

Bruxelles, 28 noiembrie 2022
(OR. en)

**Dosar interinstituțional:
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

PROPUNERE

Nr. doc. Csie:	COM(2021) 804 final/2 - ANNEXES 1 to 4
Subiect:	ANEXE la Propunerea de regulament al Parlamentului European și al Consiliului privind piețele interne ale gazelor din surse regenerabile și gazelor naturale, precum și cea a hidrogenului

În anexă, se pune la dispoziția delegațiilor documentul COM(2021) 804 final/2 - ANNEXES 1 to 4.

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



COMISIA
EUROPEANĂ

Bruxelles, 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:

ANEXE

la

**Propunerea de regulament al Parlamentului European și al Consiliului
privind piețele interne ale gazelor din surse regenerabile și gazelor naturale, precum și
cea a hidrogenului**

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

ANEXA I

~~LINI DIRECTOARE PRIVIND~~ ☒ ORIENTĂRI ☒

1. INFORMAȚII CARE TREBUIE PUBLICATE CU PRIVIRE LA METODOLOGIA UTILIZATĂ PENTRU STABILIREA VENITURILOR REGLEMENTATE ALE OPERATORULUI DE SISTEM DE TRANSPORT

Următoarele informații se publică înainte de perioada tarifară de către autoritatea de reglementare sau de către operatorul de sistem de transport, în conformitate cu decizia autorității de reglementare.

Aceste informații trebuie furnizate separat pentru activitățile de transport în cazul în care operatorul de sistem de transport face parte dintr-un holding sau o entitate comercială mai mare.

1. Entitatea responsabilă cu calcularea, stabilirea și aprobarea diferitelor componente ale metodologiei.
2. O descriere a metodologiei, incluzând cel puțin o descriere a:
 - (a) metodologiei generale, precum metodologie cu plafonarea veniturilor, hibridă, cost-plus sau cu evaluarea comparativă a tarifelor;
 - (b) metodologia de stabilire a bazei de active reglementate (RAB), inclusiv:
 - (i) metodologia de determinare a valorii inițiale (de deschidere) a activelor, aplicată la începutul reglementării și atunci când se încorporează noi active în baza de active reglementate;
 - (ii) metodologia de reevaluare a activelor;
 - (iii) explicații privind evoluția valorii activelor;
 - (iv) tratarea activelor dezafectate;
 - (v) metodologia de amortizare aplicată bazei de active reglementate, inclusiv orice modificări aplicate valorilor;
 - (c) metodologia de stabilire a costului capitalului;
 - (d) metodologia de determinare a cheltuielilor totale (TOTEX) sau, dacă este cazul, a cheltuielilor de exploatare (OPEX) și a cheltuielilor de capital (CAPEX);
 - (e) metodologia de determinare a eficienței costurilor, dacă este cazul;
 - (f) metodologia aplicată pentru stabilirea inflației;
 - (g) metodologia de determinare a primelor și a stimulentei, dacă este cazul;

- (h) costurile care nu pot fi controlate;
- (i) serviciile furnizate în cadrul holdingului, dacă este cazul.

3. Valorile parametrilor utilizați în cadrul metodologiei

- (a) valorile detaliate ale parametrilor care fac parte din costul capitalurilor proprii și din costul datoriei sau din costul mediu ponderat al capitalului, exprimate în procente;
- (b) perioadele de amortizare, în ani, aplicabile separat conductelor și compresoarelor;
- (c) modificările perioadei de amortizare sau ale accelerării amortizării aplicate activelor;
- (d) obiectivele privind eficiența, în procente;
- (e) indicii de inflație;
- (f) primele și stimulentele.

4. Valorile costurilor și cheltuielilor care sunt utilizate pentru stabilirea veniturilor autorizate sau țintă, în moneda locală și în euro, aferente:

- (a) bazei de active reglementate, pe tip de activ și detaliat pe an, până la amortizarea sa completă, inclusiv;
- (b) investițiile adăugate la baza de active reglementate, pe tip de activ;
- (c) amortizarea pe tip de activ până la amortizarea completă a activelor;
- (d) costul capitalului, inclusiv costul capitalului propriu și costul datoriei;
- (e) cheltuielile de exploatare;
- (f) primele și stimulentele, detaliate separat pentru fiecare articol.

5. Indicatorii financiari care trebuie furnizați pentru operatorul de sistem de transport. În eventualitatea în care operatorul de sistem de transport face parte dintr-un holding sau o societate mai mare, aceste valori se furnizează separat pentru operatorul de sistem de transport, inclusiv:

- (a) câștiguri înainte de dobânzi, impozite, deprecieri și amortizare (EBITDA);
- (b) câștiguri înainte de dobânzi și impozite (EBIT);
- (c) randamentul activelor I (ROA) = $\text{EBITDA} / \text{RAB}$;
- (d) randamentul activelor II (ROA) = EBIT / RAB ;
- (e) rentabilitatea capitalurilor proprii (ROE) = $\text{capitaluri proprii} / \text{profit}$;
 - (aa) rentabilitatea capitalului angajat (RoCE);
 - (bb) indicatorul efectului de levier;
 - (cc) datoria netă / (datoria netă + capitalurile proprii);
 - (dd) datoria netă / EBITDA.

Autoritatea de reglementare sau operatorul de sistem de transport furnizează un model tarifar simplificat care include parametrii defalcați și valorile metodologiei și care permite reproducerea calculului veniturilor autorizate sau țintă ale operatorului de sistem de transport.

Servicii pentru accesul terților cu privire la operatorii de transport și de sistem

1. ~~Operatorii de transport și de sistem oferă servicii ferme și întreruptibile a căror durată este de cel puțin o zi.~~
2. ~~Contractele de transport armonizate și codurile de rețea comune sunt concepute într-un mod care facilitează comercializarea și reutilizarea capacității contractate de utilizatorii rețelei fără a împiedica cedarea capacității.~~
3. ~~Operatorii de transport și de sistem elaborează coduri de rețea și contracte armonizate după consultarea corespunzătoare a utilizatorilor rețelei.~~
4. ~~Operatorii de transport și de sistem pun în aplicare proceduri standardizate de nominalizare și renominalizare. Aceștia dezvoltă sisteme de informatică și mijloace de comunicare electronice pentru a furniza date corespunzătoare utilizatorilor rețelei și pentru a simplifica tranzacțiile, precum nominalizările, contractarea de capacități și transferul drepturilor la capacități între utilizatorii rețelei.~~
5. ~~Operatorii de transport și de sistem își armonizează, în conformitate cu cele mai bune practici industriale, procedurile de solicitare și timpii de răspuns oficiali, în scopul minimizării timpilor de răspuns. Operatorii de transport și de sistem prevăd rețele online de rezervare a capacității și de confirmare, precum și proceduri de nominalizare și renominalizare până la 1 iulie 2006, după consultarea utilizatorilor relevanți ai rețelei.~~
6. ~~Operatorii de transport și de sistem nu tarifează separat utilizatorii rețelei pentru cererile de informații și tranzacțiile asociate cu contractele lor de transport și care se desfășoară în conformitate cu normele și procedurile standard.~~
7. ~~Cererile de informații care necesită cheltuieli excepționale sau excesive, cum ar fi studiile de fezabilitate, pot fi tarificate separat, cu condiția ca acest lucru să fie justificat în mod corespunzător.~~
8. ~~Operatorii de transport și de sistem colaborează cu alți operatori de transport și de sistem la coordonarea întreținerii rețelelor lor, pentru a minimiza orice întrerupere a serviciilor de transport oferite utilizatorilor rețelei și operatorilor de transport și de sistem din alte zone și pentru a asigura beneficii egale în ceea ce privește siguranța alimentării, inclusiv la nivelul tranzitului.~~
9. ~~Operatorii de transport și de sistem publică cel puțin o dată pe an, până la o dată limită predeterminată, toate perioadele de întreținere planificate care ar putea afecta drepturile utilizatorilor rețelei rezultate din contracte de transport și informațiile corespunzătoare privind exploatarea, cu suficient timp în avans. Acest lucru cuprinde și publicarea în mod prompt și nediscriminatoriu a oricăror modificări ale perioadelor de întreținere planificate și notificarea oricăror operațiuni de întreținere neprevăzute, de îndată ce operatorul de transport și de sistem dispune de aceste informații. În cursul perioadelor de întreținere, operatorii de transport și de sistem publică periodic informații actualizate cu privire la detaliile, durata preconizată și efectul operațiunilor de întreținere.~~

644. Operatorii ☒ de sisteme ☒ de transport și de sistem țin o evidență zilnică a întreținerii în curs și a întreruperilor de flux care au avut loc și pun această evidență la dispoziția autorității competente, la cerere. Informațiile se pun și la dispoziția celor afectați de întrerupere, la cerere.

2. PRINCIPIILE CARE STAU LA BAZA MECANISMELOR DE ALOCARE A CAPACITĂȚII ȘI PROCEDURILE DE GESTIONARE A CONGESTIEI CU PRIVIRE LA OPERATORII ☒ DE SISTEME ☒ DE TRANSPORT ȘI DE SISTEM ȘI APLICAREA LOR ÎN CAZUL CONGESTIEI CONTRACTUALE

2.1. Principiile care stau la baza mecanismelor de alocare a capacității și procedurile de gestionare a congestiei cu privire la operatorii ☒ de sisteme ☒ de transport și de sistem

1. Mecanismele de alocare a capacității și procedurile de gestionare a congestiei facilitează dezvoltarea concurenței și lichiditatea comercializării capacității și sunt compatibile cu mecanismele de piață, inclusiv cu piețele spot și cu ☒ hub-urile de tranzacționare ☒ ~~centrelor de comercializare~~. Ele sunt flexibile și capabile să se adapteze în funcție de evoluția condițiilor pieței.
2. Mecanismele și procedurile ☒ respective ☒ iau în considerare integritatea rețelei în cauză, precum și siguranța ☒ aprovizionării ☒ ~~alimentării~~.
3. Aceste mecanisme și proceduri nu împiedică intrarea de noi operatori pe piață și nici nu creează bariere ☒ nejustificate ☒ ~~ilegale~~ la intrarea pe piață. Ele nu împiedică participării la piețe, inclusiv noii intrați și întreprinderile cu o cotă de piață mică, să exercite o concurență efectivă.
4. Aceste mecanisme și proceduri dau semnale economice corespunzătoare pentru utilizarea eficientă și optimă a capacității tehnice și facilitează investițiile în noile infrastructuri.
5. Utilizatorii rețelei sunt informați cu privire la situațiile care ar putea afecta disponibilitatea capacității contractate. Informațiile cu privire la întrerupere ar trebui să reflecte nivelul informațiilor de care dispune operatorul ☒ de sistem ☒ de transport și de sistem.
6. În cazul în care, la îndeplinirea obligațiilor contractuale de livrare, apar dificultăți din motive legate de integritatea rețelei, operatorii ☒ de sisteme ☒ de transport și de sistem informează utilizatorii rețelei cu privire la aceasta și caută de îndată o soluție nediscriminatorie.

Operatorii ☒ de sisteme ☒ de transport și de sistem pun în aplicare procedurile după consultarea utilizatorilor rețelei și convin asupra lor împreună cu autoritatea de reglementare.

2.2. Procedurile de gestionare a congestiei în caz de congestie contractuală

2.2.1. Dispoziții generale

1. Dispozițiile punctului 2.2 se aplică punctelor de interconectare dintre sisteme de intrare-ieșire adiacente, indiferent dacă sunt fizice sau virtuale, între două sau mai multe state membre sau în cadrul aceluiași stat membru, în măsura în care punctele fac obiectul unor proceduri de rezervare de către utilizatori. De asemenea, se pot aplica punctelor de intrare ☒ dinspre ☒ în țări terțe și punctelor de ieșire către acestea, sub rezerva deciziei autorității de reglementare naționale competente. Punctele de ieșire către consumatorii finali și rețele de distribuție, punctele de intrare ~~dinspre~~ din instalații de producție și terminale de GNL, precum și punctele de intrare-ieșire ☒ dinspre și către instalațiile ☒ ~~de instalații~~ de înmagazinare nu fac obiectul dispozițiilor de la punctul 2.2.

2. Pe baza informațiilor publicate de operatorii de sisteme de transport conform secțiunii 3 din prezenta anexă și, acolo unde este cazul, validate de autoritățile de reglementare naționale, ~~agenția~~ ☒ ACER ☒ publică ~~până la data de 1 iunie a fiecărui an, începând din 2015,~~ un raport de monitorizare privind congestia la punctele de interconectare, cu referire la produsele de capacitate fermă vândute în anul precedent, ținând seama, în măsura posibilului, de schimburile comerciale de capacități de pe piața secundară și de utilizarea de capacitate întreruptibilă.

↓ nou

Raportul de monitorizare se publică o dată la doi ani. ACER publică rapoarte suplimentare în baza unei cereri motivate din partea Comisiei, cel mult o dată pe an.

↓ 715/2019 (adaptat)

⇒ nou

3. Orice capacitate suplimentară care a devenit disponibilă prin aplicarea uneia dintre procedurile de gestionare a congestiei prevăzute la punctele 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 și 2.2.5 este oferită de operatorul (operatorii) de sistem(e) de transport în cadrul procesului de alocare normal.
3. ~~Măsurile prevăzute la punctele 2.2.2, 2.2.4 și 2.2.5 se implementează cu începere de la 1 octombrie 2013. Punctele 2.2.3.1-2.2.3.5 se aplică de la 1 iulie 2016.~~
- 2.2.2. Creșterea capacității prin schema de suprasubscriere și de răscumpărare
1. Operatorii de sisteme de transport propun și, după aprobarea de către autoritatea de reglementare națională, implementează o schemă de suprasubscriere și de răscumpărare bazată pe stimulente, pentru a oferi capacități suplimentare pe o bază fermă. Înaintea implementării, autoritatea de reglementare națională se consultă cu autoritățile de reglementare naționale ale statelor membre adiacente și ține seama de opiniile acestora. Capacitatea suplimentară este definită ca fiind capacitatea fermă oferită suplimentar față de capacitatea tehnică a unui punct de interconectare calculată conform articolului ~~⇒ 5~~ ☒ ~~16~~ alineatul (1) din prezentul regulament.
 2. Schema de suprasubscriere și de răscumpărare trebuie să ofere operatorilor de sisteme de transport un stimulent pentru a pune la dispoziție un volum suplimentar de capacitate, ținând seama de condițiile tehnice, precum valoarea puterii calorifice, temperatura și consumul preconizat ale sistemului de intrare-ieșire relevant, și de capacitățile rețelelor adiacente. Operatorii de sisteme de transport trebuie să aplice o abordare dinamică în ceea ce privește recalcularea capacității tehnice sau suplimentare a sistemului de intrare-ieșire.
 3. Schema de suprasubscriere și de răscumpărare trebuie să se bazeze pe un regim de stimulente ce reflectă riscurile pe care și le asumă operatorii de sisteme de transport prin oferirea de capacitate suplimentară. Schema trebuie structurată în așa fel încât veniturile din vânzarea capacităților suplimentare și costurile datorate schemei de răscumpărare sau măsurilor luate în conformitate cu subpunctul 6 să fie repartizate între operatorii de sisteme de transport și utilizatorii rețelei. Autoritățile de reglementare naționale trebuie să decidă cu privire la repartizarea veniturilor și a costurilor între operatorul de sistem de transport și utilizatorul rețelei.

4. În scopul stabilirii veniturilor operatorilor de sisteme de transport, capacitatea tehnică, în special capacitatea restituită, precum și (acolo unde este cazul) capacitatea rezultată din aplicarea unor mecanisme de „utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii” (*use-it-or-lose-it*) pentru capacitate fermă pentru ziua următoare (~~firm-day-ahead~~) și pe termen lung, se consideră a fi alocată înainte de orice capacitate suplimentară.
5. Pentru determinarea capacității suplimentare, operatorul de sistem de transport trebuie să țină cont de scenarii statistice privind volumul probabil de capacitate fizică neutilizată la orice moment dat în punctele de interconectare. De asemenea, trebuie să ia în considerare și un profil de risc pentru oferirea de capacitate suplimentară care să nu ducă la o obligație de răscumpărare excesivă. Schema de suprasubscriere și de răscumpărare trebuie, de asemenea, să estimeze probabilitatea și costurile răscumpărării capacității de pe piață și să reflecte acest lucru în volumul de capacitate suplimentară care urmează să fie pus la dispoziție.
6. Acolo unde este necesar pentru a se menține integritatea sistemului, operatorii de sisteme de transport trebuie să aplice o procedură de răscumpărare bazată pe piață, în care utilizatorii rețelei pot oferi capacitate. Utilizatorii rețelei trebuie informați în legătură cu procedura de răscumpărare aplicabilă. Utilizarea unei proceduri de răscumpărare se face fără a aduce atingere măsurilor de urgență aplicabile.
7. Înainte de a aplica o procedură de răscumpărare, operatorii de sisteme de transport trebuie să verifice dacă integritatea sistemului nu poate fi cumva menținută într-un mod mai ☒ eficient din punctul de vedere al costurilor ☒ rentabil, prin măsuri alternative de ordin tehnic și comercial.
8. Atunci când propune schema de suprasubscriere și de răscumpărare, operatorul de sistem de transport furnizează toate datele, estimările și modelele relevante autorității de reglementare naționale, pentru ca ☒ aceasta ☒ acestea din urmă să evalueze schema. Operatorul de sistem de transport trebuie să raporteze în mod regulat autorității de reglementare naționale cu privire la funcționarea schemei și, la cererea autorității de reglementare naționale, să prezinte toate datele relevante. Autoritatea de reglementare națională poate solicita operatorului de sistem de transport să revizuiască schema.

2.2.3. *Mecanismul de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea fermă pentru ziua următoare (~~firm-day-ahead-use-it-or-lose-it~~)*

1. Autoritățile de reglementare naționale trebuie să impună operatorilor de sisteme de transport să aplice cel puțin principiile stabilite la subpunctul 3 pentru fiecare utilizator al rețelei la puncte de interconectare în ceea ce privește modificarea nominalizării inițiale dacă, pe baza raportului anual de monitorizare al ~~agenției~~ ☒ ACER ☒ întocmit în conformitate cu punctul 2.2.1 subpunctul 2, se dovedește că la punctele de interconectare cererea a depășit oferta (la prețul de rezervă atunci când se folosesc proceduri de ofertare) în cursul procedurilor de alocare a capacităților din anul care face obiectul raportului de monitorizare pentru produsele de utilizat fie în anul respectiv, fie în unul dintre următorii doi ani,
 - (a) pentru cel puțin trei produse de capacitate fermă cu durată de o lună₁₂ sau
 - (b) pentru cel puțin două produse de capacitate fermă cu durată de un trimestru₃ sau
 - (c) pentru cel puțin un produs de capacitate fermă cu durată de un an sau mai mult₁₂ sau

(d) dacă ⇒ timp de cel puțin șase luni ⇐ nu s-a oferit niciun produs de capacitate fermă cu durată de o lună sau mai mult.

2. Dacă, pe baza raportului anual de monitorizare, se dovedește că o situație similară celei definite la subpunctul 1 este puțin probabil să apară din nou în următorii trei ani, de exemplu ca urmare a disponibilității de capacitate în urma extinderii fizice a rețelei sau în urma rezilierii unor contracte pe termen lung, autoritățile de reglementare naționale competente pot hotărî să pună capăt mecanismului de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea fermă pentru ziua următoare.
3. Renominalizarea fermă este autorizată până la maximum 90 % și minimum 10 % din capacitatea contractată de utilizatorul rețelei la punctul de interconectare. Cu toate acestea, dacă nominalizarea este mai mare de 80 % din capacitatea contractată, jumătate din volumul nenominalizat poate fi renominalizat ascendent. Dacă nominalizarea nu depășește 20 % din capacitatea contractată, jumătate din volumul nominalizat poate fi renominalizat descendent. Aplicarea prezentului subpunct se face fără a aduce atingere măsurilor de urgență aplicabile.
4. Titularul inițial al capacității contractate poate renominaliza partea restricționată a capacității sale contractate ferme pe bază întreruptibilă.
5. Subpunctul 3 nu se aplică utilizatorilor rețelei – persoane sau întreprinderi și întreprinderile pe care le controlează acestea, în conformitate cu articolul 3 din Regulamentul (CE) nr. 139/2004 – care dețin mai puțin de 10 % din capacitatea tehnică medie din anul precedent la punctul de interconectare.
6. Pentru punctele de interconectare în cazul cărora se aplică un mecanism de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea fermă pentru ziua următoare, în conformitate cu subpunctul 3, autoritatea de reglementare națională trebuie să realizeze o evaluare a relației cu schema de suprasubscriere și de răscumpărare conform punctului 2.2.2, care poate duce la luarea de către autoritatea de reglementare națională a deciziei de a nu aplica dispozițiile punctului 2.2.2 în cazul punctelor de interconectare respective. Această decizie se notifică fără întârziere ~~agenției~~ ACER și Comisiei.
7. O autoritate de reglementare națională poate decide să implementeze la un punct de interconectare un mecanism de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea fermă pentru ziua următoare, în conformitate cu subpunctul 3. Înainte de adoptarea deciziei sale, autoritatea de reglementare națională se consultă cu autoritățile de reglementare naționale ale statelor membre adiacente. La adoptarea deciziei sale, autoritatea de reglementare națională ține seama de opiniile autorităților de reglementare naționale din statele adiacente.

2.2.4. *Restituirea capacității contractate*

Operatorii de sisteme de transport acceptă orice restituire de capacitate fermă care este contractată de utilizatorul rețelei la un punct de interconectare, cu excepția produselor de capacitate cu o durată de cel mult o zi. Utilizatorul rețelei trebuie să își mențină drepturile și obligațiile care îi revin în temeiul contractului de capacitate până când capacitatea este realocată de operatorul de sistem de transport și în măsura în care capacitatea nu este realocată de operatorul de sistem de transport. Capacitatea restituită este considerată a fi realocată numai după ce întreaga capacitate disponibilă

a fost alocată. Operatorul de sistem de transport informează fără întârziere utilizatorul rețelei cu privire la orice realocare a capacității sale restituite. Termenii și condițiile specifice pentru restituirea capacității, în special pentru cazurile în care mai mulți utilizatori ai rețelei își restituie capacitatea, trebuie aprobate de autoritatea de reglementare națională.

2.2.5. *Mecanismul de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea pe termen lung*

1. Autoritățile de reglementare naționale impun operatorilor de sisteme de transport să retragă parțial sau complet capacitatea contractată care este slab utilizată în mod sistematic la un punct de interconectare de către un utilizator al rețelei, în cazul în care utilizatorul respectiv nu a vândut sau oferit în condiții rezonabile capacitatea sa nefolosită și alți utilizatori ai rețelei solicită capacitate fermă. Capacitatea contractată este considerată a fi slab utilizată în mod sistematic în special dacă:
 - (a) utilizatorul rețelei folosește în medie mai puțin de 80 % din capacitatea sa contractată, atât între 1 aprilie și 30 septembrie, cât și între 1 octombrie și 31 martie, cu o durată contractuală efectivă de peste un an, pentru care nu s-a putut prezenta nicio justificare pertinentă sau
 - (b) utilizatorul rețelei nominalizează în mod sistematic aproape 100 % din capacitatea sa contractată și renominalizează descendent în vederea eludării regulilor stabilite la punctul 2.2.3, subpunctul 3.
2. Aplicarea unui mecanism de utilizare obligatorie sub sancțiunea pierderii pentru capacitatea fermă pentru ziua următoare nu trebuie considerată ca reprezentând o justificare pentru a împiedica aplicarea subpunctului 1.
3. Retragerea duce la pierderea parțială sau totală a capacității contractate de utilizatorul rețelei, pe o perioadă determinată sau pentru restul duratei contractuale efective. Utilizatorul rețelei trebuie să își mențină drepturile și obligațiile care îi revin în temeiul contractului de capacitate până când capacitatea este realocată de operatorul de sistem de transport și în măsura în care capacitatea nu este realocată de operatorul de sistem de transport.
4. Operatorii de sisteme de transport furnizează periodic autorităților de reglementare naționale toate datele necesare pentru a monitoriza măsura în care sunt utilizate capacitățile contractate cu durată contractuală efectivă de peste un an sau pe trimestre recurente care acoperă cel puțin doi ani.

3. **DEFINIREA INFORMAȚIILOR TEHNICE NECESARE UTILIZATORILOR REȚELEI PENTRU A DOBÂNDI ACCESUL EFECTIV LA SISTEMUL ⇒ DE GAZE NATURALE ⇐ , DEFINIREA TUTUROR PUNCTELOR RELEVANTE PENTRU CERINȚELE PRIVIND TRANSPARENȚA ȘI INFORMAȚIILE CARE TREBUIE PUBLICATE LA TOATE PUNCTELE RELEVANTE ȘI CALENDARUL PUBLICĂRII ACESTORA**

3.1. **Definirea informațiilor tehnice necesare utilizatorilor rețelei pentru a dobândi accesul efectiv la sistem**

3.1.1. *Modul de publicare*

1. Operatorii de sisteme de transport comunică toate informațiile menționate la punctul 3.1.2 și la punctul 3.3 subpunctele 1-5 în felul următor:

- (a) pe un website accesibil publicului, gratuit, ~~și~~ care nu necesită înregistrare sau altă formă de angajament față de operatorul sistemului de transport;
 - (b) în mod periodic/continuu; frecvența se stabilește în funcție de modificările survenite și de durata serviciului;
 - (c) într-un format ușor de utilizat;
 - (d) în mod clar, cuantificabil, ușor accesibil și pe bază nediscriminatorie;
 - (e) într-un format care poate fi descărcat de pe internet, care a fost convenit între operatorii de sisteme de transport și autoritățile de reglementare naționale – pe baza unui aviz de format armonizat, care urmează să fie furnizat de ~~agenție~~ ☒ ACER ☒ – și care permite efectuarea de analize cantitative;
 - (f) utilizând unități coerente, în special kWh (cu o temperatură de ardere de referință de 298,15 K) pentru conținutul energetic și m³ (la 273,15 K și 1,01325 bar) pentru volum. Se va furniza factorul constant de conversie în conținut energetic. În afară de formatul de mai sus, se acceptă și publicarea în alte unități de măsură;
 - (g) în limba oficială sau limbile oficiale ale statului membru și în engleză;
 - (h) toate datele se pun la dispoziție, ~~începând de la 1 octombrie 2013,~~ pe o platformă centrală la nivel de Uniune, instituită de ENTSOG ☒ într-un mod eficient din punctul de vedere al costurilor ☒ ~~pe baze rentabile~~.
2. Operatorii de sisteme de transport comunică, în timp util, de îndată ce le sunt accesibile, detalii cu privire la modificările concrete efectuate în privința tuturor informațiilor menționate la punctul 3.1.2 și la punctul 3.3 subpunctele 1-5.
- 3.1.2. *Conținutul informațiilor publicate*
1. Operatorii de sisteme de transport publică cel puțin următoarele informații despre sistemele și serviciile lor:
- (a) o descriere detaliată și completă a diferitelor servicii oferite și a tarifelor lor;
 - (b) diferitele tipuri de contracte de transport disponibile pentru aceste servicii;
 - (c) codul de rețea și/sau condițiile standard care definesc drepturile și responsabilitățile tuturor utilizatorilor rețelei, inclusiv:
 - (i) contractele armonizate de transport și alte documente relevante;
 - (ii) în cazul în care este relevant pentru accesul la sistem, se specifică, pentru toate punctele pertinente definite la punctul 3.2 din prezenta anexă, parametrii relevanți de calitate a gazului, printre care cel puțin puterea ☒ calorifică superioară ☒ ~~calorică brută~~ ☒, ☒ și indicele Wobbe ☒, și conținutul de oxigen, precum ☒ și răspunderea sau costurile de conversie pentru utilizatorii rețelei, în cazul în care gazul nu corespunde acestor specificații;
 - (iii) în cazul în care este important pentru accesul la sistem, informații referitoare la cerințele de presiune, pentru toate punctele relevante;
 - (iv) procedura în cazul întreruperii capacității întreruptibile, inclusiv, acolo unde este cazul, momentul producerii, durata și categoria întreruperilor individuale (de exemplu pro rata sau pe principiul „primul sosit – ultimul întrerupt”);

- (d) procedurile armonizate privind utilizarea sistemului de transport, inclusiv definițiile principalilor termeni;
- (e) dispozițiile privind alocarea capacității, gestionarea congestiunii și procedurile ☒ împotriva blocării capacității și de reutilizare a acesteia ☒ ~~de antisaturare și reutilizare~~;
- (f) normele aplicabile comercializării capacității pe piața secundară în raport cu operatorul sistemului de transport;
- (g) normele de echilibrare și metoda de calcul al taxelor de dezechilibru;
- (h) dacă este cazul, nivelurile de flexibilitate și de toleranță care sunt oferite în cadrul serviciilor de transport și al altor servicii și pentru care nu se percep taxe specifice, precum și orice oferte suplimentare și taxele corespunzătoare;
- (i) o descriere detaliată a sistemului de gaz al operatorului de sistem de transport și a punctelor relevante de interconectare, astfel cum sunt definite la punctul 3.2 din prezenta anexă, precum și denumirile operatorilor ☒ sistemelor sau instalațiilor ☒ ~~de sistem sau de instalații~~ interconectate;
- (j) normele aplicabile pentru conectarea la sistemul aflat în exploatarea operatorului de sistem de transport;
- (k) informațiile referitoare la mecanismele de urgență, în măsura în care acestea se află în responsabilitatea operatorului de sistem de transport, precum măsuri care pot duce la deconectarea grupurilor de clienți și alte norme de răspundere generală aplicabile operatorului de sistem de transport;
- (l) procedurile convenite de operatorii de sisteme de transport la punctele de interconectare și pertinente pentru accesul utilizatorilor rețelei la sistemele de transport respective, referitoare la interoperabilitatea rețelei, procedurile convenite de nominalizare, procedurile de corelare și alte proceduri convenite care stabilesc dispoziții referitoare la alocarea fluxurilor de gaz și echilibrare, inclusiv metodele utilizate;
- (m) operatorii de sisteme de transport publică o descriere detaliată și completă a metodologiei și procesului, inclusiv informații privind parametrii utilizați și principalele ipoteze folosite la calculul capacității tehnice.

3.2. Definirea tuturor punctelor relevante pentru cerințele privind transparența

1. Punctele relevante cuprind cel puțin:

- (a) toate punctele de intrare și de ieșire dintr-o rețea de transport exploatată de un operator de sistem de transport, cu excepția punctelor de ieșire conectate la un client final unic, precum și cu excepția punctelor de intrare racordate direct la o instalație de producție a unui producător unic stabilit în UE;
- (b) toate punctele de intrare și de ieșire care fac legătura între zonele de echilibrare ale operatorilor de sisteme de transport;
- (c) toate punctele care fac legătura între rețeaua unui operator de sistem de transport și un terminal de GNL, ~~platformele gazifere~~ ☒ hub-uri ☒ fizice ☒ de tranzacționare a gazelor ☒ și instalațiile de ☒ înmagazinare ☒ ~~depozitare~~ și de producție, cu excepția cazului în care aceste instalații de producție beneficiază de o scutire în temeiul literei (a);

- (d) toate punctele care fac legătura între rețeaua unui anumit operator de sistem de transport și infrastructura necesară pentru prestarea serviciilor auxiliare, definite la articolul 2 punctul ~~3014~~ din ~~Directiva 2009/73/CE~~ ☒ [Directiva reformată privind gazele, propusă prin COM(2021)xxx] ☒.
2. Informațiile destinate clienților finali unici și instalațiilor de producție, care sunt excluse din definiția punctelor relevante descrise la punctul 3.2 subpunctul 1 litera (a), se publică în format cumulat, cel puțin pe zonă de echilibrare. În scopul aplicării prezentei anexe, se consideră că informațiile cumulate referitoare la clienții finali unici și la instalațiile de producție, care nu fac obiectul definiției punctelor relevante ce figurează la punctul 3.2 subpunctul 1 litera (a), constituie un punct relevant.
3. În cazul în care punctele dintre doi sau mai mulți operatori de transport sunt gestionate exclusiv de operatorii de transport în cauză, fără nicio implicare contractuală ori operațională din partea utilizatorilor de sisteme, sau în cazul în care punctele realizează racordul dintre un sistem de transport și un sistem de distribuție și nu există nicio congestie contractuală în aceste puncte, operatorii de sisteme de transport sunt scutiți pentru punctele respective de la obligația de publicare a cerințelor în temeiul punctului 3.3 din prezenta anexă. Autoritatea națională de reglementare le poate solicita operatorilor de sisteme de transport să publice cerințele în temeiul punctului 3.3 din prezenta anexă pentru anumite grupuri de puncte care fac obiectul scutirii sau pentru totalitatea lor. În această situație, informațiile, dacă sunt disponibile operatorilor de sisteme de transport, se publică ☒ într-o formă cumulată ☒ ~~reunite~~ și la un nivel semnificativ, cel puțin pentru fiecare zonă de echilibrare. În scopul aplicării prezentei anexe, se consideră că această ☒ cumulare ☒ ~~reunire~~ a punctelor constituie un aspect relevant.

3.3. Informațiile care trebuie publicate la toate punctele relevante și calendarul publicării acestora

1. La toate punctele relevante, operatorii de sisteme de transport publică informațiile enumerate la literele (a)-(g), pentru toate serviciile prestate, inclusiv serviciile auxiliare (în special informații cu privire la ☒ adăugare ☒ ~~amestecuri~~, la balastare și la conversie). Aceste informații se publică sub formă de valori numerice, pe perioade zilnice sau orare – egale cu cea mai mică perioadă de referință pentru rezervarea capacității și (re)nominalizare, precum și cu cea mai mică perioadă de stabilire pentru care se calculează taxe de dezechilibru. Dacă cea mai mică perioadă de referință nu este o perioadă zilnică, informațiile enumerate la literele (a)-(g) trebuie comunicate și pentru perioada zilnică. Aceste informații și actualizări se publică de îndată ce devin disponibile pentru operatorul de sistem („timp aproape real”).
- (a) capacitatea tehnică pentru fluxuri în ambele direcții;
 - (b) capacitatea contractată totală, fermă și întreruptibilă, în ambele direcții;
 - (c) nominalizările și renominalizările, în ambele direcții;
 - (d) capacitatea disponibilă, fermă și întreruptibilă, în ambele direcții;
 - (e) fluxurile fizice ☒ efective ☒ ~~existente~~;
 - (f) întreruperile planificate și efective ale capacității întreruptibile;
 - (g) întreruperile planificate sau neplanificate ale serviciilor ☒ ferme ☒ ~~garantate~~, precum și informații privind restabilirea serviciilor ☒ ferme ☒ ~~garantate~~ (mai exact, întreținerea sistemului și durata probabilă a eventualelor întreruperi

cauzate de întreținere). Întreruperile planificate se publică cu cel puțin 42 de zile înainte;

- (h) cazurile de respingere a unor cereri, valabile din punct de vedere juridic, de produse de capacitate fermă cu durata de o lună sau mai mult, inclusiv numărul și volumul cererilor respinse; ~~și~~
- (i) în cazul licitațiilor, data și locul în care produsele de capacitate fermă cu durata de o lună sau mai mult au fost vândute la prețuri mai mari decât prețul de rezervă;
- (j) data și locul în care nu a fost oferit niciun produs de capacitate fermă cu durata de o lună sau mai mult în cadrul procesului de alocare periodic;
- (k) capacitatea totală pusă la dispoziție prin aplicarea procedurilor de gestionare a congestiei stabilite la punctele 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 și 2.2.5, pentru fiecare procedură de gestionare a congestiei în parte.

~~(l) literele (h)-(k) se aplică de la 1 octombrie 2013.~~

- 2. La toate punctele relevante, informațiile menționate la punctul 3.3 subpunctul 1 literele (a), (b) și (d) se publică cu cel puțin 24 de luni înainte.
- 3. La toate punctele relevante, operatorii de sisteme de transport publică, în mod constant, informații istorice referitoare la cerințele de la punctul 3.3 subpunctul 1 literele (a)-(g) pentru ultimii cinci ani.
- 4. Operatorii de sisteme de transport publică zilnic valorile măsurate ale puterii calorifice ☒ superioare ☒ ~~nete, sau~~ ☒ indicelui ☒ ~~indexul~~ Wobbe ☒ , conținutului de hidrogen adăugat în sistemul de gaze naturale, conținutului de metan și conținutului de oxigen, ☒ la toate punctele relevante. Cifrele preliminare se publică cel târziu la trei zile după ziua ☒ gazieră ☒ ~~de gaz (gas day)~~ respectivă. Cifrele finale se publică în termen de trei luni de la încheierea respectivei luni.
- 5. Pentru toate punctele relevante, operatorii de sisteme de transport publică anual capacitățile disponibile, capacitățile rezervate și tehnice pentru toți anii în care se contractează capacitatea plus un an, și cel puțin pentru următorii 10 ani. Aceste informații se actualizează cel puțin o dată pe lună sau mai frecvent, în cazul în care devin disponibile noi informații. Publicarea trebuie să reflecte perioada pentru care capacitatea este oferită pe piață.

3.4. Informații care trebuie publicate cu privire la sistemul de transport și calendarul publicării acestora

- 1. Operatorii de sisteme de transport asigură zilnic publicarea și actualizarea cantităților cumulate ale capacităților oferite și contractate pe piața secundară (☒ și anume ☒ ~~mai exact,~~ vândute de un utilizator de rețea unui alt utilizator de rețea), dacă operatorii de sisteme de transport dispun de informații în acest sens. Aceste informații trebuie să includă următoarele specificații:
 - (a) punctul de interconectare la care se vinde capacitatea;
 - (b) tipul de capacitate, și anume de intrare, de ieșire, fermă, întreruptibilă;
 - (c) cantitatea și durata drepturilor de utilizare a capacității;
 - (d) tipul de vânzare, de exemplu transfer sau atribuire;
 - (e) numărul total de tranzacții/transferuri;

- (f) orice alte condiții cunoscute de operatorul sistemului de transport, conform punctului 3.3.

În măsura în care aceste informații sunt furnizate de o terță parte, operatorii de sisteme de transport sunt scutiți de la aplicarea acestei dispoziții.

2. Operatorii de sisteme de transport publică condițiile armonizate în temeiul cărora vor accepta tranzacțiile ~~de~~ capacitate (de exemplu, transferuri și atribuiri). Printre aceste condiții trebuie incluse cel puțin următoarele:
- (a) o descriere a produselor standardizate care pot fi vândute pe piața secundară;
 - (b) termenele pentru implementarea/acceptarea/înregistrarea tranzacțiilor secundare. În cazul unor întârzieri, trebuie publicate motivele;
 - (c) notificarea operatorului de sistem de transport de către vânzătorul sau de către terță parte prevăzută la punctul 3.4 subpunctul 1 cu privire la numele vânzătorului și cumpărătorului și la specificațiile privind capacitatea, în conformitate cu punctul 3.4 subpunctul 1.

În măsura în care aceste informații sunt furnizate de o terță parte, operatorii de sisteme de transport sunt scutiți de la aplicarea acestei dispoziții.

3. În ceea ce privește serviciul de echilibrare a sistemului pe care îl exploatează, fiecare operator de sistem de transport trebuie să comunice fiecărui utilizator al rețelei, pentru fiecare perioadă de echilibrare, volumele preliminare specifice de dezechilibru și datele privind costurile per utilizator individual al rețelei, în termen de cel târziu o lună de la sfârșitul perioadei de echilibrare. Datele finale ale ☒ clienților ☒ ~~consumatorilor~~ deserviți conform profilurilor standardizate de încărcare pot fi transmise în termen de maximum 14 luni. În măsura în care aceste informații sunt furnizate de o terță parte, operatorii de sisteme de transport sunt scutiți de la aplicarea acestei dispoziții. Comunicarea acestor informații trebuie să respecte confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial.
4. În cazul în care se oferă servicii de flexibilitate, altele decât toleranțele, pentru accesul ☒ terților ☒ ~~terței părți~~, operatorii de sisteme de transport publică zilnic prognoze pentru ziua următoare cu privire la volumul maxim de flexibilitate, la nivelul rezervat al flexibilității și la flexibilitatea disponibilă pentru piață în ziua ☒ gazieră ☒ ~~de gaz~~ următoare. Operatorul de sistem de transport publică, de asemenea, informații *ex-post* cu privire la utilizarea cumulată a serviciilor de flexibilitate la sfârșitul fiecărei zile ☒ gaziere ☒ ~~de gaz~~. Dacă autoritatea națională de reglementare estimează că astfel de informații ar putea da naștere la eventuale abuzuri din partea utilizatorilor rețelei, ea poate decide să scutească operatorul de sistem de transport de ~~la~~ această obligație.
5. Operatorii de sisteme de transport publică, pe zonă de echilibrare, volumul ☒ de gaz ☒ ~~gazului~~ din sistemul de transport la începutul fiecărei zile ☒ gaziere ☒ ~~de gaz~~ și estimarea volumului de gaz din sistemul de transport la sfârșitul fiecărei zile ☒ gaziere ☒ ~~de gaz~~. Volumul de gaz estimat pentru sfârșitul zilei ☒ gaziere ☒ ~~de gaz~~ se actualizează din oră în oră, pe tot parcursul zilei ☒ gaziere ☒ ~~de gaz~~. Dacă taxele de dezechilibru se calculează la fiecare oră, operatorul de sistem de transport publică volumul de gaz din sistemul de transport tot la fiecare oră. Ca alternativă, operatorii de sisteme de transport publică, per zonă de echilibrare, poziția colectivă de dezechilibru a tuturor utilizatorilor la începutul fiecărei perioade de echilibrare și estimarea poziției colective de dezechilibru a tuturor utilizatorilor la sfârșitul fiecărei zile ☒ gaziere ☒ ~~de gaz~~. Dacă autoritatea națională de

reglementare estimează că astfel de informații ar putea da naștere la eventuale abuzuri din partea utilizatorilor rețelei, ea poate decide să scutească operatorul de sistem de transport de ~~la~~ această obligație.

6. Operatorii de sisteme de transport oferă instrumente ușor de utilizat pentru calcularea tarifelor.
7. Operatorii de sisteme de transport păstrează la dispoziția autorităților naționale relevante, pentru o perioadă de cel puțin cinci ani, evidențele efective ale tuturor contractelor de capacitate și orice alte informații legate de calcularea capacităților disponibile și de acordare a accesului la acestea, în special nominalizări și întreruperi individuale. Operatorii de sisteme de transport trebuie să păstreze, pentru o perioadă de minimum ~~cinci~~ cinci ani, documente cu privire la toate informațiile relevante enumerate la punctul 3.3 subpunctele 4 și 5 și să le pună la dispoziția autorității de reglementare, la cererea acesteia. Ambele părți au obligația de a respecta confidențialitatea informațiilor comerciale.
- ~~89.~~ Operatorii ~~de sisteme~~ ~~de transport și de sistem~~ publică cel puțin o dată pe an, până la o dată limită predeterminată, toate perioadele de întreținere planificate care ar putea afecta drepturile utilizatorilor rețelei rezultate din contracte de transport și informațiile corespunzătoare privind exploatarea, cu suficient timp în avans. Acest lucru cuprinde și publicarea în mod prompt și nediscriminatoriu a oricăror modificări ale perioadelor de întreținere planificate și notificarea oricăror operațiuni de întreținere neprevăzute, de îndată ce operatorul ~~de sisteme~~ ~~de transport și de sistem~~ dispune de aceste informații. În cursul perioadelor de întreținere, operatorii ~~de sisteme~~ ~~de transport și de sistem~~ publică periodic informații actualizate cu privire la detaliile, durata preconizată și efectul operațiunilor de întreținere.

↓ nou

4. FORMATUL ȘI CONȚINUTUL INFORMAȚIILOR TEHNICE PUBLICE ÎN CEEA CE PRIVEȘTE ACCESUL LA REȚEA DE CĂTRE OPERATORII DE REȚELE DE HIDROGEN, INFORMAȚIILE CARE TREBUIE PUBLICE LA TOATE PUNCTELE RELEVANTE ȘI CALENDARUL AFERENT

4.1. Formatul informațiilor tehnice publicate în ceea ce privește accesul la rețea

1. Operatorii de rețele de hidrogen furnizează toate informațiile necesare pentru ca utilizatorii rețelei să obțină acces efectiv la rețeaua menționată la punctele 4.2 și 4.3 după cum urmează:
 - (a) pe un website accesibil publicului, gratuit, care nu necesită înregistrare sau altă formă de angajament față de operatorul de rețea de hidrogen;
 - (b) în mod periodic/continuu; frecvența se stabilește în funcție de modificările survenite și de durata serviciului;
 - (c) într-un format ușor de utilizat;
 - (d) în mod clar, cuantificabil, ușor accesibil și pe bază nediscriminatorie;
 - (e) într-un format care poate fi descărcat, care a fost convenit de comun acord între operatorii de rețele de hidrogen și autoritățile de reglementare – pe baza unui

aviz privind un format armonizat care trebuie furnizat de ACER – și care permite efectuarea de analize cantitative;

- (f) utilizând unități coerente, în special kWh pentru conținutul energetic și m³ pentru volum. Se va furniza factorul constant de conversie în conținut energetic. În afară de formatul de mai sus, se acceptă și publicarea în alte unități de măsură;
- (g) în limba oficială sau limbile oficiale ale statului membru și în engleză;
- (h) toate datele se pun la dispoziție, începând de la [1 octombrie 2025], pe o platformă centrală la nivelul Uniunii, instituită de Rețeaua europeană a operatorilor de rețele de hidrogen într-un mod eficient din punctul de vedere al costurilor.

2. Operatorii de rețele de hidrogen comunică, în timp util, de îndată ce le sunt accesibile, detalii cu privire la modificările concrete efectuate în privința tuturor informațiilor menționate la punctele 4.2 și 4.3.

4.2. Conținutul informațiilor tehnice publicate în ceea ce privește accesul la rețea

1. Operatorii de rețele de hidrogen publică cel puțin următoarele informații despre sistemele și serviciile lor:
 - (a) o descriere detaliată și completă a diferitelor servicii oferite și a tarifelor lor;
 - (b) diferitele tipuri de contracte de transport disponibile pentru aceste servicii;
 - (c) codurile de rețea și/sau condițiile standard care definesc drepturile și responsabilitățile tuturor utilizatorilor rețelei, inclusiv:
 1. contractele armonizate de transport și alte documente relevante;
 2. dacă are relevanță pentru accesul la rețea, în cazul tuturor punctelor relevante, o specificare a parametrilor relevanți de calitate a hidrogenului și răspunderea sau costurile de conversie pentru utilizatorii rețelei în cazul în care hidrogenul nu se încadrează în aceste specificații;
 3. dacă are relevanță pentru accesul la sistem, informații referitoare la cerințele de presiune, pentru toate punctele relevante;
 - (d) procedurile armonizate aplicate la utilizarea rețelei de hidrogen, inclusiv definirea termenilor-cheie;
 - (e) dacă este cazul, nivelurile de flexibilitate și de toleranță care sunt oferite în cadrul serviciilor de transport și al altor servicii și pentru care nu se percep taxe specifice, precum și orice oferte suplimentare și taxele corespunzătoare;
 - (f) o descriere detaliată a rețelei de hidrogen a operatorului de rețea de hidrogen și a punctelor relevante de interconectare, astfel cum sunt definite la punctul 2, precum și denumirile operatorilor rețelelor sau instalațiilor interconectate;
 - (g) normele aplicabile pentru conectarea la rețeaua aflată în exploatarea operatorului de rețea de hidrogen;
 - (h) informațiile referitoare la mecanismele de urgență, în măsura în care acestea se află în responsabilitatea operatorului de rețea de hidrogen, precum măsuri care pot duce la deconectarea grupurilor de clienți și alte norme de răspundere generală aplicabile operatorului de rețea de hidrogen;

- (i) procedurile convenite de operatorii de rețele de hidrogen în punctele de interconectare, care sunt relevante pentru accesul utilizatorilor rețelei la rețeaua de hidrogen în cauză, referitoare la interoperabilitatea rețelei;

2. Punctele relevante cuprind cel puțin:

- (a) toate punctele de intrare și de ieșire dintr-o rețea de hidrogen exploatată de un operator de rețea de hidrogen, cu excepția punctelor de ieșire conectate la un client final unic, precum și cu excepția punctelor de intrare racordate direct la o instalație de producție a unui producător unic stabilit în UE;
- (b) toate punctele de intrare și de ieșire care fac legătura între rețelele operatorilor de rețele de hidrogen;
- (c) toate punctele care fac legătura între rețeaua unui operator de rețea de hidrogen și un terminal de GNL, terminale de hidrogen, hub-uri fizice de tranzacționare a gazelor și instalații de înmagazinare și de producție, cu excepția cazului în care aceste instalații de producție beneficiază de o scutire în temeiul literei (a);
- (d) toate punctele care fac legătura între rețeaua unui anumit operator de rețea de hidrogen și infrastructura necesară pentru prestarea de servicii auxiliare.

3. Informațiile destinate clienților finali unici și instalațiilor de producție, care sunt excluse din definiția punctelor relevante descrise la subpunctul 2 litera (a) din prezenta secțiune, se publică în format cumulat și se consideră ca fiind un singur punct relevant.

4.3. Informații care trebuie publicate la toate punctele relevante și calendarul aferent

1. La toate punctele relevante, operatorii de rețele de hidrogen publică informațiile enumerate la literele (a)-(g), pentru toate serviciile, în format numeric, la intervale orare sau zilnice. Aceste informații și actualizări se publică de îndată ce sunt disponibile pentru operatorul de rețea de hidrogen („în timp aproape real”):

- (a) capacitatea tehnică pentru fluxuri în ambele direcții;
- (b) capacitatea contractată totală, în ambele direcții;
- (c) nominalizările și renominalizările, în ambele direcții;
- (d) capacitatea disponibilă, în ambele direcții;
- (e) fluxurile fizice efective;
- (f) întreruperile planificate și efective ale capacității;
- (g) întreruperile planificate și neplanificate ale serviciilor. Întreruperile planificate se publică cu cel puțin 42 de zile înainte;

2. La toate punctele relevante, informațiile menționate la de la prezentul punct subpunctul 1 literele (a), (b) și (d) se publică cu cel puțin 24 de luni înainte.

3. La toate punctele relevante, operatorii de rețele de hidrogen publică, în mod constant, informații istorice referitoare la cerințele de la prezentul punct subpunctul 1 literele (a)-(f), pentru ultimii cinci ani.

4. Operatorii de rețele de hidrogen publică zilnic valorile măsurate ale purității hidrogenului și ale contaminanților, la toate punctele relevante. Cifrele preliminare se publică cel târziu în termen de trei zile. Cifrele finale se publică în termen de trei luni de la încheierea respectivei luni.

5. Detaliile suplimentare necesare pentru punerea în aplicare a punctelor 4.1, 4.2 și 4.3, de exemplu detalii privind formatul și conținutul informațiilor necesare pentru ca utilizatorii rețelei să obțină acces efectiv la rețea, informațiile care trebuie publicate la punctele relevante, detalii privind calendarele aferente, se stabilesc într-un cod de rețea instituit în temeiul articolului 52 din prezentul regulament.

ANEXA II

ACORDURILE TEHNICE, JURIDICE ȘI FINANCIARE IMPLICITE ÎN TEMEIUL ARTICOLULUI 13 ALINEATUL (14) DIN REGULAMENTUL (UE) 2017/1938

Prezenta anexă conține procedura – sub formă de modele obligatorii – pentru implementarea unei măsuri de solidaritate în temeiul articolului 13, care trebuie urmată în cazul în care statul membru care solicită ajutor de solidaritate („statul membru solicitant”) și statul membru obligat să acorde ajutorul de solidaritate în temeiul articolului 13 alineatele (1) și (2) („statul membru care acordă ajutor de solidaritate”) nu au convenit sau nu au finalizat acordurile tehnice, juridice și financiare prevăzute la articolul 13 alineatul (10).

În cazul în care există mai multe state membre care acordă ajutor de solidaritate și au fost încheiate acorduri bilaterale de solidaritate cu unul sau mai multe dintre acestea, acordurile respective ar trebui să prevaleze între statele membre care încheiat acorduri bilaterale. Acordurile implicite vor fi aplicabile numai în cazul celorlalte state membre care acordă ajutor de solidaritate.

Comunicarea dintre statele membre solicitante și statele care acordă ajutor de solidaritate se efectuează în principal prin e-mail; dacă acest lucru nu este posibil, prin telefon sau prin orice alte mijloace disponibile, care urmează să fie precizate în cererea de solidaritate și confirmate în confirmarea de primire a cererii.

Următoarele modele, astfel cum au fost completate, se transmit prin e-mail omologilor relevanți din alte state membre (destinatar principal, pentru luarea de măsuri), precum și punctului de contact al Comisiei pentru gestionarea crizelor din sectorul gazelor (în copie, spre informare).

1. Cerere de solidaritate (a se completa în limba engleză)

Instrucțiuni:

Cererea trebuie transmisă cel târziu cu 20 de ore înainte de începerea zilei de livrare *(cu excepția situațiilor de forță majoră)*.

În cazul în care există mai multe state membre care acordă ajutor de solidaritate, cererea de solidaritate se trimite simultan tuturor acestor state membre, utilizând de preferință utilizând același e-mail.

Măsurile de solidaritate trebuie solicitate pentru următoarea zi gazieră, astfel cum este definită la articolul 3 punctul 7 din Regulamentul (UE) nr. 984/2013. Dacă este necesar, cererea va fi repetată pentru zile gaziere suplimentare.

Data: _____

Ora: _____

1. În numele *(statului membru solicitant)*, solicit ca *(statul membru care acordă ajutor de solidaritate)* să implementeze măsuri de solidaritate în temeiul articolului 13 alineatul (1)

și alineatul (2) (*eliminați pe cel din urmă dacă nu se aplică*). Confirm că cerințele prevăzute la articolul 13 alineatul (3) sunt respectate.

2. Scurtă descriere a măsurilor implementate de (*statul membru solicitant*) [astfel cum se prevede la articolul 13 alineatul (3) litera (c)]:

3. (*Statul membru solicitant*) se angajează să plătească o compensație echitabilă și promptă pentru măsurile de solidaritate (*statului membru care acordă ajutorul de solidaritate*) în conformitate cu articolul 13 alineatul (8). Compensația va fi plătită în EUR în termen de 30 de zile de la primirea facturii.

4. Autoritatea competentă a statului membru solicitant:

Persoana de contact: _____

E-mail: _____

Telefon: + _____ în caz de absență:

Mesagerie instantanee alternativă: + _____

5. Autoritatea competentă a statului membru care acordă ajutorul de solidaritate (vă rugăm să o confirmați în confirmarea de primire):

Persoana de contact: _____

E-mail: _____

Telefon: + _____ în caz de absență:

Mesagerie instantanee alternativă: + _____

3. OST responsabil din statul membru solicitant:

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

4. Administratorul responsabil al sectorului de piață din statul membru solicitant (dacă este cazul):

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

6. În cazul unor măsuri de solidaritate voluntare (bazate pe piață), contractele de livrare a gazelor cu participanți la piață din statul membru care acordă ajutorul de solidaritate vor fi încheiate

☐ de statul membru solicitant sau

☐ de un agent care acționează în numele statului membru solicitant (în baza unei garanții de stat).

Numele: _____.

Persoana de contact: _____.

Telefon: + _____.

7. Detaliile tehnice ale cererii

(a) Volumul de gaz necesar (total):

_____ kWh,

din care

gaz cu putere calorifică superioară: _____ kWh;

gaz cu putere calorifică inferioară: _____ kWh.

(b) Puncte de livrare (conducte de interconectare):

_____;

_____;

_____;

_____.

Există limitări în ceea ce privește punctele de livrare:

☐ nu

☐ da

Daca da, vă rugăm să indicați cu exactitate punctele de livrare și volumele de gaz necesare:

Punct de livrare: _____ Volumul de gaz: _____

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

Semnătura: _____

2. Confirmare de primire / cerere de informații suplimentare (a se completa în limba engleză)

Instrucțiuni:

Trebuie trimisă în termen de 30 de minute de la primirea cererii.

În atenția (autorității competente a statului membru solicitant):

În numele (statului membru care acordă ajutorul de solidaritate), confirm primirea cererii dumneavoastră de măsuri de solidaritate în temeiul articolului 13 alineatul (1) și alineatul (2) (eliminați pe cel din urmă dacă nu se aplică).

Confirm / rectific datele de contact care trebuie utilizate pentru etapele următoare:

Persoana de contact: _____

E-mail: _____

Telefon: + _____ în caz de absență: _____

Mesagerie instantanee alternativă: + _____

(Dacă cererea este incompletă/conține erori sau omisiuni) În urma verificării, se pare că cererea dumneavoastră este incompletă / conține următoarele erori / informații lipsă:

.....
.....

Vă rugăm să ne trimiteți o cerere modificată, cu datele lipsă / corecte, în termen de 30 de minute, dacă este posibil.

Emisă la (data) la (ora)

Semnătura:

3. Ofertă de solidaritate (a se completa în limba engleză)

Instrucțiuni:

1. Oferta trebuie transmisă cel târziu cu 11 ore înainte de începerea zilei de livrare (cu excepția situațiilor de forță majoră).

2. Oferta de solidaritate trebuie să includă în principal oferte de gaz bazate pe măsuri voluntare („oferte primare”). În plus, în cazul în care ofertele primare nu sunt suficiente pentru a acoperi volumele declarate în cererea de solidaritate, oferta de solidaritate trebuie să includă oferte suplimentare de gaze („oferte secundare”), bazate pe măsuri obligatorii. În cazul în care ofertele primare din partea altor state membre care acordă ajutor de solidaritate (dacă este cazul) nu sunt suficiente pentru a acoperi cererea de solidaritate, (autoritatea competentă a statului membru care acordă ajutor de solidaritate) trebuie să fie pregătită să activeze măsuri care nu se bazează pe piață și să furnizeze volumele lipsă.

3. Compensația prevăzută la articolul 13 alineatul (8) pentru gazul furnizat în cadrul ajutorului de solidaritate pe baza măsurilor voluntare include prețul gazului (astfel cum rezultă din clauzele contractuale, licitațiile sau alte mecanisme bazate pe piață aplicate) și costurile de transport până la punctul de livrare. Această compensație trebuie plătită direct de către statul membru solicitant furnizorului (furnizorilor) de gaze al (ai) părții care acordă ajutorul de solidaritate.

4. Compensația (care trebuie plătită statului membru ce acordă ajutor de solidaritate) în temeiul articolului 13 alineatul (8) pentru furnizarea de gaz în cadrul ajutorului de solidaritate pe baza măsurilor obligatorii include:

(a) prețul gazului, care corespunde ultimului preț de pe piața la vedere disponibil, pentru calitatea relevantă a gazului, la bursa statului membru care acordă ajutorul de solidaritate, la data furnizării ajutorului de solidaritate; dacă pe teritoriul statului membru care acordă ajutorul de solidaritate există mai multe burse, acesta corespunde mediei aritmetice a ultimelor prețuri de pe piața la vedere disponibile la toate bursele; dacă pe teritoriul statului membru care acordă ajutorul de solidaritate nu există nicio bursă, acesta corespunde mediei aritmetice a ultimelor prețuri de pe piața la vedere disponibile la toate bursele de pe teritoriul Uniunii;

(b) orice compensație care trebuie plătită părților terțe afectate, ca urmare a măsurii obligatorii, de către statul membru ce acordă ajutorul de solidaritate, în temeiul actelor cu putere de lege și al normelor administrative relevante, inclusiv, dacă este cazul, orice costuri procedurale extrajudiciare și judiciare conexe și

(c) costurile de transport până la punctul de livrare.

4. Statul membru care acordă ajutorul de solidaritate suportă riscul de transport pentru transportul până la punctul de livrare.

5. Statul membru solicitant se asigură că volumele de gaze furnizate la punctele de livrare convenite sunt preluate. Compensația pentru măsurile de solidaritate va fi datorată indiferent de preluarea efectivă a volumelor de gaze furnizate în conformitate cu contractul.

Data

Ora.....

În atenția (autorității competente a statului membru solicitant):

1. În urma cererii dumneavoastră de măsuri de solidaritate în temeiul articolului 13 alineatul (1) și alineatul (2) (*eliminați pe cel din urmă dacă nu se aplică*), primită la (data), la (ora), (autoritatea competentă a statului membru care acordă ajutor de solidaritate) vă transmite următoarea ofertă (următoarele oferte):

2. Informații privind partea furnizoare de gaz

(a) Furnizorul de gaz / participantul la piață care semnează contractul (*pentru măsuri voluntare / dacă este cazul*)

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

(b) Autoritatea contractantă competentă

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

(c) OST responsabil:

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

(d) Administratorul responsabil al sectorului de piață (dacă este cazul):

Persoana de contact: _____

Telefon + _____

3. **Oferte primare – bazate pe măsuri voluntare („bazate pe piață”)**

(a) Volum de gaz (total):

_____ kWh, din care

gaz cu putere calorifică superioară: _____ kWh,

gaz cu putere calorifică inferioară: _____ kWh.

(b) Perioada de furnizare:

(c) Capacitate maximă de transport:

_____ kWh/h, din care

capacitate fermă: _____ kWh/h;

capacitate întreruptibilă: _____ kWh/h.

(d) Puncte de livrare (conduce de interconectare):

Punct de livrare	Capacitate de transport fermă	Capacitate de transport întreruptibilă
------------------	-------------------------------	--

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

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

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

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

_____ kWh/h _____ kWh/h

(e) Trimitere la platforma de rezervare a capacității:

(f) Compensația estimată pentru măsura voluntară:

prețul gazului: _____ EUR;

alte costuri: _____ EUR (vă rugăm să specificați)

(g) Detaliile de plată:

Destinatar: _____

Informații bancare: _____

4. Oferte secundare – bazate pe măsuri obligatorii („care nu sunt bazate pe piață”)

(a) Volum de gaz (total):

_____ kWh, din care

gaz cu putere calorifică superioară: _____ kWh,

gaz cu putere calorifică inferioară: _____ kWh.

(b) Perioada de furnizare:

(c) Capacitate maximă de transport:

_____ kWh/h, din care

capacitate fermă: _____ kWh/h;

capacitate întreruptibilă: _____ kWh/h.

(d) Puncte de livrare (conduce de interconectare):

Punct de livrare	Capacitate de transport fermă	Capacitate de transport întreruptibilă
------------------	-------------------------------	--

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

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

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

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

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

(e) Trimitere la platforma de rezervare a capacității:

(f) Costurile probabile ale măsurilor obligatorii:

prețul estimat al gazului per kWh: _____ EUR;

costurile de transport probabile: _____ EUR;

quantumul estimat al plăților compensatorii către sectoarele economice din statul membru ce acordă ajutorul care sunt afectate de reducerea aprovizionării:

_____ EUR.

(g) Detaliile de plată:

Destinatar: _____

Informații bancare: _____

Emisă la (data) la (ora)

Semnătura:

4. Confirmare de primire a ofertei de solidaritate *(a se completa în limba engleză)*

Instrucțiuni:

Trebuie trimisă în termen de 30 de minute de la primirea ofertei de solidaritate.

În atenția *(autorității competente a statului membru care acordă ajutor de solidaritate)*:

În numele *(statului membru solicitant)*, confirm primirea ofertei dumneavoastră de solidaritate primite la (data)....., la (ora).

(Autoritatea competentă a părții solicitante)

Persoana de contact:

Telefon: +

Emisă la (data) la (ora)

Semnătura:

5. Acceptarea / refuzarea ofertelor de solidaritate bazate pe măsuri voluntare *(a se completa în limba engleză)*

Instrucțiuni:

(1) Trebuie trimisă în termen de 2 ore de la primirea ofertei.

(2) Dacă oferta este acceptată integral, acceptarea trebuie să reproducă condițiile exacte ale ofertei, astfel cum au fost primite de la statul membru care acordă ajutor de solidaritate. Acceptarea parțială a ofertei se poate referi numai la volumele care urmează să fie furnizate.

Data Ora

1. În numele (statului membru solicitant), accept / refuz (integral/parțial) oferta făcută de (statul membru care acordă ajutor de solidaritate) la (data), la (ora), în aplicarea măsurilor de solidaritate în temeiul articolului 13 alineatul (1) și alineatul (2) (eliminați pe cel din urmă dacă nu se aplică).

2. Autoritatea competentă a statului membru solicitant:

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

3. OST responsabil din statul membru solicitant:

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

4. Administratorul responsabil al sectorului de piață din statul membru solicitant (dacă este cazul):

Persoana de contact: _____

Telefon: + _____

5. Oferta sau ofertele primare acceptate, bazate pe măsuri voluntare (vă rugăm să reproduceți condițiile exacte ale „ofertei (ofertelor) primare”, astfel cum au fost acceptate):

.....

Emisă la (data) la (ora)

Semnătura:

6. Acceptarea ofertelor de solidaritate bazate pe măsuri obligatorii (a se completa în limba engleză)

Instrucțiuni:

- (1) Trebuie trimisă în termen de 3 ore de la primirea ofertei de solidaritate.
- (2) Dacă oferta este acceptată integral, acceptarea trebuie să reproducă condițiile exacte ale ofertei, astfel cum au fost primite de la statul membru care acordă ajutor de solidaritate. Acceptarea parțială a ofertei se poate referi numai la volumele care urmează să fie furnizate per punct de livrare.
- (3) Acceptarea ofertelor bazate pe măsuri obligatorii trebuie să includă: (a) o scurtă descriere a ofertelor bazate pe măsuri voluntare primite de la alte state membre care acordă ajutor de solidaritate; (b) dacă este cazul, motivele pentru care aceste oferte nu au fost acceptate (nb. motivele nu trebuie să aibă legătură cu prețul); (c) o scurtă descriere a ofertelor bazate pe măsuri obligatorii primite de la alte state membre care acordă ajutor de

solidaritate; (d) indicarea faptului dacă aceste oferte au fost de asemenea acceptate și, dacă nu, motivele pentru care au fost refuzate.

- (4) Comisia poate organiza un apel de coordonare cu statul membru solicitant și cu toate statele membre care acordă ajutor de solidaritate, inclusiv la cererea unuia dintre statele membre. Acest apel telefonic trebuie să aibă loc în termen de 30 de minute de la primirea acceptării ofertelor de solidaritate bazate pe măsuri obligatorii (dacă este la inițiativa Comisiei) sau după primirea cererii de apel de coordonare din partea unui stat membru.

Data Ora

1. În numele (*statului membru solicitant*), accept / refuz (*integral/parțial*) oferta făcută de (*statul membru care acordă ajutor de solidaritate*) la (*data*), la (*ora*), în aplicarea măsurilor de solidaritate în temeiul articolului 13 alineatul (1) și alineatul (2) (*eliminați pe cel din urmă dacă nu se aplică*).

2. Autoritatea competentă a statului membru solicitant:

.....

Persoana de contact:

Telefon: +

3. OST responsabil din statul membru solicitant:

.....

Persoana de contact:

Telefon: +

4. Administratorul responsabil al sectorului de piață din statul membru solicitant (dacă este cazul):

.....

Persoana de contact:

Telefon: +

5. Oferta secundară acceptată, bazată pe măsuri obligatorii (*vă rugăm să reproduceți formularea exactă a „ofertei secundare”, astfel cum a fost primită de la statul membru care acordă ajutor de solidaritate*).

.....

6. Informații suplimentare privind acceptarea ofertelor secundare:

(a) o scurtă descriere a ofertelor bazate pe măsuri voluntare primite de la alte state membre care acordă ajutor de solidaritate:

.....

(b) au fost acceptate aceste oferte? Dacă nu, precizați motivele:

.....

(c) o scurtă descriere a ofertelor bazate pe măsuri obligatorii primite de la alte state membre care acordă ajutor de solidaritate:

.....

(a) au fost acceptate aceste oferte? Dacă nu, precizați motivele:

.....

Emisă la (data) la (ora)

Semnătura

↓ 715/2009 (adaptat)

ANEXA II

TABEL DE CORESPONDENȚĂ

Regulamentul (CE) nr. 1775/2005	Prezentul regulament
Articolul 1	Articolul 1
Articolul 2	Articolul 2
—	Articolul 3
—	Articolul 4
—	Articolul 5
—	Articolul 6
—	Articolul 7
—	Articolul 8
—	Articolul 9
—	Articolul 10
—	Articolul 11
—	Articolul 12
Articolul 3	Articolul 13
Articolul 4	Articolul 14
—	Articolul 15

Articolul 5	Articolul 16
—	Articolul 17
Articolul 6	Articolul 18
—	Articolul 19
—	Articolul 20
Articolul 7	Articolul 21
Articolul 8	Articolul 22
Articolul 9	Articolul 23
Articolul 10	Articolul 24
Articolul 11	Articolul 25
Articolul 12	Articolul 26
Articolul 13	Articolul 27
Articolul 14	Articolul 28
Articolul 15	Articolul 29
Articolul 16	Articolul 30
—	Articolul 31
Articolul 17	Articolul 32
Anexa	Anexa I



ANEXA III

Regulamentul abrogat cu lista modificărilor sale ulterioare

Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului
European și al Consiliului
(JO L 211, 14.8.2009, p. 36)

Decizia 2010/685/UE a Comisiei
(JO L 293, 11.11.2010, p. 67)

Decizia 2012/490/UE a Comisiei
(JO L 231, 28.8.2012, p. 16)

Regulamentul (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului
European și al Consiliului
(JO L 115, 25.4.2013, p. 39)

(numai articolul 22)

Decizia (UE) 2015/715 a Comisiei
(JO L 114, 5.5.2015, p. 9)

Regulamentul (UE) nr. 2018/1999 al Parlamentului
European și al Consiliului
(JO L 328, 21.12.2018, p. 1)

(numai articolul 50)

↓ nou

ANEXA IV

TABEL DE CORESPONDENȚĂ

Regulamentul (UE) nr. 715/2009	Prezentul regulament
Articolul 1 primul paragraf (partea introductivă)	Articolul 1 primul paragraf (partea introductivă)
Articolul 1 litera (a)	Articolul 1 litera (a)
Articolul 1 litera (b)	-
Articolul 1 litera (c)	Articolul 1 litera (b)
Articolul 1 al doilea, al treilea și al patrulea paragraf	Articolul 1 al doilea, al treilea și al patrulea paragraf
Articolul 2 alineatul (1) (partea introductivă)	Articolul 2 alineatul (1) (partea introductivă)
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 1
Articolul 2 alineatul (1) punctul 1	Articolul 2 alineatul (1) punctul 2
Articolul 2 alineatul (1) punctul 2	Articolul 2 alineatul (1) punctul 3
Articolul 2 alineatul (1) punctul 3	Articolul 2 alineatul (1) punctul 4
Articolul 2 alineatul (1) punctul 4	Articolul 2 alineatul (1) punctul 5
Articolul 2 alineatul (1) punctul 5	Articolul 2 alineatul (1) punctul 6
Articolul 2 alineatul (1) punctul 6	Articolul 2 alineatul (1) punctul 7
Articolul 2 alineatul (1) punctul 7	Articolul 2 alineatul (1) punctul 8
Articolul 2 alineatul (1) punctul 8	Articolul 2 alineatul (1) punctul 9
Articolul 2 alineatul (1) punctul 9	Articolul 2 alineatul (1) punctul 10
Articolul 2 alineatul (1) punctul 10	Articolul 2 alineatul (1) punctul 11
Articolul 2 alineatul (1) punctul 11	Articolul 2 alineatul (1) punctul 12
Articolul 2 alineatul (1) punctul 12	Articolul 2 alineatul (1) punctul 13

Articolul 2 alineatul (1) punctul 13	Articolul 2 alineatul (1) punctul 14
Articolul 2 alineatul (1) punctul 14	Articolul 2 alineatul (1) punctul 15
Articolul 2 alineatul (1) punctul 15	Articolul 2 alineatul (1) punctul 16
Articolul 2 alineatul (1) punctul 16	Articolul 2 alineatul (1) punctul 17
Articolul 2 alineatul (1) punctul 17	Articolul 2 alineatul (1) punctul 18
Articolul 2 alineatul (1) punctul 18	Articolul 2 alineatul (1) punctul 19
Articolul 2 alineatul (1) punctul 19	Articolul 2 alineatul (1) punctul 20
Articolul 2 alineatul (1) punctul 20	Articolul 2 alineatul (1) punctul 21
Articolul 2 alineatul (1) punctul 21	Articolul 2 alineatul (1) punctul 22
Articolul 2 alineatul (1) punctul 22	Articolul 2 alineatul (1) punctul 23
Articolul 2 alineatul (1) punctul 23	Articolul 2 alineatul (1) punctul 24
Articolul 2 alineatul (1) punctul 24	Articolul 2 alineatul (1) punctul 25
Articolul 2 alineatul (1) punctul 25	Articolul 2 alineatul (1) punctul 26
Articolul 2 alineatul (1) punctul 26	Articolul 2 alineatul (1) punctul 27
Articolul 2 alineatul (1) punctul 27	Articolul 2 alineatul (1) punctul 28
Articolul 2 alineatul (1) punctul 28	Articolul 2 alineatul (1) punctul 29
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 30
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 31
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 32
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 33
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 34
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 35
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 36
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 37
-	Articolul 2 alineatul (1) punctul 38

Articolul 2 alineatul (2)	Articolul 2 alineatul (2)
-	Articolul 3
-	Articolul 4
Articolul 14	Articolul 5
Articolul 14 alineatul (1)	Articolul 5 alineatele (1)-(2)
-	Articolul 5 alineatul (3)
Articolul 14 alineatul (3)	Articolul 5 alineatul (4)
Articolul 14 alineatul (2)	Articolul 5 alineatul (5)
-	Articolul 6
Articolul 15	Articolul 7
Articolul 7 alineatele (1)-(2)	Articolul 7 alineatele (1)-(2)
-	Articolul 7 alineatul (3)
Articolul 7 alineatul (3)	Articolul 7 alineatul (4)
-	Articolul 7 alineatul (4) al doilea paragraf
Articolul 7 alineatul (4)	Articolul 7 alineatul (5)
Articolul 7 alineatul (5)	Articolul 7 alineatul (6)
-	Articolul 8
Articolul 16	Articolul 9
Articolul 16 alineatele (1)-(3)	Articolul 9 alineatele (1)-(3)
-	Articolul 9 alineatul (4)
Articolul 9 alineatul (4)	-
Articolul 9 alineatul (5)	-
Articolul 17	Articolul 10
Articolul 22	Articolul 11
Articolul 21	Articolul 12

Articolul 3	Articolul 13
-	Articolul 14
Articolul 13	Articolul 15
-	Articolul 16
-	Articolul 17
-	Articolul 18
-	Articolul 19
-	Articolul 20
Articolul 4	Articolul 21
Articolul 5	Articolul 22
Articolul 5 alineatele (1)-(4)	Articolul 22 alineatele (1)-(4)
Articolul 8	Articolul 23
Articolul 8 alineatele (1)-(3) litera (f)	Articolul 23 alineatele (1)-(3) litera (f)
-	Articolul 23 alineatul (3) litera (g)
-	Articolul 23 alineatul (3) al doilea paragraf
Articolul 8 alineatul (4)	Articolul 23 alineatul (4)
-	Articolul 23 alineatul (4) al doilea paragraf
Articolul 8 alineatele (5)-(6) litera (l)	Articolul 23 alineatele (5)-(6) litera (l)
-	Articolul 23 alineatul (6) litera (m)
Articolul 8 alineatele (7)-(11)	Articolul 23 alineatele (7)-(11)
Articolul 8 alineatul (11)	Articolul 23 alineatul (10)
Articolul 8 alineatul (12)	Articolul 23 alineatul (11)
Articolul 9	Articolul 24
Articolul 24	Articolul 25
Articolul 10	Articolul 26

Articolul 11	Articolul 27
Articolul 12	Articolul 28
Articolul 29	Articolul 29
-	Articolul 29 litera (a)
Articolul 29 literele (b) și (c)	Articolul 29 literele (b) și (c)
Articolul 18	Articolul 30
Articolul 18 alineatele (1)-(6)	Articolul 30 alineatele (1)-(6)
-	Articolul 30 alineatul (7)
Articolul 19	Articolul 31
Articolul 19 alineatul (1)	Articolul 31 alineatul (1)
-	Articolul 31 alineatul (2)
Articolul 19 alineatul (2)	Articolul 31 alineatul (3)
Articolul 19 alineatul (3)	Articolul 31 alineatul (4)
Articolul 19 alineatul (4)	Articolul 31 alineatul (5)
Articolul 19 alineatul (5)	Articolul 31 alineatul (6)
-	Articolul 31 alineatul (6) al doilea paragraf
Articolul 20	Articolul 32
-	Articolul 33
-	Articolul 34
-	Articolul 35
-	Articolul 36
-	Articolul 37
-	Articolul 38
-	Articolul 39
-	Articolul 40

-	Articolul 41
-	Articolul 42
-	Articolul 43
-	Articolul 44
-	Articolul 45
-	Articolul 46
-	Articolul 47
-	Articolul 48
-	Articolul 49
-	Articolul 50
-	Articolul 51
	Articolul 52
Articolul 6	Articolul 53
	Articolul 53 alineatele (1)-(15)
Articolul 6 alineatele (1)-(12)	-
-	Articolul 54
	Articolul 55
Articolul 7	Articolul 55 alineatele (1)-(3)
Articolul 7 alineatele (1)-(4)	-
Articolul 23	Articolul 56
Articolul 23 alineatul (1)	-
-	Articolul 56 alineatele (1)-(5)
Articolul 23 alineatele (6) și (7)	-
Articolul 25	-
Articolul 23	Articolul 57
Articolul 58 alineatele (1) și (2)	Articolul 58 alineatele (1) și (2)

	Articolul 58 alineatele (3)-(7)
Articolul 27	Articolul 59
-	Articolul 59 alineatele (1)-(3)
Articolul 27 alineatele (1) și (2)	-
-	Articolul 60
Articolul 28	Articolul 61
Articolul 28 alineatul (1)	Articolul 61 alineatul (1)
-	Articolul 61 alineatele (2) și (3)
Articolul 28 alineatul (2)	-
Articolul 30	Articolul 62
Articolul 30 litera (a)	-
Articolul 30 litera (b)	-
Articolul 30 litera (c)	-
Articolul 30 al doilea paragraf	-
-	Articolul 63
-	Articolul 64
-	Articolul 65
-	Articolul 66
-	Articolul 67
Articolul 31	Articolul 68
Articolul 32	Articolul 69
Anexa I	Anexa I
-	Anexa II
-	Anexa III
Anexa III	Anexa IV