilen.
2. De toepassing van een vast day-ahead-“use-it-or-lose-it”-mechanisme wordt niet beschouwd als een rechtvaardiging om de toepassing van punt 1 te voorkomen.
3. Intrekking heeft tot gevolg dat de netgebruiker zijn gecontracteerde capaciteit gedurende een bepaalde periode of tijdens de rest van de effectieve contractuele termijn geheel of gedeeltelijk verliest. De netgebruiker behoudt zijn rechten en verplichtingen overeenkomstig het capaciteitscontract totdat de capaciteit door de transmissiesysteembeheerders wordt geheralloceerd en in de mate dat de capaciteit door de transmissiesysteembeheerder niet is geheralloceerd.
4. De transmissiesysteembeheerders verstrekken de nationale regulerende instanties op gezette tijden alle gegevens die vereist zijn voor de monitoring van de mate waarin de gecontracteerde capaciteit met effectieve contractuele looptijd van meer dan één jaar of repeterende kwartalen die minimaal twee jaar bestrijken, wordt gebruikt.

3. **DEFINITIE VAN DE TECHNISCHE INFORMATIE DIE NETGEBRUIKERS NODIG HEBBEN OM EFFECTIEVE TOEGANG TOT HET AARDGAS SYSTEEM TE KUNNEN VERKRIJGEN, DEFINITIE VAN ALLE VOOR DE TRANSPARANTIEVEREISTEN RELEVANTE PUNTEN EN DE OP ALLE RELEVANTE PUNTEN TE PUBLICEREN INFORMATIE EN HET TIJDSHEMA VOOR DE PUBLICATIE VAN DEZE INFORMATIE**

3.1. **Definitie van de technische informatie die netgebruikers nodig hebben om effectieve toegang tot het systeem te kunnen verkrijgen**

3.1.1. *Wijze van informatieverstrekking*

1. De transmissiesysteembeheerders verstrekken alle in punt 3.1.2 en de punten 3.3.1) tot en met 3.3.5) bedoelde informatie op de volgende wijze:
 - a) op een website die voor het publiek toegankelijk is, gratis en zonder dat het nodig is zich te registreren of zich anderszins bij de transmissiesysteembeheerder in te schrijven;

- b) op geregelde en voortschrijdende wijze; de frequentie waarmee de informatie wordt verstrekt hangt af van de wijzigingen die worden aangebracht en de looptijd van de dienstverlening;
 - c) op gebruiksvriendelijke wijze;
 - d) op een duidelijke, kwantificeerbare, gemakkelijk toegankelijke en niet-discriminerende wijze;
 - e) in een downloadbaar formaat, overeengekomen tussen de transmissiesysteembeheerders en de nationale regulerende instanties op basis van een advies over een geharmoniseerd formaat dat zal worden verstrekt door ~~het Agentschap~~ ☒ ACER ☒, en dat een kwantitatieve analyse mogelijk maakt;
 - f) in consistente eenheden; de eenheid van energie-inhoud is kWh (met een referentie-verbrandingstemperatuur van 298,15 K) en de eenheid van volume is m³ (bij 273,15 K en 1,01325 bar). De constante conversiefactor naar energie-inhoud moet worden gegeven. Bovenop het bovengenoemde formaat is ook publicatie in andere eenheden mogelijk;
 - g) in de officiële taal (talen) van de lidstaat en in het Engels;
 - h) alle gegevens worden ~~vanaf 1 oktober 2013~~ beschikbaar gesteld op een Uniebreed, op kostenefficiënte basis door ENTSOG ingericht centraal platform.
2. De transmissiesysteembeheerders verstrekken tijdig en zo snel zij daarover beschikken nadere gegevens over alle feitelijke wijzigingen van de onder punt 3.1.2 en de punten 3.3.1) t/m 3.3.5) bedoelde informatie.

3.1.2. *Inhoud van de te verstrekken informatie*

1. De transmissiesysteembeheerders publiceren ten minste de volgende informatie over hun systemen en diensten:
 - a) een gedetailleerde en uitvoerige beschrijving van de verschillende aangeboden diensten en de bijbehorende tarieven;
 - b) de verschillende typen transportcontracten die voor deze diensten beschikbaar zijn;
 - c) de netcode en/of de standaardvoorwaarden waarin de rechten en verantwoordelijkheden van alle netgebruikers worden beschreven, inclusief:
 - i) de geharmoniseerde transportcontracten en andere relevante documenten;
 - ii) wanneer relevant voor de toegang tot het systeem, voor alle relevante punten als genoemd onder punt 3.2 van deze bijlage, een specificatie van relevante gaskwaliteitsparameters, met inbegrip van ten minste de calorimetrische warmtewaarde (gross calorific value) $\Rightarrow$, de Wobbe-index en het zuurstofgehalte $\Leftarrow$, en de aansprakelijkheid van of de conversiekosten voor de gebruikers van het net in het geval het geleverde gas buiten deze specificaties valt;
 - iii) indien relevant voor de toegang tot het systeem, voor alle relevante punten informatie betreffende de drukeisen;

- iv) de procedure in het geval van afschakeling van afschakelbare capaciteit, met inbegrip van, wanneer van toepassing, het tijdschema, de omvang en de classificatie van afzonderlijke afschakelingen (bijvoorbeeld pro rata of op basis van eerstgekomen-laatste afgeschakeld);
- d) de geharmoniseerde procedures die worden toegepast wanneer gebruik wordt gemaakt van het transmissiesysteem, inclusief de definitie van kernbegrippen;
- e) voorzieningen inzake capaciteitsallocatie en congestiebeheer en ter voorkoming van hamsteren; procedures voor hergebruik;
- f) de regels die ten aanzien van de transmissiesysteembeheerder van toepassing zijn op de handel in capaciteit op de secundaire markt;
- g) de regels betreffende balanceringsregels en methoden voor de berekening van tarieven voor onbalans;
- h) in voorkomende gevallen, de flexibiliteits- en tolerantiewaarden die zonder afzonderlijke vergoeding in het transport en de andere diensten inbegrepen zijn, alsook de daar bovenop aangeboden flexibiliteit en de overeenkomstige tarieven;
- i) een gedetailleerde beschrijving van het gassysteem van de transmissiesysteembeheerder met vermelding van de relevante interconnectiepunten daarvan, als omschreven onder punt 3.2 van deze bijlage, alsook de namen van de beheerders van de interconnectiesystemen of -faciliteiten;
- j) de regels voor verbinding met het door de transmissiesysteembeheerder geëxploiteerde systeem;
- k) informatie betreffende mechanismen in het geval van noodsituaties, voor zover dit de verantwoordelijkheid van de transmissiesysteembeheerder betreft, zoals maatregelen die kunnen leiden tot het afsluiten van gebruikersgroepen en andere algemene aansprakelijkheidsregels die gelden voor de transmissiesysteembeheerder;
- l) de door de transmissiesysteembeheerders overeengekomen procedures bij interconnectiepunten, van belang voor toegang van netwerkgebruikers tot de desbetreffende transmissiesystemen, met betrekking tot de interoperabiliteit van het netwerk, overeengekomen nominatie- en matchingsprocedures en andere overeengekomen procedures die bepalingen bevatten betreffende de toewijzing van gasflows en balanceringsregels, inclusief de gebruikte methoden;
- m) de transmissiesysteembeheerders publiceren een gedetailleerde en volledige beschrijving van de methodologie en de procedures, inclusief informatie over de gebruikte parameters en de centrale aannamen die worden gebruikt om de technische capaciteit te berekenen.

3.2. Definitie van alle voor de transparantie-eisen relevante punten

1. Tot de relevante punten behoren ten minste:
 - a) alle entry- en exitpunten naar en van een door een transmissiesysteembeheerder beheerd net, met uitzondering van de exitpunten die zijn verbonden met een afzonderlijke eindgebruiker, met uitzondering van de entriepunten die direct verbonden zijn met een productiefaciliteit of één afzonderlijke producent binnen de Europese Unie;

- b) alle entry- en exitpunten die de balanceringszones van een transmissiesysteembeheerder verbinden;
 - c) alle punten die het netwerk van een transmissiesysteembeheerder verbinden met een LNG-terminal, met fysieke gashubs en met opslag- en productiefaciliteiten, tenzij voor deze productiefaciliteiten een uitzondering geldt op grond van punt a);
 - d) alle punten die het net van een bepaalde transmissiesysteembeheerder verbinden met de infrastructuur voor het aanbieden van ondersteunende diensten in de zin van artikel 2, punt 3044, van ~~Richtlijn 2009/73/EG~~ ☒ [de in COM(2021) xxx voorgestelde herschikte gasrichtlijn] ☒.
2. Informatie voor eindgebruikers en voor productiefaciliteiten, die zijn uitgesloten van de omschrijving van de relevante punten als gegeven >onder< in punt 3.2.1, a), wordt, minimaal per balanceringszone, in samengevoegde vorm gepubliceerd. De samenvoeging van afzonderlijke eindgebruikers en van productiefaciliteiten die niet onder de in punt 3.2.1, a), vastgestelde omschrijving van relevante punten vallen, wordt voor de toepassing van deze bijlage als één relevant punt beschouwd.
3. Wanneer punten tussen twee of meer transmissiesysteembeheerders uitsluitend door de betrokken systeembeheerders worden beheerd, zonder enige contractuele of operationele betrokkenheid van de systeemgebruikers, of wanneer dergelijke punten een transmissiesysteem verbinden met een distributiesysteem en er geen contractuele congestie is in deze punten, worden de transmissiesysteembeheerders voor deze punten vrijgesteld van de verplichting tot publicatie van de in punt 3.3 van deze bijlage bedoelde informatie. De nationale regelgevende instantie kan van de transmissiesysteembeheerder eisen de overeenkomstig punt 3.3 van deze bijlage te verstrekken informatie te publiceren voor alle of voor groeperingen van de vrijgestelde punten. In een dergelijk geval wordt de informatie, wanneer die beschikbaar is voor de transmissiesysteembeheerder, in samengevoegde vorm en op betekenisvol niveau, ten minste per balanceringszone, gepubliceerd. De samenvoeging van deze punten wordt voor de toepassing van deze bijlage als één relevant punt beschouwd.
- 3.3. De op alle relevante punten te publiceren informatie en het tijdschema voor de publicatie van deze informatie**
1. Op alle relevante punten publiceren de transmissiesysteembeheerders de hieronder in de punten ~~onder~~ a) t/m g) genoemde informatie voor alle geleverde diensten en ondersteunende diensten (met name informatie inzake blending, ballasting en conversie). Deze informatie wordt gepubliceerd in numerieke vorm, voor periodes van een uur of een dag, naargelang van de kleinste referentieperiode voor capaciteitsboeking en (re)nominatie en de kleinste afrekeningsperiode waarvoor tarieven voor onbalans worden aangerekend. Wanneer de kortste referentieperiode niet gelijk is aan een dag, wordt de in de punten ~~onder~~ a) t/m g) bedoelde informatie ook beschikbaar gesteld per periode van een dag. Deze informatie en de actualisering daarvan wordt door de systeembeheerder gepubliceerd zodra deze beschikbaar is (“near real time”):
- a) de technische capaciteit voor flows in beide richtingen;
 - b) de totale gecontracteerde vaste en afschakelbare capaciteit in beide richtingen;
 - c) de genomineerde en gerenomineerde capaciteit in beide richtingen;

- d) de beschikbare vaste en afschakelbare capaciteit in beide richtingen;
- e) de feitelijke fysieke flows;
- f) de geplande en feitelijke afschakeling van afschakelbare capaciteit;
- g) de geplande en niet-geplande afschakeling van vaste diensten, alsmede de informatie betreffende het herstel van dergelijke vaste diensten (bv. onderhoud van het systeem en de waarschijnlijke duur van afschakeling ten gevolge van dergelijk onderhoud). Geplande afschakelingen worden ten minste 42 dagen van tevoren gepubliceerd;
- h) het voorkomen van wettelijk geldige, maar onsuccesvolle verzoeken voor vastecapaciteitsproducten met een looptijd van één maand of langer, inclusief het aantal en het volume van dergelijke onsuccesvolle verzoeken; ~~en~~
- i) in het geval van veilingen, waar en wanneer vastecapaciteitsproducten met een looptijd van één maand of langer zijn verrekend tegen tarieven die hoger liggen dan het reservetarief;
- j) waar en wanneer geen vastecapaciteitsproduct met een looptijd van één maand of langer is aangeboden in het kader van het normale allocatieproces;
- k) de totale capaciteit die beschikbaar is gesteld dankzij de toepassing van de procedures voor congestiebeheer als neergelegd in de punten 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 en 2.2.5 per gehanteerde procedure voor congestiebeheer.

~~l) de punten h) tot en met k) zijn van toepassing vanaf 1 oktober 2013.~~

2. Voor alle relevante punten wordt de in punt 3.3.1, a), b), en d), bedoelde informatie ten minste 24 maanden van tevoren gepubliceerd.
3. Voor alle relevante punten publiceren de transmissiesysteembeheerders historische gegevens betreffende de in punt 3.3.1, ~~onder~~ a) t/m g), bedoelde informatie, telkens voor de afgelopen vijf jaar.
4. Voor alle relevante punten publiceren de transmissiesysteembeheerders de gemeten calorimetrische warmtewaarde, ^{<of>} de Wobbe-index $\Rightarrow$, de in het aardgassysteem bijgemengde waterstof, het methaangehalte en het zuurstofgehalte $\Leftarrow$, op dagbasis. Voorlopige cijfers worden gepubliceerd uiterlijk drie dagen volgende op de desbetreffende gasdag. Definitieve cijfers worden gepubliceerd binnen drie maanden na het aflopen van de desbetreffende maand.
5. Voor alle relevante punten publiceren de transmissiesysteembeheerders de beschikbare capaciteit, meer bepaald de geboekte en technische capaciteit, op jaarbasis gedurende alle jaren waarin capaciteit is gecontracteerd plus één jaar en dit ten minste voor de komende tien jaar. Deze informatie wordt minimaal om de maand of vaker, wanneer nieuwe informatie beschikbaar komt, geactualiseerd. De publicatie heeft betrekking op de periode waarin capaciteit op de markt wordt aangeboden.

3.4. Te publiceren informatie betreffende het transmissiesysteem en tijdschema voor de publicatie van deze informatie

1. Wanneer deze informatie voor de transmissiesysteembeheerder beschikbaar is, zorgen de transmissiesysteembeheerders voor de publicatie, dagelijks en elke dag geactualiseerd, van de samengevoegde hoeveelheden van de op de secundaire markt aangeboden en gecontracteerde capaciteit (d.w.z. verkocht door één netgebruiker aan een andere netgebruiker). Deze informatie omvat de volgende specificaties:

- a) de interconnectiepunten waar de capaciteit is verkocht;
- b) het type capaciteit, i.e. entry, exit, vast, afschakelbaar;
- c) de hoeveelheid en looptijd van de capaciteitsgebruiksrechten;
- d) het type verkoop, bv. overdracht of toewijzing;
- e) het totale aantal handelsverrichtingen/overdrachten;
- f) andere bij de transmissiesysteembeheerder bekende voorwaarden als bedoeld onder punt 3.3.

Voor zover dergelijke informatie wordt verstrekt door een derde partij, worden de transmissiesysteembeheerders vrijgesteld van deze bepaling.

2. De transmissiesysteembeheerders publiceren de geharmoniseerde voorwaarden waaronder capaciteitstransacties (bv. overdrachten en toewijzingen) door hen worden aanvaard. Deze voorwaarden omvatten minimaal:

- a) een beschrijving van de gestandaardiseerde producten die kunnen worden verkocht op de secundaire markt;
- b) de aanlooptijd voor de uitvoering/aanvaarding/registratie van transacties op de secundaire markt. In het geval van vertragingen, moeten de redenen daarvan bekend worden gemaakt;
- c) de door de verkoper of derde partij, als bedoeld in punt 3.4.1), aan de transmissiesysteembeheerder gerichte kennisgeving met de naam van koper en verkoper en de capaciteitsspecificaties als bedoeld in punt 3.4.1).

Voor zover dergelijke informatie wordt verstrekt door een derde partij, worden de transmissiesysteembeheerders vrijgesteld van deze bepaling.

3. Wat de balanceringsdienst van zijn systeem betreft, verstrekt elke transmissiesysteembeheerder elke netwerkgebruiker, voor elke balanceringsperiode, gegevens over zijn specifieke preliminaire onbalansvolumen en kosten per individuele netwerkgebruiker, en dit uiterlijk één maand na het einde van de balanceringsperiode. De definitieve gegevens met betrekking tot gebruikers die worden bevoorradat overeenkomstig gestandaardiseerde belastingsprofielen, mogen tot 14 maanden later worden verstrekt. Voor zover dergelijke informatie wordt verstrekt door een derde partij, worden de transmissiesysteembeheerders vrijgesteld van deze bepaling. Bij het verstrekken van deze informatie wordt de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige informatie in acht genomen.
4. Wanneer flexibiliteitsdiensten, andere dan toegestane afwijkingen, worden aangeboden voor derdentoegang publiceren de transmissiesysteembeheerders dagelijks prognoses voor de volgende dag inzake de maximale hoeveelheid flexibiliteit, het geboekte flexibiliteitsniveau en de beschikbaarheid van flexibiliteit voor de markt van de volgende gasdag. De transmissiesysteembeheerders publiceren achteraf ook de samengevoegde gegevens over het gebruik van alle flexibiliteitsdiensten tegen het einde van elke gasdag. Wanneer de nationale regelgevende instantie ervan overtuigd is dat dergelijke informatie eventueel misbruik door de netwerkgebruikers tot gevolg kan hebben, kan zij de transmissiesysteembeheerder vrijstellen van deze verplichting.
5. Per balanceringszone publiceren de transmissiesysteembeheerders de hoeveelheid gas in het transmissiesysteem bij het begin van elke gasdag en de prognose

betreffende de hoeveelheid gas in het transmissiesysteem op het einde van elke gasdag. De prognose betreffende de hoeveelheid gas op het einde van de gasdag wordt gedurende de gehele gasdag per uur geactualiseerd. Als tarieven voor onbalans worden aangerekend op uurbasis, maakt de transmissiesysteembeheerder de hoeveelheid gas in het transmissiesysteem op uurbasis bekend. Als alternatief kunnen de transmissiesysteembeheerders per balanceringszone ook de samengevoegde gegevens publiceren betreffende de onbalans van alle gebruikers bij het begin van elke balanceringsperiode en de prognose voor de samengevoegde onbalanspositie van alle gebruikers tegen het einde van elke gasdag. Wanneer de nationale regelgevende instantie ervan overtuigd is dat dergelijke informatie eventueel misbruik door de netwerkgebruikers tot gevolg kan hebben, kan zij de transmissiesysteembeheerder vrijstellen van deze verplichting.

6. De transmissiesysteembeheerders bieden gebruiksvriendelijke instrumenten voor de berekening van de tarieven aan.
7. De transmissiesysteembeheerders houden gedurende ten minste vijf jaar ter beschikking van de relevante nationale autoriteiten gegevens bij over alle capaciteitscontracten en andere relevante informatie in verband met de berekening van en het verstrekken van toegang tot beschikbare capaciteit, in het bijzonder de individuele nominaties en onderbrekingen van de voorziening. De transmissiesysteembeheerders houden gedurende ten minste vijf jaar documentatie bij met alle relevante informatie overeenkomstig de punten 3.3.4) en 3.3.5) en zij stellen deze informatie op verzoek ter beschikking van de regelgevende instantie. Beide partijen nemen de commerciële vertrouwelijkheid in acht.
- ~~89.~~ De transmissiesysteembeheerders publiceren ten minste eenmaal per jaar, binnen een vooraf bepaalde termijn, alle geplande onderhoudsperioden die van invloed kunnen zijn op de uit de transportcontracten voortvloeiende rechten van de netgebruikers alsmede desbetreffende operationele informatie, met een adequate vooraankondiging. Dit houdt in dat onverwijld en op niet-discriminerende basis alle wijzigingen van geplande onderhoudsperioden worden gepubliceerd en dat niet-gepland onderhoud wordt bekendgemaakt zodra de transmissiesysteembeheerders over deze informatie beschikken. Gedurende de onderhoudsperioden publiceren de transmissiesysteembeheerders regelmatig geactualiseerde informatie betreffende nadere bijzonderheden over het onderhoud, alsmede de verwachte duur en het effect ervan.

↓ nieuw

4. HET FORMAAT EN DE INHOUD VAN DE PUBLICATIE VAN TECHNISCHE INFORMATIE OVER NETTOEGANG DOOR WATERSTOFNETBEHEERDERS EN DE INFORMATIE DIE OP RELEVANTE PUNTEN MOET WORDEN GEPUBLICEERD, EN DE TIJDSHEMA'S

4.1. Het formaat van de publicatie van technische informatie over nettoegang

1. Waterstofnetbeheerders verstrekken op de volgende wijze alle informatie die netgebruikers nodig hebben om daadwerkelijk toegang te krijgen tot het in de punten 4.2 en 4.3 bedoelde net:

- a) op een website die voor het publiek toegankelijk is, gratis en zonder dat het nodig is zich te registreren of zich anderszins bij de waterstofnetbeheerder in te schrijven;
- b) op geregelde en voortschrijdende wijze; de frequentie waarmee de informatie wordt verstrekt hangt af van de wijzigingen die worden aangebracht en de looptijd van de dienstverlening;
- c) op gebruiksvriendelijke wijze;
- d) op een duidelijke, kwantificeerbare, gemakkelijk toegankelijke en niet-discriminerende wijze;
- e) in een downloadbaar formaat, overeengekomen tussen de waterstofnetbeheerders en de regulerende instanties op basis van een advies over een geharmoniseerd formaat dat zal worden verstrekt door ACER, en dat een kwantitatieve analyse mogelijk maakt;
- f) in consistente eenheden; de eenheid van energie-inhoud is kWh en de eenheid van volume is m³. De constante conversiefactor naar energie-inhoud moet worden gegeven. Bovenop het bovengenoemde formaat is ook publicatie in andere eenheden mogelijk;
- g) in de officiële taal (talen) van de lidstaat en in het Engels;
- h) alle gegevens worden vanaf [1 oktober 2025] beschikbaar gesteld op een Uniebreed, op kostenefficiënte basis door het Europees netwerk van netbeheerders voor waterstof ingericht centraal platform.

2. De waterstofnetbeheerders verstrekken tijdig en zo snel zij daarover beschikken nadere gegevens over alle feitelijke wijzigingen van de onder de punten 4.2 en 4.3 bedoelde informatie.

4.2. De inhoud van de publicatie van technische informatie over nettoegang

1. De waterstofnetbeheerders publiceren ten minste de volgende informatie over hun systemen en diensten:

- a) een gedetailleerde en uitvoerige beschrijving van de verschillende aangeboden diensten en de bijbehorende tarieven;
- b) de verschillende typen transportcontracten die voor deze diensten beschikbaar zijn;
- c) de netcodes en/of de standaardvoorwaarden waarin de rechten en verantwoordelijkheden van alle netgebruikers worden beschreven, inclusief:
 - 1) de geharmoniseerde transportcontracten en andere relevante documenten;
 - 2) indien relevant voor de toegang tot het net, voor alle relevante punten, een specificatie van relevante waterstofkwaliteitsparameters, en de aansprakelijkheid van of de conversiekosten voor de netgebruikers in het geval de waterstof buiten deze specificaties valt;
 - 3) indien relevant voor de toegang tot het systeem, voor alle relevante punten informatie betreffende de drukeisen;
- d) de geharmoniseerde procedures die worden toegepast wanneer gebruik wordt gemaakt van het waterstofnet, inclusief de definitie van kernbegrippen;

- e) in voorkomende gevallen, de flexibiliteits- en tolerantiewaarden die zonder afzonderlijke vergoeding in het transport en de andere diensten inbegrepen zijn, alsook de daarbovenop aangeboden flexibiliteit en de overeenkomstige tarieven;
- f) een gedetailleerde beschrijving van het waterstofnet van de waterstofnetbeheerder, met vermelding van de relevante interconnectiepunten daarvan, als omschreven onder punt 2, alsook de namen van de beheerders van de onderling verbonden netten of faciliteiten;
- g) de regels voor verbinding met het door de waterstofnetbeheerder geëxploiteerde net;
- h) informatie betreffende mechanismen in het geval van noodsituaties, voor zover dit de verantwoordelijkheid van de waterstofnetbeheerder betreft, zoals maatregelen die kunnen leiden tot het afsluiten van gebruikersgroepen en andere algemene aansprakelijkheidsregels die gelden voor de waterstofnetbeheerder;
- i) de door de waterstofnetbeheerders overeengekomen procedures bij interconnectiepunten die van belang zijn voor de toegang van netwerkgebruikers tot de desbetreffende waterstofnetten, met betrekking tot de interoperabiliteit van het netwerk.

2. Tot de relevante punten behoren ten minste:

- a) alle entry- en exitpunten naar en van een door een waterstofnetbeheerder beheerd waterstofnet, met uitzondering van de exitpunten die zijn verbonden met een afzonderlijke eindgebruiker, met uitzondering van de entrypunten die direct verbonden zijn met een productiefaciliteit of één afzonderlijke producent binnen de Europese Unie;
- b) alle entry- en exitpunten die de netten van een waterstofnetbeheerder verbinden;
- c) alle punten die het netwerk van een waterstofnetbeheerder verbinden met een LNG-terminal, met waterstofgasterminals, met fysieke gashubs en met opslag- en productiefaciliteiten, tenzij voor deze productiefaciliteiten een uitzondering geldt op grond van punt a);
- d) alle punten die het net van een bepaalde waterstofnetbeheerder verbinden met de infrastructuur voor het aanbieden van ondersteunende diensten.

3. Informatie voor eindgebruikers en productiefaciliteiten, die van de omschrijving van de relevante punten in punt 2, a) uitgesloten is, wordt in samengevoegde vorm gepubliceerd en als één relevant punt beschouwd.

4.3. Informatie die op relevante punten moet worden gepubliceerd, en de tijdschema's

- 1. Op alle relevante punten publiceren de waterstofnetbeheerders de in de punten a) t/m g) genoemde informatie voor alle diensten in numerieke vorm, voor perioden van een uur of een dag. Deze informatie en de actualisering daarvan wordt door de waterstofnetbeheerder gepubliceerd zodra deze beschikbaar is ("near real time"):
 - a) de technische capaciteit voor flows in beide richtingen;
 - b) de totale gecontracteerde capaciteit in beide richtingen;

- c) de genomineerde en gerenomineerde capaciteit in beide richtingen;
 - d) de beschikbare capaciteit in beide richtingen;
 - e) de feitelijke fysieke flows;
 - f) de geplande en feitelijke afschakeling van capaciteit;
 - g) de geplande en niet-geplande afschakeling van diensten. Geplande afschakelingen worden ten minste 42 dagen van tevoren gepubliceerd;
- 2. Voor alle relevante punten wordt de in punt 1, a), b), en d) bedoelde informatie ten minste 24 maanden van tevoren gepubliceerd.
 - 3. Voor alle relevante punten publiceren de waterstofnetbeheerders historische gegevens betreffende de in punt 1, a) t/m f), bedoelde informatie, telkens voor de afgelopen vijf jaar.
 - 4. Voor alle relevante punten publiceren de waterstofnetbeheerders de zuiverheid van de waterstof en verontreinigende stoffen, op dagbasis. Voorlopige cijfers worden uiterlijk binnen drie dagen gepubliceerd. Definitieve cijfers worden gepubliceerd binnen drie maanden na het aflopen van de desbetreffende maand.
 - 5. Nadere bijzonderheden voor de uitvoering van de punten 4.1, 4.2 en 4.3, zoals bijzonderheden over de vorm en de inhoud van die informatie die netgebruikers nodig hebben voor doeltreffende toegang tot het netwerk, de informatie die op relevante punten moet worden gepubliceerd, en nadere bijzonderheden over de tijdschema's, worden in een overeenkomstig artikel 52 vastgestelde netcode bepaald.

BIJLAGE II

STANDAARD TECHNISCHE, JURIDISCHE EN FINANCIËLE REGELINGEN OVEREENKOMSTIG ARTIKEL 13, LID 14, VAN VERORDENING (EU) NR. 2017/1938.

Deze bijlage bevat de procedure, in de vorm van verplichte modellen, voor de uitvoering van een solidariteitsmaatregel krachtens artikel 13, die moet worden gevolgd indien de lidstaat die om solidariteit verzoekt (“de verzoekende lidstaat”) en de lidstaat die verplicht is de solidariteitsmaatregel krachtens artikel 13, leden 1 en 2, te leveren (“de leverende lidstaat”), de technische, juridische en financiële regelingen overeenkomstig artikel 13, lid 10, niet zijn overeenkomen of niet hebben voltooid.

Indien er verscheidene leverende lidstaten zijn en er tussen een of meer daarvan bilaterale regelingen bestaan, moeten die regelingen prevaleren tussen de lidstaten die ze bilateraal zijn overeengekomen. De standaardregelingen zullen alleen van toepassing zijn met de overblijvende leverende lidstaten.

Communicatie tussen de verzoekende en de leverende lidstaat geschiedt hoofdzakelijk per e-mail; indien dit niet mogelijk is, dan per telefoon of via andere beschikbare middelen, in het verzoek om solidariteit te bepalen en in de ontvangstbevestiging te bevestigen.

De volgende modellen worden ingevuld per e-mail toegezonden aan de betrokken partij in de andere lidstaten (als hoofdgeadresseerde, voor actie) en aan het contactpunt van de Commissie voor gascrisisbeheer (in kopie, ter informatie).

1. Verzoek om solidariteit *(in te vullen in het Engels)*

Instructies:

Uiterlijk 20 uur vóór het begin van de leveringsdag op te sturen *(behoudens overmacht)*.

Indien er meer leverende lidstaten zijn, wordt het verzoek om solidariteit gelijktijdig aan alle lidstaten verzonden, bij voorkeur via dezelfde e-mail.

De solidariteitsmaatregelen moeten voor de volgende gasdag in de zin van artikel 3, lid 7, van Verordening (EU) nr. 984/2013 worden aangevraagd. Indien nodig, wordt het verzoek herhaald voor extra gasdagen.

Datum: _____

Tijd: _____

1. _____ Namens *(de verzoekende lidstaat)*, verzoek ik *(de leverende lidstaat)* solidariteitsmaatregelen overeenkomstig artikel 13, lid 1, en artikel 13, lid 2, *(schrap het laatstgenoemde indien niet van toepassing)* uit te voeren. Ik bevestig dat aan de vereisten van artikel 13, lid 3, is voldaan.

2. _____ Korte beschrijving van de door *(de verzoekende lidstaat)* uitgevoerde maatregelen (zoals bedoeld in artikel 13, lid 3, punt c):

3. (De verzoekende lidstaat) zegt toe voor de solidariteitsmaatregelen een billijke en spoedige compensatie te betalen aan (de leverende lidstaat) overeenkomstig artikel 13, lid 8). De compensatie wordt betaald in euro's binnen 30 dagen na ontvangst van de factuur.

4. Bevoegde instantie van de verzoekende lidstaat:

Contactpersoon:

E-mail: _____

Telefoonnummer: + _____ reservetelefoonnummer: _____

Alternatief - instant messaging: + _____

5. Bevoegde instantie van de leverende lidstaat (gelieve te bevestigen in uw ontvangstbevestiging):

Contactpersoon:

E-mail: _____

Telefoonnummer: + _____ reservetelefoonnummer: _____

Alternatief - instant messaging: + _____

3. Verantwoordelijke TSB in de verzoekende lidstaat:

Contactpersoon: _____

Telefoonnummer + _____

4. Verantwoordelijke marktgebiedbeheerder in de verzoekende lidstaat (indien van toepassing):

Contactpersoon: _____

Telefoonnummer + _____

6. In geval van vrijwillige (marktgebaseerde) solidariteitsmaatregelen worden gasleveringscontracten met marktpartijen in de leverende lidstaat afgesloten.

☐ door de verzoekende lidstaat, of

☐ door een namens de verzoekende lidstaat optredende vertegenwoordiger (onder staatsgarantie).

Naam: _____.

Contactpersoon: _____

Telefoonnummer: + _____.

7. Technische details van het verzoek

a) Hoeveelheid benodigd gas (totaal):

_____ kWh,

waarvan

hoogcalorisch gas: _____ kWh;

laagcalorisch gas: _____ kWh.

b) Leveringspunten (interconnectoren):

_____;

_____;

_____;

_____.

Er zijn beperkingen met betrekking tot de leveringspunten:

☐ Aantal

☐ Ja

Indien ja, geef het precieze leveringspunt en de benodigde hoeveelheden gas aan:

Leveringspunt:

Hoeveelheid gas:

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

Handtekening _____

2. Ontvangstbevestiging/verzoek om aanvullende informatie *(in te vullen in het Engels)*

Instructies:

Binnen 30 minuten na ontvangst van het verzoek op te sturen.

Ter attentie van *(bevoegde instantie van de verzoekende lidstaat)*:

Namens *(de leverende lidstaat)*, bevestig ik de ontvangst van uw verzoek om solidariteitsmaatregelen overeenkomstig artikel 13, lid 1, en artikel 13, lid 2, *(schrapping het laatstgenoemde indien niet van toepassing)*.

Ik bevestig / corrigeer de voor de volgende stappen te gebruiken contactgegevens:

Contactpersoon:

E-mail: _____

Telefoonnummer: + _____ reservetelefoonnummer: _____

Alternatief - instant messaging: + _____

(Indien het verzoek onvolledig is/fouten of weglatingen bevat) Na controle lijkt uw verzoek onvolledig te zijn/de volgende fouten of omissies te bevatten:

.....
.....

Gelieve ons, indien mogelijk, binnen 30 minuten een gewijzigd verzoek met de ontbrekende/correcte gegevens te sturen.

Gedaan op (datum) , (tijdstip)

Handtekening

3. Solidariteitsaanbieding *(in te vullen in het Engels)*

Instructies:

1) Uiterlijk 11 uur vóór het begin van de leveringsdag op te sturen *(behoudens overmacht)*.

2) De solidariteitsaanbieding omvat hoofdzakelijk gasaanbiedingen op basis van vrijwillige maatregelen (“primaire aanbiedingen”). Indien de primaire aanbiedingen niet volstaan om de in het verzoek om solidariteit vermelde hoeveelheden te dekken, omvat de solidariteitsaanbieding bovendien ook bijkomende gasaanbiedingen (“secundaire aanbiedingen”), op basis van verplichte maatregelen. Indien de primaire aanbiedingen van andere leverende lidstaten (indien van toepassing) niet volstaan om aan het verzoek om solidariteit te voldoen, is *(de bevoegde autoriteit van de leverende lidstaat)* bereid om niet-marktgebaseerde maatregelen te activeren en de ontbrekende hoeveelheden te leveren.

3) De compensatie overeenkomstig artikel 13, lid 8, voor solidariteitsgas op basis van vrijwillige maatregelen omvat de gasprijs (conform de overeenkomst, aanbestedingen of andere marktgebaseerde mechanismen) en de transmissiekosten naar het leveringspunt. Deze compensatie wordt rechtstreeks door de verzoekende lidstaat aan de gasleverancier(s) van de leverende partij betaald.

4) De (aan de leverende lidstaat te betalen) compensatie overeenkomstig artikel 13, lid 8, voor de levering van solidariteitsgas op basis van verplichte maatregelen omvat:

a) de gasprijs, in overstemming met de laatst beschikbare spotmarktprijs, voor de relevante gaskwaliteit, bij de transactie van de leverende lidstaat op de datum van de verstrekking van de solidariteitsmaatregel; bij verscheidene transacties op het grondgebied van de leverende lidstaat komt de prijs overeen met het rekenkundig gemiddelde van de laatst beschikbare spotmarktprijzen voor alle transacties; zonder enige transactie op het grondgebied van de leverende lidstaat komt de prijs overeen met het rekenkundig gemiddelde van de laatst beschikbare spotmarktprijzen voor alle transacties op het grondgebied van de Unie;

b) de compensatie die de leverende lidstaat moet betalen aan betrokken derden op basis van de toepasselijke regelgeving als gevolg van de verplichte maatregel, inclusief, indien van toepassing, toepasselijke buitengerechtelijke en gerechtelijke proceskosten, en

c) de transportkosten naar het leveringspunt.

4) De leverende lidstaat draagt het transportrisico voor het transport naar het leveringspunt.

5) De verzoekende lidstaat waarborgt dat de geleverde gasvolumes op het overeengekomen leveringspunt worden afgenomen. De compensatie voor de solidariteitsmaatregelen is verschuldigd, ongeacht of de overeenkomstig de overeenkomst geleverde hoeveelheid gas is afgenomen.

Datum:.....

Tijd:.....

Ter attentie van *(bevoegde instantie van de verzoekende lidstaat)*.

1. Naar aanleiding van uw op *(datum)*, *(tijdstip)* ontvangen verzoek om solidariteitsmaatregelen overeenkomstig artikel 13, lid 1, en artikel 13, lid 2, *(schrapp het laatstgenoemde indien niet van toepassing)*, doet de *(bevoegde instantie van de leverende lidstaat)* u de volgende aanbieding(en) toekomen:

2. Informatie over de gasleverende partij

a) Gasleverancier/marktpartij die de overeenkomst ondertekent (voor vrijwillige maatregelen/indien van toepassing)

Contactpersoon: _____

Telefoonnummer: + _____

b) Overeenkomstsluitende bevoegde instantie

Contactpersoon: _____

Telefoonnummer: + _____

c) Verantwoordelijke TSB:

Contactpersoon: _____

Telefoonnummer: + _____

d) Verantwoordelijke marktgebiedbeheerder (indien van toepassing):

Contactpersoon: _____

Telefoonnummer + _____

3. Primaire aanbiedingen – op basis van vrijwillige maatregelen (“marktgebaseerd”)

a) Hoeveelheid gas (totaal):

_____ kWh, waarvan

hoogcalorisch gas: _____ kWh,

laagcalorisch gas: _____ kWh.

b) Leveringstermijn:

c) Maximale transportcapaciteit:

_____ kWh/h, waarvan

vaste capaciteit: _____ kWh/h;

afschakelbare capaciteit: _____ kWh/h.

d) Leveringspunten (interconnectoren):

Leveringspunt	Vaste transportcapaciteit	Afschakelbare transportcapaciteit
---------------	---------------------------	-----------------------------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

e) Referentie capaciteitsboekingsplatform:

f) Geraamde compensatie voor de vrijwillige maatregel:

gasprijs: _EUR:

andere kosten: _EUR (licht toe)

g) Details betaling

Ontvanger: _____

Bankgegevens: _____.

4. Secundaire aanbiedingen – op basis van verplichte maatregelen (“niet-marktgebaseerd”)

a) Hoeveelheid gas (totaal):

_____ kWh, waarvan

hoogcalorisch gas: _____ kWh,

laagcalorisch gas: _____ kWh.

b) Leveringstermijn:

c) Maximale transportcapaciteit:

_____ kWh, waarvan

vaste capaciteit: _____ kWh/h;

afschakelbare capaciteit: _____ kWh/h.

d) Leveringspunten (interconnectoren):

Leveringspunt	Vaste transportcapaciteit	Afschakelbare transportcapaciteit
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h

e) Referentie capaciteitsboekingsplatform:

f) Vermoedelijke kosten verplichte maatregelen:

geraamde gasprijs per kWh: _____ EUR;

vermoedelijke transportkosten: _____ EUR;

geraamd bedrag van de compensatie aan sectoren van de economie van de leverende lidstaat die worden getroffen door een vermindering in leveringen:

_____ EUR.

g) Details betaling

Ontvanger: _____

Bankgegevens: _____.

Gedaan op (datum) _____, (tijdstip) _____

Handtekening _____

4. Ontvangstbevestiging van de solidariteitsaanbieding *(in te vullen in het Engels)*

Instructies:

Binnen 30 minuten na ontvangst van de solidariteitsaanbieding op te sturen.

Ter attentie van *(bevoegde instantie van de leverende lidstaat)*:

Namens *de verzoekende lidstaat* bevestig ik de ontvangst van uw op (datum), (tijdstip), ontvangen solidariteitsaanbieding.

Bevoegde instantie van de verzoekende partij

Contactpersoon: _____

Telefoonnummer: + _____

Gedaan op (datum) _____, (tijdstip) _____

Handtekening _____

5. Aanvaarding / afwijzing van de solidariteitsaanbiedingen op basis van vrijwillige maatregelen *(in te vullen in het Engels)*

Instructies:

- (1) Binnen 2 uur na ontvangst van de aanbieding op te sturen.
- (2) Indien de aanbieding volledig wordt aanvaard, worden in de aanvaarding de precieze voorwaarden van de aanbieding, zoals die van de leverende lidstaat zijn ontvangen, overgenomen. Een gedeeltelijke aanvaarding van de aanbieding kan alleen betrekking hebben op de te verstrekken hoeveelheden.

Datum _____ Tijd _____

1. _____ Namens *(de verzoekende lidstaat)*, aanvaard ik de aanbieding *(volledig / gedeeltelijk)* / wijs ik de aanbieding af van *(de leverende lidstaat)* van (datum), (tijdstip) betreffende de

uitvoering van solidariteitsmaatregelen overeenkomstig artikel 13, lid 1, en artikel 13, lid 2, *(schrap het laatstgenoemde indien niet van toepassing)* uit te voeren.

2. Bevoegde instantie van de verzoekende lidstaat:

Contactpersoon:

Telefoonnummer: +

3. Verantwoordelijke TSB in de verzoekende lidstaat:

Contactpersoon:

Telefoonnummer: +

4. Verantwoordelijke marktgebiedbeheerder in de verzoekende lidstaat (indien van toepassing):

Contactpersoon:

Telefoonnummer +

5. Aanvaarde primaire aanbidding(en), op basis van vrijwillige maatregelen *(neem de precieze voorwaarden van de aanvaarde primaire aanbidding(en) over)*:

.....

Gedaan op (datum) , (tijdstip)

Handtekening

6. Aanvaarding van de solidariteitsaanbiedingen op basis van verplichte maatregelen *(tin te vullen in het Engels)*

Instructies:

- (1) Binnen 3 uur na ontvangst van de solidariteitsaanbieding op te sturen.
- (2) Indien de aanbidding volledig wordt aanvaard, worden in de aanvaarding de precieze voorwaarden van de aanbidding, zoals die van de leverende lidstaat zijn ontvangen, overgenomen. Een gedeeltelijke aanvaarding van de aanbidding kan alleen betrekking hebben op de per leveringspunt te verstrekken hoeveelheden.
- (3) De aanvaarding van aanbiddingen op basis van verplichte maatregelen omvat: a) een korte beschrijving van de aanbiddingen op basis van vrijwillige maatregelen die van andere leverende lidstaten zijn ontvangen; b) indien van toepassing, de redenen waarom die aanbiddingen niet zijn aanvaard (kan niet de prijs betreffen); c) een korte beschrijving van de aanbiddingen op basis van verplichte maatregelen die van andere leverende lidstaten zijn ontvangen; d) een indicatie of die aanbiddingen ook zijn aanvaard en, zo niet, de redenen voor de afwijzing ervan.
- (4) Op verzoek van een lidstaat kan de Commissie een coördinatieoproep met de

verzoekende lidstaat en alle leverende lidstaten bijeenroepen. Deze oproep wordt gehouden binnen 30 minuten na ontvangst van de aanvaarding van de solidariteitsaanbiedingen op basis van verplichte maatregelen (indien op initiatief van de Commissie) of na ontvangst van het verzoek om een coördinatieoproep door een lidstaat.

Datum Tijd

1. Namens (*de verzoekende lidstaat*), aanvaard ik de aanbieding (*volledig / gedeeltelijk*) / wijs ik de aanbieding af van (*de leverende lidstaat*) van (*datum*), (*tijdstip*) betreffende de uitvoering van solidariteitsmaatregelen overeenkomstig artikel 13, lid 1, en artikel 13, lid 2, (*schrap het laatstgenoemde indien niet van toepassing*) .

2. Bevoegde instantie van de verzoekende lidstaat:

.....

Contactpersoon:

Telefoonnummer: +

3. Verantwoordelijke TSB in de verzoekende lidstaat:

.....

Contactpersoon:

Telefoonnummer: +

4. Verantwoordelijke marktgebiedbeheerder in de verzoekende lidstaat (indien van toepassing):

.....

Contactpersoon:

Telefoonnummer +

5. Aanvaarde secundaire aanbieding op basis van verplichte maatregelen (*neem de precieze voorwaarden van de aanvaarde "secundaire aanbieding", zoals die van de leverende lidstaat zijn ontvangen, over*).

.....

6. Bijkomende informatie over de aanvaarding van secundaire aanbiedingen:

a) een korte beschrijving van aanbiedingen op basis van vrijwillige maatregelen die van andere leverende lidstaten zijn ontvangen:

.....

b) zijn deze aanbiedingen aanvaard? Zo nee, licht toe:

.....

c) een korte beschrijving van aanbiedingen op basis van verplichte maatregelen die van andere leverende lidstaten zijn ontvangen:

.....

(a) zijn deze aanbiedingen aanvaard? Zo nee, licht toe:

Gedaan op (datum) , (tijdstip)

Handtekening

↓ 715/2009 (aangepast)

BIJLAGE II
CONCORDANTIETABEL

Verordening (EG) nr. 1775/2005	Deze verordening
Artikel 1	Artikel 1
Artikel 2	Artikel 2
—	Artikel 3
—	Artikel 4
—	Artikel 5
—	Artikel 6
—	Artikel 7
—	Artikel 8
—	Artikel 9
—	Artikel 10
—	Artikel 11
—	Artikel 12
Artikel 3	Artikel 13
Artikel 4	Artikel 14
—	Artikel 15
Artikel 5	Artikel 16
—	Artikel 17
Artikel 6	Artikel 18

—	Artikel 19
—	Artikel 20
Artikel 7	Artikel 21
Artikel 8	Artikel 22
Artikel 9	Artikel 23
Artikel 10	Artikel 24
Artikel 11	Artikel 25
Artikel 12	Artikel 26
Artikel 13	Artikel 27
Artikel 14	Artikel 28
Artikel 15	Artikel 29
Artikel 16	Artikel 30
—	Artikel 31
Artikel 17	Artikel 32
Bijlage	Bijlage I



BIJLAGE III

Ingetrokken verordening met overzicht van de opeenvolgende wijzigingen ervan

Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees
Parlement en de Raad
(PB L 211 van 14.8.2009, blz. 36).

Besluit 2010/685/EU van de Commissie
(PB L 293 van 11.11.2010, blz. 67).

Besluit 2012/490/EU van de Commissie
(PB L 231 van 28.8.2012, blz. 16).

Verordening (EU) nr. 347/2013 van het Europees (Alleen artikel 22)
Parlement en de Raad
(PB L 115 van 25.4.2013, blz. 39).

Besluit (EU) 2015/715 van de Commissie
(PB L 114 van 5.5.2015, blz. 9).

Verordening (EU) 2018/1999 van het Europees Parlement (Alleen artikel 50)
en de Raad
(PB L 328 van 21.12.2018, blz. 1).

↕ nieuw

BIJLAGE IV

CONCORDANTIETABEL

Verordening (EU) nr. 715/2009	Deze verordening
Artikel 1, eerste alinea, aanhef	Artikel 1, eerste alinea, aanhef
Artikel 1, punt a)	Artikel 1, punt a)
Artikel 1, punt b)	-
Artikel 1, punt c)	Artikel 1, punt b)
Artikel 1, tweede, derde en vierde alinea	Artikel 1, tweede, derde en vierde alinea
Artikel 2, lid 1, aanhef	Artikel 2, lid 1, aanhef
-	Artikel 2, lid 1, punt 1
Artikel 2, lid 1, punt 1	Artikel 2, lid 1, punt 2
Artikel 2, lid 1, punt 2	Artikel 2, lid 1, punt 3
Artikel 2, lid 1, punt 3	Artikel 2, lid 1, punt 4
Artikel 2, lid 1, punt 4	Artikel 2, lid 1, punt 5
Artikel 2, lid 1, punt 5	Artikel 2, lid 1, punt 6
Artikel 2, lid 1, punt 6	Artikel 2, lid 1, punt 7
Artikel 2, lid 1, punt 7	Artikel 2, lid 1, punt 8
Artikel 2, lid 1, punt 8	Artikel 2, lid 1, punt 9
Artikel 2, lid 1, punt 9	Artikel 2, lid 1, punt 10
Artikel 2, lid 1, punt 10	Artikel 2, lid 1, punt 11
Artikel 2, lid 1, punt 11	Artikel 2, lid 1, punt 12
Artikel 2, lid 1, punt 12	Artikel 2, lid 1, punt 13
Artikel 2, lid 1, punt 13	Artikel 2, lid 1, punt 14

Artikel 2, lid 1, punt 14	Artikel 2, lid 1, punt 15
Artikel 2, lid 1, punt 15	Artikel 2, lid 1, punt 16
Artikel 2, lid 1, punt 16	Artikel 2, lid 1, punt 17
Artikel 2, lid 1, punt 17	Artikel 2, lid 1, punt 18
Artikel 2, lid 1, punt 18	Artikel 2, lid 1, punt 19
Artikel 2, lid 1, punt 19	Artikel 2, lid 1, punt 20
Artikel 2, lid 1, punt 20	Artikel 2, lid 1, punt 21
Artikel 2, lid 1, punt 21	Artikel 2, lid 1, punt 22
Artikel 2, lid 1, punt 22	Artikel 2, lid 1, punt 23
Artikel 2, lid 1, punt 23	Artikel 2, lid 1, punt 24
Artikel 2, lid 1, punt 24	Artikel 2, lid 1, punt 25
Artikel 2, lid 1, punt 25	Artikel 2, lid 1, punt 26
Artikel 2, lid 1, punt 26	Artikel 2, lid 1, punt 27
Artikel 2, lid 1, punt 27	Artikel 2, lid 1, punt 28
Artikel 2, lid 1, punt 28	Artikel 2, lid 1, punt 29
-	Artikel 2, lid 1, punt 30
-	Artikel 2, lid 1, punt 31
-	Artikel 2, lid 1, punt 32
-	Artikel 2, lid 1, punt 33
-	Artikel 2, lid 1, punt 34
-	Artikel 2, lid 1, punt 35
-	Artikel 2, lid 1, punt 36
-	Artikel 2, lid 1, punt 37
-	Artikel 2, lid 1, punt 38
Artikel 2, lid 2	Artikel 2, lid 2

-	Artikel 3
-	Artikel 4
Artikel 14	Artikel 5
Artikel 14, lid 1	Artikel 5, leden 1 tot en met 2
-	Artikel 5, lid 3
Artikel 14, lid 3	Artikel 5, lid 4
Artikel 14, lid 2	Artikel 5, lid 5
-	Artikel 6
Artikel 15	Artikel 7
Artikel 7, leden 1 tot en met 2	Artikel 7, leden 1 tot en met 2
-	Artikel 7, lid 3
Artikel 7, lid 3	Artikel 7, lid 4
-	Artikel 7, lid 4, tweede alinea
Artikel 7, lid 4	Artikel 7, lid 5
Artikel 7, lid 5	Artikel 7, lid 6
-	Artikel 8
Artikel 16	Artikel 9
Artikel 16, leden 1 tot en met 3	Artikel 9, leden 1 tot en met 3
-	Artikel 9, lid 4
Artikel 9, lid 4	-
Artikel 9, lid 5	-
Artikel 17	Artikel 10
Artikel 22	Artikel 11
Artikel 21	Artikel 12
Artikel 3	Artikel 13

-	Artikel 14
Artikel 13	Artikel 15
-	Artikel 16
-	Artikel 17
-	Artikel 18
-	Artikel 19
-	Artikel 20
Artikel 4	Artikel 21
Artikel 5	Artikel 22
Artikel 5, leden 1 tot en met 4	Artikel 22, leden 1 tot en met 4
Artikel 8	Artikel 23
Artikel 8, lid 1 t/m lid 3, punt f)	Artikel 23, lid 1 t/m lid 3, punt f)
-	Artikel 23, lid 3, punt g)
-	Artikel 23, lid 3, tweede alinea
Artikel 8, lid 4	Artikel 23, lid 4
-	Artikel 23, lid 4, tweede alinea
Artikel 8, lid 5 t/m lid 6, punt 1)	Artikel 23, lid 5 t/m lid 6, punt 1)
-	Artikel 23, punt 6, m)
Artikel 8, leden 7 tot en met 11	Artikel 23, leden 7 tot en met 11
Artikel 8, lid 11	Artikel 23, lid 10
Artikel 8, lid 12	Artikel 23, lid 11
Artikel 9	Artikel 24
Artikel 24	Artikel 25
Artikel 10	Artikel 26
Artikel 11	Artikel 27

Artikel 12	Artikel 28
Artikel 29	Artikel 29
-	Artikel 29, punt a)
Artikel 29, punten b) en c)	Artikel 29, punten b) en c)
Artikel 18	Artikel 30
Artikel 18, leden 1 tot en met 6	Artikel 30, leden 1 tot en met 6
-	Artikel 30, lid 7
Artikel 19	Artikel 31
Artikel 19, lid 1	Artikel 31, lid 1
-	Artikel 31, lid 2
Artikel 19, lid 2	Artikel 31, lid 3
Artikel 19, lid 3	Artikel 31, lid 4
Artikel 19, lid 4	Artikel 31, lid 5
Artikel 19, lid 5	Artikel 31, lid 6
-	Artikel 31, lid 6, tweede alinea
Artikel 20	Artikel 32
-	Artikel 33
-	Artikel 34
-	Artikel 35
-	Artikel 36
-	Artikel 37
-	Artikel 38
-	Artikel 39
-	Artikel 40
-	Artikel 41

-	Artikel 42
-	Artikel 43
-	Artikel 44
-	Artikel 45
-	Artikel 46
-	Artikel 47
-	Artikel 48
-	Artikel 49
-	Artikel 50
-	Artikel 51
	Artikel 52
Artikel 6	Artikel 53
	Artikel 53, leden 1 tot en met 15
Artikel 6, leden 1 tot en met 12	-
-	Artikel 54
	Artikel 55
Artikel 7	Artikel 55, leden 1 tot en met 3
Artikel 7, leden 1 tot en met 4	-
Artikel 23	Artikel 56
Artikel 23, lid 1	-
-	Artikel 56, leden 1 tot en met 5
Artikel 23, leden 6 en 7	-
Artikel 25	-
Artikel 23	Artikel 57
Artikel 58, leden 1 en 2	Artikel 58, leden 1 en 2
	Artikel 58, leden 3 tot en met 7

Artikel 27	Artikel 59
-	Artikel 59, leden 1 tot en met 3
Artikel 27, leden 1 en 2	-
-	Artikel 60
Artikel 28	Artikel 61
Artikel 28, lid 1	Artikel 61, lid 1
-	Artikel 61, leden 2 en 3
Artikel 28, lid 2	-
Artikel 30	Artikel 62
artikel 30, punt a)	-
Artikel 30, punt b)	-
Artikel 30, punt c)	-
Artikel 30, tweede alinea	-
-	Artikel 63
-	Artikel 64
-	Artikel 65
-	Artikel 66
-	Artikel 67
Artikel 31	Artikel 68
Artikel 32	Artikel 69
Bijlage I	Bijlage I
-	Bijlage II
-	Bijlage III
Bijlage III	Bijlage IV