



**REGULAMENTUL DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2026/256 AL COMISIEI**

**din 30 ianuarie 2026**

**privind raportarea datelor pentru punerea în aplicare a articolului 7c alineatul (2) și a articolului 8 alineatele (1a), (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie și de abrogare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei**

**(Text cu relevanță pentru SEE)**

COMISIA EUROPEANĂ,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie<sup>(1)</sup>, în special articolul 7c alineatul (2) și articolul 8 alineatele (1a), (2) și (6),

întrucât:

- (1) Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei<sup>(2)</sup> stabilește normele pentru raportarea datelor către Agenția Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (denumită în continuare „agenția”), prevede detaliile privind produsele energetice angro și datele fundamentale de raportat și stabilește canalele corespunzătoare pentru raportarea datelor, precum și calendarul și frecvența raportării datelor.
- (2) Pe baza evoluției piețelor energiei și a crizei energetice, Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 a fost revizuit în mai 2024, extinzând domeniul de aplicare al produselor energetice angro și introducând efectiv o serie de tipuri suplimentare de tranzacții care trebuie raportate agenției pentru a asigura și a consolida în continuare supravegherea eficace de către agenție a piețelor angro de energie. Este necesar ca modificările respective să se reflecte în Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014.
- (3) Pe baza experienței vaste a agenției în ceea ce privește punerea în aplicare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014, sunt necesare modificări suplimentare pentru a consolida integritatea și transparența piețelor angro de energie prin îmbunătățirea cadrului de raportare și pentru a reduce sarcina administrativă prin simplificarea raportării în cadrul respectiv.
- (4) Având în vedere amploarea modificărilor necesare, din motive de claritate și securitate juridică, Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 ar trebui abrogat și înlocuit cu prezentul regulament.
- (5) Supravegherea eficace a piețelor angro de energie necesită monitorizarea regulată a detaliilor tranzacțiilor, inclusiv ale ordinilor de tranzacționare, precum și a datelor privind decontarea dezechilibrelor, capacitatea și utilizarea instalațiilor de producție, stocare, respectiv înmagazinare, consum sau transport de energie electrică, de gaze naturale, inclusiv de gaz natural lichefiat („GNL”), și de hidrogen.
- (6) Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 prevede obligația agenției de a monitoriza piețele angro de energie din Uniune. Pentru ca agenția să fie în măsură să-și îndeplinească această atribuție, este necesar să îi fie furnizate, în timp util, seturi complete de informații relevante.
- (7) Participanții la piață ar trebui să raporteze agenției, în mod continuu, detalii ale tranzacțiilor cu produse energetice angro în ceea ce privește furnizarea, transportul sau stocarea de energie electrică, precum și detalii ale tranzacțiilor cu produse energetice angro în ceea ce privește furnizarea și transportul de gaze naturale, inclusiv de GNL.

<sup>(1)</sup> JO L 326, 8.12.2011, p. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2011/1227/oj>.

<sup>(2)</sup> Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei din 17 decembrie 2014 privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie (JO L 363, 18.12.2014, p. 121, ELI: [http://data.europa.eu/eli/reg\\_impl/2014/1348/oj](http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2014/1348/oj)).

- (8) Având în vedere că înmagazinarea funcționează diferit pe piețele gazelor naturale în comparație cu stocarea de pe piețele energiei electrice, este necesar să fie stabilite dispoziții separate pentru produsele energetice angro în ceea ce privește înmagazinarea gazelor naturale, inclusiv a GNL, în timp ce orice produse energetice angro legate de stocarea de energie electrică ar trebui tratate în același mod precum produsele energetice angro legate de furnizarea de energie electrică. Prin urmare, toate dispozițiile privind tranzacțiile de furnizare de energie electrică ar trebui să se aplice și stocării de energie electrică.
- (9) Pentru a menține obligațiile de raportare ale participanților la piață la un nivel cât mai scăzut posibil, anumite detalii ale tranzacțiilor cu produse energetice angro ar trebui raportate periodic agenției. Mai precis, astfel de obligații de raportare periodică ar trebui să se aplice tranzacțiilor legate de înmagazinarea gazelor naturale, inclusiv a GNL, tranzacțiilor legate de furnizarea sau stocarea de energie electrică sau de furnizarea de gaze naturale, inclusiv de GNL, către o singură unitate consumatoare care are capacitatea tehnică de a consuma 600 GWh/an sau mai mult, încheiate extrabursier, tranzacțiilor legate de mecanismele de asigurare a capacității, precum și tranzacțiilor pentru servicii de echilibrare. De asemenea, detaliile tranzacțiilor cu produse energetice angro în legătură cu hidrogenul ar trebui, de asemenea, să facă obiectul unor obligații de raportare periodică. Pentru a ține seama de caracterul incipient al pieței hidrogenului, obligațiile de raportare pentru hidrogen ar trebui, de asemenea, să aibă o dată de aplicare ulterioară și să facă obiectul unor derogări pentru unitățile de producție limitate din punct de vedere geografic și de dimensiuni mici, precum și pentru furnizarea către anumite unități consumatoare unice, cu un consum scăzut.
- (10) Pentru a menține obligațiile de raportare ale participanților la piață la un nivel cât mai scăzut posibil, tranzacțiile extrabursiere între diferiți membri ai aceluiași grup de societăți, care sunt legate de vânzarea energiei produse în instalații mici de producție a energiei sau care sunt legate de rețelele de conducte de alimentare din amonte, ordinele plasate în serviciile vocale pentru brokeri și care nu apar pe ecranele electronice, mecanismele de redispecerizare bazată pe piață și orice detalii privind produsele energetice angro legate de înmagazinarea gazelor naturale, inclusiv a GNL, care nu sunt acoperite de cadrul de raportare continuă sau periodică, tranzacțiile pentru serviciile de echilibrare a cantităților de gaze care nu sunt deja acoperite de cadrul de raportare continuă și detaliile privind alocările primare ale capacității în cazul în care nu s-au depus oferte și nu s-a alocat nicio capacitate ca urmare a procesului de alocare ar trebui raportate agenției numai la cererea motivată a acesteia. Este mai puțin probabil, în principiu, ca astfel de tranzacții cu produse energetice angro să aibă un impact asupra prețurilor angro la energie sau, în sine, să conducă la abuzuri de piață pe piețele angro de energie.
- (11) Piețele organizate („OMP”) trebuie să acorde agenției, la cererea acesteia, acces la registrul de ordine, fără întârziere, astfel încât agenția să poată monitoriza tranzacțiile de pe piețele angro de energie. Pentru a asigura securitatea juridică, astfel de cereri ar trebui să fie întotdeauna motivate, de exemplu printr-o suspiciune că anumite comportamente ar putea constitui o încălcare a Regulamentului (UE) nr. 1227/2011, și exercitate în conformitate cu principiul proporționalității.
- (12) Ca parte a informațiilor care trebuie raportate în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011, participanții la piață trebuie să furnizeze agenției informații despre expunerile lor, detaliate în funcție de produs, inclusiv în ceea ce privește tranzacțiile extrabursiere. Deși informațiile privind expunerile participanților la piață nu ar trebui utilizate de agenție pentru a evalua strategiile lor de acoperire a riscurilor, acestea ar trebui analizate în combinație cu celelalte date pe care agenția le primește în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 pentru a detecta potențialele cazuri de abuz de piață sau pentru a respinge suspiciunile de astfel de abuzuri. Informațiile care trebuie raportate ar trebui să includă pozițiile participanților la piață care rezultă din tranzacționarea de produse energetice angro și, la cererea agenției și în scopul stabilirii expunerilor, informații cu privire la volumele lor preconizate de producție de energie electrică sau de gaze naturale – inclusiv de GNL – și informații cu privire la volumele lor preconizate de consum de energie electrică sau de gaze naturale – inclusiv de GNL – pe baza contractelor încheiate cu clienții lor. Informațiile ar trebui transmise pentru pozițiile din tranzacțiile fizice de livrare sau de decontare în numerar aferente unei perioade de 18 luni, pentru fiecare lună din cele 18 luni care urmează ultimei zile a fiecărei perioade de raportare. Având în vedere caracterul prospectiv al acestei obligații, nu ar trebui să fie necesară raportarea datelor privind piața la vedere din intervalul de timp pentru ziua următoare și din cel intrazilnic. Pozițiile incluse în raportare ar trebui calculate o singură dată în ultima zi a perioadei de raportare. Având în vedere principiul proporționalității și pentru a limita sarcina administrativă a participanților la piață, cerința de raportare nu ar trebui să se aplice participanților la piață care nu îndeplinesc un anumit prag în ceea ce privește volumele de energie relevante pentru tranzacționarea produselor energetice angro. Operatorii de sisteme de transport, operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare și operatorii de sisteme GNL care achiziționează gaze naturale sau energie electrică numai pentru nevoile tehnologice sau operaționale ale sistemului pe care îl exploatează ar trebui să raporteze informații cu privire la expunerile lor numai la cererea agenției.
- (13) Orice evidență a tranzacțiilor de pe piața angro de energie, inclusiv a ordinelor de tranzacționare, trebuie raportată agenției prin intermediul mecanismelor de raportare înregistrate („RRM”). Aceasta înseamnă că orice date raportate de o OMP, și anume pentru tranzacțiile încheiate pe piața relevantă, precum și orice date raportate de participanții la piață, și anume pentru tranzacțiile încheiate extrabursier, trebuie raportate agenției prin intermediul RRM-urilor. Pentru a asigura eficacitatea procesului de raportare, agenția ar trebui să întocmească și să mențină o listă actualizată a OMP.

- (14) Articolul 8 alineatul (4) litera (d) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011, care stabilește entitățile care trebuie să furnizeze informații privind tranzacțiile de pe piața angro de energie, face distincție între OMP și sistemele de corelare a ordinelor. Un sistem de corelare a ordinelor facilitează efectuarea de tranzacții permițând corelarea ordinelor pentru tranzacționarea produselor energetice angro. Unele sisteme de corelare a ordinelor facilitează corelarea ordinelor plasate între diferite OMP, inclusiv prin așa-numitele ordine generate de sistem. De exemplu, cuplarea unică a piețelor intrazilnice (SIDC) introdusă prin Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei <sup>(3)</sup> este un sistem de corelare a ordinelor care conectează două sau mai multe OMP. Deși sistemele de corelare a ordinelor care conectează două sau mai multe OMP nu trebuie considerate OMP, acestea generează informații care ar trebui raportate de OMP în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 și care sunt necesare în scopuri de supraveghere eficiente a pieței. De exemplu, în cazul SIDC, un algoritm al sistemului de corelare a ordinelor optimizează alocarea transfrontalieră a capacității prin agregarea tuturor ordinelor transmise de participanții la piață prin intermediul operatorilor pieței de energie electrică desemnați (OPEED) individuali, care sunt considerați OMP în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011, luând în considerare, în același timp, limitările impuse de capacitatea transfrontalieră disponibilă. Prin intermediul acestui algoritm, sistemul SIDC facilitează corelarea ordinelor între mai mulți OPEED. OMP individuale nu dețin întotdeauna informațiile suplimentare generate în contextul acestui proces de corelare. Astfel, în cazul specific al unui sistem de corelare a ordinelor care conectează două sau mai multe OMP, pentru a le permite OMP să își îndeplinească obligațiile de raportare în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011, informațiile suplimentare generate la nivelul sistemului de corelare a ordinelor ar trebui raportate agenției, fie de către operatorul sistemului de corelare a ordinelor, la cererea și în numele OMP, fie de către OMP relevante, cu condiția ca informațiile solicitate să le fie puse la dispoziție de către operatorul sistemului de corelare a ordinelor. Cu toate acestea, informațiile solicitate la nivelul sistemelor de corelare a ordinelor nu ar trebui să depășească informațiile privind tranzacțiile, astfel cum sunt definite în Regulamentul (UE) nr. 1227/2011. Odată solicitate, informațiile ar trebui raportate agenției în mod continuu.
- (15) Dubla raportare se referă la raportarea aceluiași set de date privind o anumită tranzacție în temeiul unor cadre legislative diferite. Pentru a evita dubla raportare, agenția ar trebui să colecteze detalii privind instrumentele derivate aferente tranzacțiilor legate de furnizarea, transportul sau stocarea, respectiv înmagazinarea, de energie electrică, de hidrogen sau de gaze naturale care au fost raportate în conformitate cu regulamentele financiare ale UE aplicabile către registrele centrale de tranzacții sau autoritățile de reglementare din domeniul financiar din respectivele surse. Fără a aduce atingere acestei dispoziții, OMP sau sistemele de corelare a ordinelor care au raportat detalii privind astfel de instrumente derivate în baza normelor financiare, sub rezerva acordului lor, ar trebui să poată raporta aceleași informații și agenției.
- (16) O raportare eficientă și o monitorizare specifică necesită realizarea unei distincții între contractele standard și cele nestandardizate care fac obiectul activității de tranzacționare a participanților la piață. Întrucât prețurile tranzacțiilor legate de contractele standard servesc, de asemenea, drept prețuri de referință pentru tranzacționarea contractelor nestandardizate, agenția ar trebui să primească informații privind tranzacțiile referitoare la contractele standard în mod continuu și în termen de cel mult două zile lucrătoare de la încheierea tranzacției, de la plasarea ordinului sau de la evenimentul relevant din ciclul de viață, după caz. Detaliile tranzacțiilor referitoare la contractele nestandardizate ar trebui raportate în termen de cel mult zece zile lucrătoare de la încheierea, modificarea sau încetarea tranzacției, după caz. Datele de piață privind GNL ar trebui transmise agenției cât mai aproape posibil din punct de vedere tehnologic de timpul real.
- (17) Participanții la piață trebuie, de asemenea, să raporteze periodic agenției și, la cererea acestora, autorităților naționale de reglementare date în legătură cu disponibilitatea și utilizarea infrastructurii de producție și de transport de energie, inclusiv de GNL, și a instalațiilor de stocare, respectiv înmagazinare, precum și date privind decontarea dezechilibrelor. Pentru a reduce sarcina raportării pentru participanții la piață și pentru a utiliza la potențial maxim sursele de date existente, raportarea ar trebui să implice, dacă este posibil, operatorii de sisteme de transport, Rețeaua europeană a operatorilor de sisteme de transport de energie electrică („ENTSO pentru energie electrică”), Rețeaua europeană a operatorilor de transport și de sistem de gaze naturale („ENTSO pentru gaze”), operatorii de sisteme GNL și operatorii de sisteme de înmagazinare a gazelor naturale. Raportarea ar trebui să implice, de asemenea, după caz, operatorii de distribuție și părțile responsabile cu echilibrarea. Regularitatea raportării poate varia în funcție de importanța și de disponibilitatea datelor. Întrucât aceste informații sunt colectate în principal din surse existente, pentru a se asigura raportarea în timp util, limitând în același timp sarcina părților raportoare, calendarul raportării ar trebui să reflecte termenele stabilite în Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei <sup>(4)</sup> și în anexa I la

<sup>(3)</sup> Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (JO L 197, 25.7.2015, p. 24, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2015/1222/oj>).

<sup>(4)</sup> Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei din 14 iunie 2013 privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice și de modificare a anexei I la Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului (JO L 163, 15.6.2013, p. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2013/543/oj>).

Regulamentul (UE) 2024/1789 a Parlamentului European și al Consiliului <sup>(5)</sup>, informațiile fiind raportate de îndată ce sunt disponibile pe platformele relevante pentru transparența informațiilor de la nivelul UE sau în termen de două zile de la disponibilitatea informațiilor pentru operatorii relevanți menționați mai sus. Cerințele în materie de raportare ar trebui să respecte obligația agenției de a nu pune la dispoziția publicului informațiile sensibile din punct de vedere comercial și de a publica sau de a pune la dispoziția publicului doar informațiile care nesusceptibile să creeze nicio denaturare a concurenței pe piețele angro de energie.

- (18) Este important ca părțile raportoare să înțeleagă în mod clar detaliile informațiilor pe care trebuie să le raporteze. În acest scop, agenția ar trebui să explice conținutul informațiilor de raportat într-un manual de utilizare. De asemenea, agenția ar trebui să se asigure că informațiile respective sunt raportate în formate electronice, ușor accesibile părților raportoare.
- (19) Pentru a asigura transferul continuu și în condiții de siguranță al seturilor complete de date, fiecare parte raportoare ar trebui să fie responsabilă pentru informațiile aflate sub controlul său, inclusiv pentru autentificarea surselor de date, verificarea corectitudinii și a exhaustivității datelor și asigurarea continuității activității. Participanții la piață și OMP ar trebui să dispună de proceduri care să asigure exhaustivitatea, exactitatea și actualitatea datelor transmise prin intermediul RRM.
- (20) Agenția ar trebui să poată solicita informații și clarificări suplimentare de la participanții la piață și de la părțile raportoare în legătură cu datele care trebuie raportate, astfel încât agenția să își poată îndeplini atribuțiile care îi revin în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011. În acest sens, agenția ar trebui să poată solicita accesul la tranzacțiile bilaterale inițiale încheiate de participanții la piață pentru a verifica dacă datele au fost raportate corect și pentru a evalua informațiile suplimentare relevante care nu au fost incluse în raportarea inițială a datelor.
- (21) Pentru a acorda părților raportoare timp să se pregătească pentru noile obligații de raportare prevăzute în prezentul regulament, aplicarea anumitor dispoziții ar trebui amânată. Tipul de date de raportat și sursa acestora pot influența resursele și timpul pe care părțile raportoare trebuie să le investească în pregătirea transmiterii datelor. Prin urmare și pentru a se asigura că poate avea loc o raportare eficientă cât mai curând posibil, data aplicării ar trebui stabilită separat pentru fiecare obligație nouă, pe baza procedurilor subiacente care trebuie respectate de părțile raportoare. Ar trebui să se acorde prioritate raportării expunerilor, urmată de raportarea datelor de piață privind GNL și, în sfârșit, de celelalte obligații noi de raportare, de exemplu, datele privind decontarea dezechilibrelor, tranzacțiile raportate periodic, raportarea de către sistemele de corelare a ordinelor și raportarea de către platformele de publicare a informațiilor privilegiate. Aplicarea eșalonată a raportării datelor contribuie, de asemenea, la o mai bună alocare de către agenție a resurselor de care dispune pentru a se pregăti pentru primirea informațiilor. Între timp, pentru a asigura continuitatea activității, raportarea datelor în baza Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 și a Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 ar trebui să continue până la intrarea în aplicare a noilor dispoziții relevante.
- (22) Autoritatea Europeană pentru Protecția Datelor a fost consultată în conformitate cu articolul 42 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2018/1725 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(6)</sup>.
- (23) Orice prelucrare a datelor cu caracter personal efectuată de agenție în temeiul prezentului regulament ar trebui să se efectueze în conformitate cu Regulamentul (UE) 2018/1725. Toate datele cu caracter personal colectate în temeiul prezentului regulament ar trebui păstrate de agenție în conformitate cu perioadele de păstrare a datelor indicate în politica agenției de păstrare a datelor și în conformitate cu Regulamentul (UE) 2018/1725.
- (24) Măsurile prevăzute în prezentul regulament sunt conforme cu avizul comitetului instituit în temeiul articolului 21 din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011,

<sup>(5)</sup> Regulamentul (UE) 2024/1789 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 privind piețele interne ale gazelor din surse regenerabile, gazelor naturale și hidrogenului, de modificare a Regulamentelor (UE) nr. 1227/2011, (UE) 2017/1938, (UE) 2019/942 și (UE) 2022/869 și a Deciziei (UE) 2017/684 și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 715/2009 (JO L, 2024/1789, 15.7.2024, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1789/oj>).

<sup>(6)</sup> Regulamentul (UE) 2018/1725 al Parlamentului European și al Consiliului din 23 octombrie 2018 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal de către instituțiile, organele, oficiile și agențiile Uniunii și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 45/2001 și a Deciziei nr. 1247/2002/CE (JO L 295, 21.11.2018, p. 39, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2018/1725/oj>).

ADOPTĂ PREZENTUL REGULAMENT:

## CAPITOLUL I

### DISPOZIȚII GENERALE

#### Articolul 1

##### **Obiect**

Prezentul regulament stabilește normele pentru furnizarea de date către agenție. Acesta prevede detaliile privind datele de piață despre GNL, informațiile legate de tranzacționarea produselor energetice angro și datele fundamentale de raportat. Regulamentul stabilește, de asemenea, canalele corespunzătoare pentru raportarea datelor, precum și calendarul și frecvența raportării datelor.

#### Articolul 2

##### **Definiții**

În sensul prezentului regulament, se aplică următoarele definiții:

- (1) „date fundamentale” înseamnă informațiile referitoare la capacitatea și utilizarea instalațiilor de producție, stocare, respectiv înmagazinare, consum sau transport de energie electrică și de gaze naturale sau la capacitatea și utilizarea instalațiilor GNL, inclusiv indisponibilitatea planificată sau neplanificată a unor astfel de instalații;
- (2) „contract standard” înseamnă un contract privind un produs energetic angro care este admis la tranzacționare pe o OMP;
- (3) „contract nestandardizat” înseamnă un contract privind orice produs energetic angro care nu este admis la tranzacționare pe o OMP;
- (4) „grup” înseamnă un grup, astfel cum este definit la articolul 2 punctul 11 din Directiva 2013/34/UE a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(7)</sup>;
- (5) „tranzacție intragrup” înseamnă o tranzacție legată de produse energetice angro încheiată cu o contraparte care face parte din același grup, cu condiția ca ambele contrapărți să fie incluse integral în aceeași consolidare;
- (6) „extrabursieră(e)” sau („OTC”) înseamnă orice tranzacție efectuată în afara unei piețe organizate;
- (7) „nominalizare” înseamnă:
  - (a) pentru energia electrică, notificarea utilizării capacității interzonale de către un deținător de drepturi fizice de transport și contrapartea sa către respectivii operatori de sisteme de transport;
  - (b) pentru gazele naturale, raportarea prealabilă de către utilizatorul rețelei către operatorul de sistem de transport a debitului real pe care utilizatorul rețelei dorește să îl injecteze sau să îl retragă efectiv din sistem;
- (8) „energie de echilibrare” înseamnă energia utilizată de operatorii de sisteme de transport pentru echilibrare;

---

<sup>(7)</sup> Directiva 2013/34/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 26 iunie 2013 privind situațiile financiare anuale, situațiile financiare consolidate și rapoartele conexe ale anumitor tipuri de întreprinderi, de modificare a Directivei 2006/43/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de abrogare a Directivelor 78/660/CEE și 83/349/CEE ale Consiliului (JO L 182, 29.6.2013, p. 19, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2013/34/oj>).

- (9) „capacitate de echilibrare” înseamnă un volum de capacitate pe care un furnizor de servicii de echilibrare a convenit îl păstreze și în privința căruia furnizorul de servicii de echilibrare a convenit să prezinte oferte pentru un volum corespunzător de energie de echilibrare operatorului de sistem de transport pe durata contractului;
- (10) „serviciu de echilibrare” înseamnă:
- (a) pentru energia electrică, un serviciu furnizat unui operator de sistem de transport, care constă fie în furnizarea de capacitate de echilibrare sau de energie de echilibrare, fie atât de capacitate de echilibrare, cât și de energie de echilibrare;
  - (b) pentru gazele naturale, un serviciu furnizat unui operator de sistem de transport pentru a răspunde fluctuațiilor pe termen scurt ale cererii sau furnizării de gaze naturale;
- (11) „unitate consumatoare” înseamnă o resursă care primește energie electrică, gaze naturale sau hidrogen pentru propriul uz;
- (12) „unitate de producție” înseamnă o instalație pentru producerea energiei electrice, alcătuită dintr-o singură unitate generatoare sau dintr-un grup de unități generatoare;
- (13) „părți responsabile cu echilibrarea” are același înțeles precum la articolul 2 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(8)</sup>;
- (14) „tranzacție” înseamnă orice tranzacție și orice ordin de tranzacționare, corelat sau necorelat, sau contract bilateral și executarea sa în legătură cu produse energetice angro, inclusiv orice eveniment din ciclul de viață al unei astfel de tranzacții, al unui astfel de ordin de tranzacționare sau al unui astfel de contract bilateral;
- (15) „eveniment din ciclul de viață” înseamnă orice modificare, anulare, corecție, reziliere anticipată sau, după caz, executare a oricărui tip de tranzacție, ordin de tranzacționare, corelat sau necorelat, sau contract bilateral în legătură cu produse energetice angro;
- (16) „sistem de corelare a ordinelor” înseamnă un sistem care facilitează corelarea ordinelor de tranzacționare cu produse energetice angro și în cadrul căruia încheierea tranzacției are loc în afara sistemului de corelare a ordinelor;
- (17) „instalație de stocare/înmagazinare” înseamnă:
- (a) pentru energia electrică, o instalație de stocare a energiei, astfel cum este definită la articolul 2 punctul 60 din Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(9)</sup>;
  - (b) pentru gazele naturale, o instalație de înmagazinare a gazelor naturale, astfel cum este definită la articolul 2 punctul 31 din Directiva (UE) 2024/1788 a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(10)</sup>;
- (18) „sistem de intrare-ieșire” înseamnă un sistem de intrare-ieșire, astfel cum este definit la articolul 2 punctul 57 din Directiva (UE) 2024/1788;
- (19) „mecanism de asigurare a capacității” înseamnă un mecanism de asigurare a capacității, astfel cum este definit la articolul 2 punctul 22 din Regulamentul (UE) 2019/943;
- (20) „hidrogen din surse regenerabile” înseamnă hidrogen care se califică drept biogaz, astfel cum este definit la articolul 2 punctul 28 din Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(11)</sup>, și hidrogen care se califică drept combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică, astfel cum este definit acest termen la articolul 2 punctul 36 din directiva respectivă;
- (21) „hidrogen cu emisii scăzute de carbon” înseamnă hidrogen cu emisii scăzute de carbon, astfel cum este definit la articolul 2 punctul 11 din Directiva (UE) 2024/1788;
- (22) „redispencerizare” înseamnă redispencerizarea, astfel cum este definită la articolul 2 punctul 26 din Regulamentul (UE) 2019/943;
- (23) „contracte pentru diferență” înseamnă contracte pentru diferență, astfel cum este definit acest termen la articolul 2 punctul 76 din Regulamentul (UE) 2019/943.

<sup>(8)</sup> Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (JO L 158, 14.6.2019, p. 54, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2019/943/oj>).

<sup>(9)</sup> Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE (JO L 158, 14.6.2019, p. 125, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2019/944/oj>).

<sup>(10)</sup> Directiva (UE) 2024/1788 a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iunie 2024 privind normele comune pentru piețele interne în sectorul gazelor din surse regenerabile, al gazelor naturale și al hidrogenului, de modificare a Directivei (UE) 2023/1791 și de abrogare a Directivei 2009/73/CE (JO L, 2024/1788, 15.7.2024, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2024/1788/oj>).

<sup>(11)</sup> Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (JO L 328, 21.12.2018, p. 82, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2018/2001/oj>).

## CAPITOLUL II

**OBLIGAȚII DE RAPORTARE CU PRIVIRE LA TRANZACȚII***Articolul 3***Tranzacții care trebuie raportate în mod continuu**

Următoarele tranzacții legate de produse energetice angro se raportează agenției în mod continuu, în conformitate cu termenele stabilite la articolul 10:

- (a) pentru produsele energetice angro în ceea ce privește furnizarea sau stocarea de energie electrică sau furnizarea de gaze naturale cu livrare în Uniune sau în ceea ce privește furnizarea sau stocarea de energie electrică ce poate avea ca rezultat livrarea în Uniune ca urmare a cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice:
  - (i) orice tranzacții legate de furnizarea sau stocarea de energie electrică sau de furnizarea de gaze naturale, introduse sau tranzacționate în orice interval de timp, indiferent unde și cum sau când sunt introduse sau tranzacționate și indiferent dacă sunt încheiate prin licitație sau prin tranzacționare continuă;
  - (ii) orice tranzacții legate de opțiuni, contracte futures, contracte forward, swap-uri și orice alte instrumente derivate legate de energia electrică sau de gazele naturale, inclusiv contractele pentru diferență, indiferent de locul și modul în care sunt tranzacționate;
- (b) pentru produsele energetice angro legate de transportul de energie electrică sau de gaze naturale în Uniune:
  - (i) tranzacțiile legate de transportul de gaze naturale între sistemele de intrare-ieșire din Uniune și între sistemele de intrare-ieșire din Uniune și sistemele de transport din afara Uniunii sau tranzacțiile legate de transportul de energie electrică în urma unei alocări primare a capacității de către operatorul de sistem de transport sau în numele acestuia, inclusiv drepturile fizice sau financiare privind capacitatea alocată;
  - (ii) tranzacțiile legate de transportul de gaze naturale între sistemele de intrare-ieșire din Uniune și între sistemele de intrare-ieșire din Uniune și sistemele de transport din afara Uniunii sau tranzacțiile legate de transportul de energie electrică între participanții la piață pe piețele secundare, specificând drepturile, opțiunile sau obligațiile fizice sau financiare privind capacitatea alocată, inclusiv revânzarea și transferul unei astfel de capacități;
  - (iii) tranzacții legate de opțiuni, contracte futures, contracte forward, swap-uri și orice alte instrumente derivate legate de transportul de energie electrică sau de gaze naturale, inclusiv contractele pentru diferență, indiferent de locul și modul în care sunt tranzacționate.

*Articolul 4***Tranzacții care trebuie raportate periodic**

- (1) Tranzacțiile legate de produse energetice angro menționate la alineatele (2)-(8) se raportează periodic agenției.
- (2) Tranzacțiile legate de furnizarea sau stocarea de energie electrică sau de furnizarea de gaze naturale către o singură unitate consumatoare care are capacitatea tehnică de a consuma 600 GWh/an sau mai mult, cu excepția cazului în care sunt încheiate pe o OMP, se raportează o dată la șase luni și nu mai târziu de ultima zi a primei luni din semestrul următor. Furnizorul obține confirmarea din partea clienților săi finali cu privire la capacitatea tehnică a unității consumatoare în cauză de a consuma 600 GWh/an sau mai mult.
- (3) Tranzacțiile legate de mecanismele de asigurare a capacității care au ca rezultat obligația de a oferi un contract pentru furnizarea energiei electrice cu livrare în Uniune se raportează anual și nu mai târziu de ultima zi a primei luni din anul următor.

- (4) Tranzacțiile legate de serviciile de echilibrare în ceea ce privește piețele energiei electrice, indiferent de activarea acestora, se raportează lunar și nu mai târziu de ultima zi a celei de a doua luni care urmează lunii în care au avut loc tranzacțiile. Tranzacțiile raportate includ informații din care să reiasă dacă oferta a fost acceptată și, după caz, momentul activării. Cantitatea de energie de echilibrare activată se raportează în mod agregat și, după caz, cu o granularitate de 15 minute.
- (5) Tranzacțiile legate de înmagazinarea gazelor naturale în Uniune încheiate pentru o perioadă de 12 luni sau mai mult, ca urmare a unei alocări primare a capacității de către operatorul de înmagazinare sau în numele acestuia, specificând drepturile sau obligațiile fizice sau financiare privind capacitatea alocată, se raportează lunar și nu mai târziu de ultima zi a lunii următoare lunii în care au avut loc tranzacțiile.
- (6) Tranzacțiile legate de înmagazinarea gazelor naturale în Uniune încheiate pentru o perioadă de 12 luni sau mai mult, ca urmare a unei alocări secundare a capacității, specificând drepturile sau obligațiile fizice sau financiare privind capacitatea alocată, se raportează lunar și nu mai târziu de ultima zi a lunii următoare lunii în care au avut loc tranzacțiile.
- (7) Tranzacțiile legate de opțiuni, contracte futures, contracte forward, swap-uri și orice alte instrumente financiare derivate legate de înmagazinarea gazelor naturale în Uniune se raportează lunar și nu mai târziu de ultima zi a lunii următoare lunii în care au avut loc tranzacțiile.
- (8) Următoarele tranzacții se raportează agenției o dată pe an și nu mai târziu de ultima zi a primei luni din anul următor, indiferent de locul și de modul în care au fost încheiate:
- (a) tranzacțiile legate de furnizarea de hidrogen, în cazul în care livrarea are loc în Uniune;
  - (b) tranzacțiile legate de transportul de hidrogen în Uniune și între rețelele de transport din Uniune și rețelele de transport din afara Uniunii;
  - (c) tranzacțiile legate de înmagazinarea hidrogenului în Uniune;
  - (d) orice tranzacții legate de opțiuni, contracte futures, contracte forward, swap-uri și orice alte instrumente derivate, inclusiv contractele pentru diferență, legate de furnizarea, transportul și înmagazinarea hidrogenului în Uniune;
  - (e) tranzacțiile pentru servicii de echilibrare în ceea ce privește hidrogenul, cu includerea piețelor rezervei de capacitate pentru echilibrare și ale energiei de echilibrare.
- (9) Următoarele tranzacții sunt scutite de obligațiile de raportare prevăzute la alineatul (8):
- (a) tranzacțiile legate de livrarea fizică a hidrogenului produs de o singură instalație de producție de hidrogen cu o capacitate de producție egală cu sau mai mică de 50 MW;
  - (b) tranzacțiile legate de furnizarea sau vehicularea hidrogenului în rețele de hidrogen limitate din punct de vedere geografic în sensul articolului 52 din Directiva (UE) 2024/1788;
  - (c) tranzacțiile pentru furnizarea de hidrogen unei singure unități consumatoare care are capacitatea tehnică de a consuma mai puțin de 600 GWh/an.
- (10) Participanții la piață care efectuează numai tranzacțiile menționate la alineatul (9) literele (a) și (b) de la prezentul articol nu sunt obligați să se înregistreze la autoritatea națională de reglementare în temeiul articolului 9 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011.
- (11) Participanții la piață care au încheiat tranzacțiile menționate la alineatele (2)-(8) păstrează o evidență a detaliilor acestor tranzacții pentru o perioadă de cel puțin cinci ani de la încheierea tranzacțiilor respective. Această obligație nu se aplică tranzacțiilor menționate la alineatul (9).

#### Articolul 5

##### **Tranzacții care trebuie raportate la cererea agenției**

- (1) Următoarele tranzacții legate produse energetice angro în ceea ce privește energia electrică sau gazele naturale fac obiectul raportării numai la cererea motivată a agenției și ad-hoc:
- (a) tranzacțiile intragrup, cu excepția cazului în care sunt încheiate pe OMP;

- (b) tranzacțiile legate de livrarea fizică a energiei electrice produse de o singură unitate de producție cu o capacitate egală cu sau mai mică de 10 MW sau de unități de producție cu o capacitate combinată egală cu sau mai mică de 10 MW, cu excepția cazului în care sunt încheiate pe OMP;
  - (c) tranzacțiile legate de livrarea fizică a gazelor naturale produse de o singură instalație de producție de gaze naturale cu o capacitate de producție egală cu sau mai mică de 20 MW sau de unități de producție cu o capacitate combinată egală cu sau mai mică de 20 MW, cu excepția cazului în care sunt încheiate pe OMP;
  - (d) tranzacțiile legate de rețelele de conducte de alimentare din amonte, astfel cum sunt definite la articolul 2 punctul 16 din Directiva (UE) 2024/1788, cu excepția cazului în care sunt încheiate pe OMP;
  - (e) tranzacțiile legate de înmagazinarea gazelor naturale care nu intră sub incidența articolului 4 din prezentul regulament;
  - (f) tranzacțiile legate de măsurile de redispecerizare bazată pe piață încheiate între operatorii de sisteme de transport și participanții la piață, cu excepția cazului în care acest aspect este deja prevăzut la articolul 3 sau la articolul 4 din prezentul regulament;
  - (g) ordinele plasate în serviciile vocale pentru brokeri și care nu apar pe ecranele electronice;
  - (h) tranzacțiile pentru serviciile de echilibrare a cantităților de gaze care nu au fost deja raportate în temeiul articolului 3;
  - (i) detaliile privind alocările primare ale capacității în cazul în care nu s-au depus oferte și nu s-a alocat nicio capacitate ca urmare a procesului de alocare.
- (2) Participanții la piață care efectuează numai tranzacțiile menționate la alineatul (1) literele (b), (c) sau (d) de la prezentul articol nu sunt obligați să se înregistreze la autoritatea națională de reglementare în temeiul articolului 9 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011.
- (3) Participanții la piață care au încheiat tranzacțiile menționate la alineatul (1) păstrează o evidență a detaliilor acestor tranzacții pentru o perioadă de cel puțin cinci ani de la încheierea tranzacțiilor respective.
- (4) În cazul în care emite o cerere ad-hoc în temeiul alineatului (1) din prezentul articol, agenția informează autoritatea națională de reglementare din statul membru în care este înregistrat participantul la piață în temeiul articolului 9 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011.

#### Articolul 6

#### Raportarea expunerii

- (1) Pozițiile care rezultă din tranzacționarea de produse energetice angro se raportează agenției de către participanții la piață o dată pe trimestru („perioada de referință”) și nu mai târziu de ultima zi a lunii care urmează ultimei zile a perioadei de referință. Prima raportare are loc în octombrie 2027.
- (2) Raportarea menționată la alineatul (1) trebuie să conțină pozițiile participanților la piață în ceea ce privește produsele energetice angro cu livrare fizică sau decontare în numerar aferente unei perioade de 18 luni de la ultima zi a perioadei de referință, indiferent de locul și modul în care se desfășoară o astfel de activitate, inclusiv tranzacțiile intragrup.
- (3) Informațiile enumerate la alineatul (2):
- (a) se raportează separat pentru energie electrică și gaze naturale, inclusiv GNL;
  - (b) se raportează pentru fiecare punct sau zonă de livrare, astfel cum sunt definite de agenție;
  - (c) se raportează pentru fiecare tip de produs;
  - (d) diferențiate în funcție de pozițiile intragrup și non-intragrup; și
  - (e) sunt agregate pe lună, pentru fiecare dintre cele 18 luni care urmează ultimei zile a perioadei de referință, astfel cum sunt calculate în ultima zi a perioadei de referință.
- (4) La cererea agenției, participanții la piață care fac obiectul obligației de raportare prevăzute la alineatul (1) furnizează următoarele informații:
- (a) volumul lunar preconizat al producției de energie electrică sau de gaze naturale pentru fiecare punct sau zonă de livrare și pentru perioada de raportare, astfel cum este definită de agenție; și

- (b) volumul lunar preconizat al consumului de energie electrică sau de gaze naturale, pentru fiecare punct sau zonă de livrare și pentru perioada de raportare, astfel cum este definită de agenție, pe baza contractelor încheiate de participantul la piață cu clienții săi.
- (5) Participanții la piață cu poziții menționate la alineatul (2) mai mici de 600 GWh pe an, evaluate separat pentru energie electrică și gaze naturale, nu sunt obligați să prezinte raportarea menționată la alineatul (1). Participanții la piață evaluează anual, la sfârșitul fiecărui an calendaristic, dacă li se aplică pragul respectiv pentru volumele de energie.
- Pragul de 600 GWh se evaluează ca sumă a valorilor lunare absolute care rezultă din alineatul (2).
- (6) Operatorii de sisteme de transport, operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare și operatorii de sisteme GNL care achiziționează gaze naturale sau energie electrică numai pentru nevoile tehnologice sau operaționale ale sistemului pe care îl exploatează raportează informațiile prevăzute la prezentul articol numai la cererea agenției.
- (7) Agenția poate solicita participanților la piață să furnizeze informații și clarificări în legătură cu informațiile raportate în temeiul prezentului articol.
- (8) La cererea Comisiei, agenția prezintă Comisiei un raport pe baza informațiilor raportate în temeiul prezentului articol. În raportul respectiv, agenția poate furniza o evaluare, din perspectiva evoluțiilor pieței energiei, a adecvării cadrului aplicabil pentru raportarea expunerii și a standardelor de raportare aferente la scopul de a spori integritatea și transparența pieței.

#### Articolul 7

##### Detalii privind tranzacțiile de raportat

- (1) Informațiile care trebuie raportate în conformitate cu articolul 3 includ:
- (a) în ceea ce privește tranzacțiile referitoare la contractele standard pentru furnizarea de energie electrică sau de gaze naturale, detaliile prevăzute în tabelul 1 din anexă;
  - (b) în ceea ce privește tranzacțiile referitoare la contractele nestandardizate pentru furnizarea de energie electrică sau de gaze naturale, detaliile prevăzute în tabelul 2 din anexă;
  - (c) în ceea ce privește tranzacțiile referitoare la contractele standard și nestandardizate pentru transportul de energie electrică, detaliile prevăzute în tabelul 3 din anexă;
  - (d) în ceea ce privește tranzacțiile referitoare la contractele standard și nestandardizate pentru transportul de gaze naturale, detaliile prevăzute în tabelul 4 din anexă;
  - (e) în ceea ce privește tranzacțiile referitoare la contracte standard pentru furnizarea și transportul de energie electrică sau de gaze naturale în conformitate cu articolul 9, detaliile prevăzute în tabelul 5 din anexă, după caz.

Detaliile tranzacțiilor încheiate în cadrul contractelor nestandardizate, inclusiv executarea acestora, specificând cel puțin o valoare totală a volumului și a prețului se raportează utilizând tabelul 1 din anexă.

- (2) Informațiile care trebuie raportate în temeiul articolelor 7c și 7d din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 includ detaliile prevăzute în tabelul 1 din anexă.
- (3) Detaliile tranzacțiilor menționate la articolul 4 alineatul (8) includ următoarele:
- (a) codul de înregistrare al agenției pentru participanții la piață care efectuează tranzacția;
  - (b) marca temporală a tranzacției;
  - (c) informații privind profilul de livrare, dacă este cazul;
  - (d) tipul de hidrogen, cum ar fi hidrogenul din surse regenerabile sau hidrogenul cu emisii scăzute de carbon, după caz;
  - (e) prețul și cantitatea;
  - (f) punctul sau zona de livrare;
  - (g) informații privind contractul tranzacționat.

(4) Agenția stabilește detaliile tehnice ale informațiilor de raportat menționate la alineatele (1), (2) și (3) de la prezentul articol și de la articolele 4, 5 și 6 într-un manual de utilizare și, după consultarea părților interesate relevante și a Comisiei, îl pune la dispoziția publicului la intrarea în vigoare a prezentului regulament. Agenția consultă părțile relevante și Comisia cu privire la actualizări semnificative ale manualului de utilizare. Participanții la piață transmit agenției informațiile de raportat în conformitate cu manualul de utilizare.

#### Articolul 8

##### Canalele de raportare pentru tranzacții

(1) OMP raportează agenției date referitoare la registrele de ordine, inclusiv date referitoare la ordinele corelate sau necorelate, tranzacțiile și evenimentele din ciclul de viață care au loc pe OMP, în legătură cu tranzacțiile menționate la articolele 3, 4 și 5.

În ceea ce privește articolul 3 litera (a), la cererea agenției, OMP încep să raporteze agenției detaliile ordinelor generate de sistem.

În ceea ce privește articolul 3 litera (b) punctul (i), detaliile privind alocările primare ale capacității în cazul în care nu s-a alocat nicio capacitate ca urmare a procesului de alocare se raportează, de asemenea, agenției de către OMP respectivă.

În ceea ce privește articolul 3 litera (b) punctul (ii), OMP raportează agenției tranzacțiile efectuate sau înregistrate pe platforma lor ca urmare a alocării secundare, indiferent de locul în care are loc alocarea.

OMP raportează agenției datele menționate la prezentul alineat în numele tuturor participanților la piață activi pe platforma lor, îndeplinind astfel obligațiile de raportare ale participanților la piață respectivi în temeiul articolului 8 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011. Participanții la piață nu raportează aceste date agenției.

(2) Agenția prezintă motivele care stau la baza oricărei cereri de acces la registrul de ordine transmise în conformitate cu articolul 8 alineatul (1a) litera (b) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011. Cererea se exercită în mod proporțional și asigură confidențialitatea, integritatea și protecția informațiilor primite. Agenția stabilește, de la caz la caz, termenul în care i se acordă accesul la registrul de ordine. Acest termen este proporțional cu natura cererii.

(3) La cererea unui participant la piață, OMP pune în mod continuu la dispoziția participantului la piață datele raportate relevante aferente respectivului participant la piață, inclusiv informații din care să reiasă dacă datele raportate în cauză sunt în conformitate cu normele de validare ale agenției.

OMP păstrează o evidență a detaliilor datelor raportate în conformitate cu articolul 8 alineatul (1a) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 timp de cel puțin cinci ani de la data la care a avut loc tranzacția.

(4) Participanții la piață raportează agenției detaliile tranzacțiilor menționate la articolele 3 și 4 care au avut loc în afara unei OMP.

Participanții la piață raportează agenției informațiile menționate la articolul 6.

(5) Pentru ca OMP să își îndeplinească obligația de raportare prevăzută la alineatul (1) din prezentul articol, participanții la piață furnizează OMP pe care are loc tranzacționarea informații care nu sunt deja la dispoziția OMP.

Informațiile menționate la prezentul alineat se pun la dispoziția OMP nu mai târziu de momentul raportării, astfel cum se prevede la articolul 10, și se raportează agenției de către OMP, ca parte a obligației de raportare a OMP prevăzute la alineatul (1) de la prezentul articol.

(6) Informațiile în ceea ce privește produsele energetice angro care au fost raportate în conformitate cu articolul 26 din Regulamentul (UE) nr. 600/2014 al Parlamentului European și al Consiliului (<sup>12</sup>) sau cu articolul 9 din Regulamentul (UE) nr. 648/2012 al Parlamentului European și al Consiliului (<sup>13</sup>) se furnizează agenției, după caz, de către:

- (a) registrele centrale de tranzacții, astfel cum sunt definite la articolul 2 punctul 2 din Regulamentul (UE) nr. 648/2012;
- (b) mecanismele de raportare aprobate, astfel cum sunt definite la articolul 2 punctul 36 din Regulamentul (UE) nr. 600/2014;
- (c) autoritățile competente menționate la articolul 26 din Regulamentul (UE) nr. 600/2014;
- (d) Autoritatea Europeană pentru Valori Mobiliare și Piețe.

(7) În cazul în care anumite persoane au raportat detalii ale tranzacțiilor în conformitate cu articolul 26 din Regulamentul (UE) nr. 600/2014 sau cu articolul 9 din Regulamentul (UE) nr. 648/2012, obligațiile acestora legate de raportarea respectivelor detalii în temeiul articolului 8 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 se consideră îndeplinite.

(8) În cazul în care un RRM raportează în numele unei contrapărți sau în numele ambelor contrapărți sau în cazul în care o contraparte raportează detaliile unei tranzacții încheiate în afara unei OMP și în numele celeilalte contrapărți, raportarea trebuie să conțină datele relevante ale contrapărții în ceea ce privește fiecare dintre contrapărți și setul complet de detalii care ar fi fost raportate dacă tranzacțiile ar fi fost raportate separat de către fiecare contraparte.

(9) Agenția poate solicita participanților la piață, inclusiv participanților la piața GNL, și părților raportoare să furnizeze informații și clarificări suplimentare, care pot include accesul la contractele inițiale, în ceea ce privește datele care trebuie raportate în temeiul prezentului regulament.

(10) Agenția întocmește și publică o listă a OMP existente la intrarea în vigoare a prezentului regulament. Agenția trebuie să actualizeze lista respectivă în timp util.

(11) OMP notifică agenția în vederea includerii lor în listă și transmite date de referință de identificare înainte de efectuarea primei raportări în temeiul articolului 8 alineatul (1) din prezentul regulament. OMP transmite actualizări ale informațiilor lor, în timp util, atunci când are loc o modificare. OMP deja incluse în lista OMP stabilită în temeiul articolului 3 alineatul (2) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 nu trebuie să notifice din nou agenția.

(12) În cazul în care o OMP nu notifică agenția în temeiul alineatului (11), agenția poate solicita informațiile necesare de la respectiva OMP și include respectiva OMP în listă.

(13) Agenția poate solicita OMP să furnizeze detalii și clarificări suplimentare în legătură cu informațiile transmise în temeiul prezentului articol.

#### Articolul 9

##### **Tranzacții executate prin intermediul sistemelor de corelare a ordinelor**

(1) În cazul în care tranzacțiile sunt executate prin intermediul unor sisteme de corelare a ordinelor care conectează două sau mai multe OMP, informațiile privind astfel de tranzacții care trebuie raportate agenției în temeiul prezentului regulament se raportează, la cererea agenției, de către OMP relevante în vederea îndeplinirii obligațiilor care le revin în temeiul articolului 8 alineatul (1) din prezentul regulament.

(2) În cazul în care informațiile care trebuie raportate de OMP, astfel cum se menționează la alineatul (1), nu sunt disponibile pentru OMP relevante, dar sunt disponibile pentru sistemul de corelare a ordinelor, operatorul respectivului sistem de corelare a ordinelor, la cererea OMP, fie:

- (a) raportează agenției, în numele OMP, informațiile care nu sunt disponibile pentru OMP respective; sau
- (b) furnizează OMP relevante informațiile care nu sunt disponibile pentru acestea, astfel încât OMP respective să poată raporta aceste informații agenției.

<sup>(12)</sup> Regulamentul (UE) nr. 600/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 15 mai 2014 privind piețele instrumentelor financiare și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 648/2012 (JO L 173, 12.6.2014, p. 84, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2014/600/oj>).

<sup>(13)</sup> Regulamentul (UE) nr. 648/2012 al Parlamentului European și al Consiliului din 4 iulie 2012 privind instrumentele financiare derivate extrabursiere, contrapărțile centrale și registrele centrale de tranzacții (JO L 201, 27.7.2012, p. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2012/648/oj>).

- (3) Informațiile care trebuie raportate agenției în conformitate cu alineatul (2) sunt stabilite în tabelul 5 din anexă.

#### Articolul 10

##### Calendarul raportării tranzacțiilor

- (1) Detaliile tranzacțiilor menționate la articolul 3 litera (a) referitoare la contractele standard se raportează cât mai curând posibil, dar în termen de cel mult două zile lucrătoare de la încheierea tranzacției, de la plasarea ordinului sau de la producerea evenimentului din ciclul de viață.
- (2) În cazul piețelor cu tranzacționare prin licitații, pe care ordinele nu sunt vizibile în mod public, se raportează numai tranzacțiile încheiate și ordinele finale luate în considerare în cadrul licitației în temeiul articolului 3 litera (a). Aceste tranzacții și ordine se raportează în termen de cel mult două zile lucrătoare de la licitație.
- (3) Detaliile tranzacțiilor menționate la articolul 3 litera (a) referitoare la contractele nestandardizate și ale tranzacțiilor menționate la articolul 7 alineatul (1) al doilea paragraf se raportează în termen de cel mult 10 zile lucrătoare de la încheierea tranzacției sau de la producerea evenimentului din ciclul de viață.
- (4) Detaliile tranzacțiilor menționate la articolul 3 litera (b) referitoare la contractele standard se raportează cât mai curând posibil, dar în cel mult două zile lucrătoare de la data la care rezultatele alocării au devenit disponibile sau de la data la care a avut loc evenimentul din ciclul de viață.
- (5) Detaliile tranzacțiilor menționate la articolul 3 litera (b) referitoare la contractele nestandardizate se raportează cât mai curând posibil, dar în termen de cel mult zece zile lucrătoare de la încheierea tranzacției sau de la producerea evenimentului din ciclul de viață.
- (6) Datele de piață privind GNL se transmit agenției cât mai aproape posibil din punct de vedere tehnologic de timpul real, la acordul final privind tranzacția dintre contrapărți sau la depunerea ofertelor de cumpărare sau a ofertelor de vânzare.

#### CAPITOLUL III

##### RAPORTAREA DATELOR FUNDAMENTALE

#### Articolul 11

##### Norme privind raportarea datelor fundamentale privind energia electrică

(1) ENTSO pentru energie electrică raportează agenției, în numele participanților la piață, informații cu privire la capacitatea și utilizarea instalațiilor de producție, consum și transport de energie electrică, inclusiv indisponibilitatea planificată și neplanificată a respectivelor instalații, astfel cum sunt menționate la articolele 6-17 din Regulamentul (UE) nr. 543/2013. Informațiile se raportează prin intermediul platformei centrale pentru transparența informațiilor menționată la articolul 3 din regulamentul respectiv.

(2) ENTSO pentru energie electrică pune informațiile menționate la alineatul (1) la dispoziția agenției imediat ce acestea devin disponibile pe platforma centrală pentru transparența informațiilor.

Informațiile menționate la articolul 7 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 543/2013 se pun la dispoziția agenției în formă dezagregată, incluzând numele și locația unității consumatoare menționate, nu mai târziu de următoarea zi lucrătoare.

Informațiile menționate la articolul 16 alineatul (1) litera (a) din Regulamentul (UE) nr. 543/2013 se pun la dispoziția agenției nu mai târziu de următoarea zi lucrătoare.

(3) Operatorii de sisteme de transport de energie electrică raportează agenției și, la cererea acestora, autorităților naționale de reglementare, în conformitate cu articolul 8 alineatul (5) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011, nominalizările finale dintre zonele de ofertare, specificând identitatea participanților la piață implicați și cantitatea programată. Informațiile se pun la dispoziție nu mai târziu de următoarele două zile lucrătoare.

(4) Operatorii de sisteme de transport de energie electrică raportează agenției și, la cererea acestora, autorităților naționale de reglementare, în conformitate cu articolul 8 alineatul (5) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011, date privind decontarea dezechilibrelor, indicând dezechilibrele, pozițiile finale, volumele alocate și, după caz, ajustările dezechilibrelor. Aceste informații se furnizează pentru fiecare parte responsabilă cu echilibrarea și pentru fiecare interval de decontare a dezechilibrului lunar și nu mai târziu de ultima zi a celei de-a treia luni care urmează lunii în care a avut loc decontarea dezechilibrului.

În cazul în care informațiile menționate la primul paragraf nu se află la dispoziția operatorului de sistem de transport relevant, ci la dispoziția unei părți terțe în conformitate cu articolul 52 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei<sup>(14)</sup>, partea terță respectivă furnizează operatorului de sistem de transport informațiile relevante, astfel încât operatorul de sistem de transport să le raporteze agenției.

(5) Agenția poate solicita informații și clarificări suplimentare din partea operatorilor de sisteme de transport, a operatorilor de înmagazinare, a operatorilor de distribuție sau a RRM care raportează în numele lor în legătură cu datele care trebuie raportate în temeiul prezentului regulament.

## Articolul 12

### Norme privind raportarea datelor fundamentale privind gazele naturale

(1) ENTSO pentru gaze raportează agenției, în numele participanților la piață, informații cu privire la capacitatea și utilizarea instalațiilor pentru transportul gazelor naturale, inclusiv indisponibilitatea planificată și neplanificată a respectivelor instalații, astfel cum se menționează la punctul 3.3 subpunctele 1 și 5 din anexa I la Regulamentul (UE) 2024/1789. Informațiile se pun la dispoziție prin intermediul platformei centrale de la nivelul Uniunii menționate la punctul 3.1.1 subpunctul 1 litera (h) din anexa I la regulamentul respectiv.

ENTSO pentru gaze pune la dispoziția agenției informațiile menționate la primul paragraf imediat ce acestea devin disponibile pe platforma centrală de la nivelul Uniunii.

(2) Operatorii de sisteme de transport de gaze raportează agenției și, la cererea acestora, autorităților naționale de reglementare în conformitate cu articolul 8 alineatul (5) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 nominalizările pentru ziua următoare și renominalizările finale ale capacităților rezervate, specificând identitatea participanților la piață implicați și cantitățile alocate. Informațiile se pun la dispoziție nu mai târziu de următoarele două zile lucrătoare.

Informațiile respective trebuie furnizate pentru următoarele puncte ale sistemului de transport:

- (a) toate punctele de interconectare;
- (b) punctele de intrare ale instalațiilor de producție, inclusiv ale conductelor din amonte;
- (c) pentru punctele de ieșire conectate la un singur consumator;
- (d) punctele de intrare și de ieșire către și de la înmagazinare;
- (e) pentru instalațiile GNL;
- (f) pentru huburile fizice și virtuale.

(3) Operatorii de sisteme GNL definiți la articolul 2 punctul 34 din Directiva (UE) 2024/1788 raportează agenției și, la cererea acestora, autorităților naționale de reglementare, pentru fiecare instalație GNL, următoarele informații:

- (a) capacitatea tehnică a instalației GNL la o rezoluție zilnică;
- (b) capacitatea contractată și disponibilă a instalației GNL sau, în cazul în care instalațiile funcționează în grupuri, pentru fiecare grup de instalații GNL, la o rezoluție zilnică;
- (c) comenzi și inventar al instalației GNL la o rezoluție zilnică.

(4) Informațiile menționate la alineatul (3) se pun la dispoziție nu mai târziu de următoarele două zile lucrătoare.

<sup>(14)</sup> Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică (JO L 312, 28.11.2017, p. 6, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2017/2195/oj>).

(5) Operatorii de sisteme GNL raportează, de asemenea, agenției, și la cererea acestora, autorităților naționale de reglementare, pentru fiecare instalație GNL, următoarele informații:

- (a) referitor la încărcarea și reîncărcarea încărcăturilor:
    - (i) data încărcării sau reîncărcării;
    - (ii) volumele descărcate sau reîncărcate per navă;
    - (iii) numele clientului terminalului;
    - (iv) numele și dimensiunea navei care utilizează instalația;
  - (b) descărcarea sau reîncărcarea planificată la instalațiile GNL la o rezoluție zilnică pentru următoarea lună, specificând participantul la piață și numele clientului terminalului (dacă este diferit de participantul la piață).
- (6) Informațiile menționate la alineatul (5) litera (a) se pun la dispoziție în termen de cel mult două zile lucrătoare de la descărcare sau reîncărcare.

Informațiile menționate la alineatul (5) litera (b) de la prezentul articol se pun la dispoziție înainte de luna la care se referă.

(7) Operatorii de sisteme de înmagazinare, astfel cum sunt definiți la articolul 2 punctul 32 din Directiva (UE) 2024/1788, raportează agenției și, la cererea acestora, autorităților naționale de reglementare, pentru fiecare instalație de înmagazinare sau, dacă instalațiile funcționează în grupuri, pentru fiecare grup de instalații de înmagazinare, următoarele informații prin intermediul unei platforme comune:

- (a) capacitatea tehnică, contractată și disponibilă a instalației de înmagazinare;
  - (b) volumul de gaz natural înmagazinat la finalul unei zile gaziere pentru gazele naturale, intrări (injecții) și ieșiri (retrageri) pentru fiecare zi gazieră pentru gazele naturale.
- (8) Informațiile menționate la alineatul (7) se pun la dispoziție nu mai târziu de următoarele două zile lucrătoare.

(9) Operatorii de înmagazinare raportează agenției și, la cererea acestora, autorităților naționale de reglementare cantitatea de gaze naturale pe care participantul la piață a înmagazinat-o la sfârșitul zilei gaziere pentru gazele naturale. Informațiile respective se pun la dispoziție nu mai târziu de următoarele două zile lucrătoare.

(10) Agenția poate solicita informații și clarificări suplimentare din partea operatorilor de sisteme de transport, a operatorilor de sisteme GNL, a operatorilor de înmagazinare, a operatorilor de distribuție sau a RRM care raportează în numele lor în legătură cu datele care trebuie raportate în temeiul prezentului regulament.

### Articolul 13

#### Procedurile de raportare

(1) Toate informațiile menționate la articolele 3, 4, 5, 6, la articolul 7 alineatul (2) și la articolele 9, 11 și 12 se raportează agenției prin intermediul RRM.

(2) IIP raportează agenției, în numele participanților la piață, informațiile divulgate pe platformele lor în format electronic. Informațiile raportate trebuie să includă detaliile prevăzute în anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2026/255 al Comisiei <sup>(15)</sup>.

(3) În momentul raportării informațiilor prevăzute la alineatele (1) și (2), participantul la piață trebuie să fie identificat de către RRM sau IIP care raportează în numele său, utilizându-se codul de înregistrare la ACER pe care participantul la piață l-a primit sau codul unic al participantului la piață pe care l-a furnizat participantul la piață la înregistrarea în conformitate cu articolul 9 din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011.

(4) După consultarea părților interesate relevante, agenția stabilește proceduri, standarde și formate electronice bazate pe standarde industriale existente în vederea raportării informațiilor menționate la alineatele (1) și (2). Participanții la piață raportează datele relevante respectând formatele respective. Agenția consultă părțile interesate relevante cu privire la actualizări semnificative ale procedurilor, standardelor și formatelor electronice menționate.

#### CAPITOLUL IV

#### DISPOZIȚII FINALE

##### Articolul 14

#### **Cerințe tehnice și organizatorice și responsabilitatea pentru raportarea datelor**

(1) Persoanele care au obligația de a raporta date în temeiul prezentului regulament și al Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 sunt responsabile pentru exhaustivitatea, exactitatea și transmiterea la timp a datelor către agenție.

Persoanele menționate la primul paragraf nu sunt responsabile pentru situațiile de neasigurare a exhaustivității, a exactității sau a transmiterii la timp a datelor care sunt imputabile unei părți terțe. În aceste cazuri, partea terță respectivă este responsabilă pentru aceste deficiențe, fără a se aduce atingere articolelor 4 și 18 din Regulamentul (UE) nr. 543/2013.

(2) Persoanele menționate la alineatul (1) primul paragraf trebuie să dispună de proceduri pentru a verifica exhaustivitatea, exactitatea și punctualitatea în transmiterea datelor pe care le transmit prin intermediul RRM.

(3) Participanții la piață care au obligația de a publica și de a raporta informații privilegiate în conformitate cu articolul 4 alineatul (1) și cu articolul 8 alineatul (5) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 sunt responsabili pentru exhaustivitatea, exactitatea și publicarea la timp a informațiilor pe IIP.

Participanții la piață nu sunt responsabili pentru situațiile de neasigurare a exhaustivității, a exactității sau a transmiterii la timp a datelor care sunt imputabile IIP. În aceste cazuri, IIP este responsabilă pentru aceste deficiențe, astfel cum se prevede în Regulamentul delegat (UE) 2026/255.

(4) Agenția monitorizează exhaustivitatea, exactitatea și transmiterea în timp util a datelor raportate în temeiul prezentului regulament și al Regulamentului (UE) nr. 1227/2011.

##### Articolul 15

#### **Revizuirea de către agenție**

Până la 1 noiembrie 2030, agenția prezintă Comisiei un raport în care evaluează dacă, având în vedere evoluțiile de pe piețele angro de energie și cele aferente comerțului cu hidrogen din Uniune, normele aplicabile de raportare a datelor prevăzute în prezentul regulament și, în special, normele de raportare a datelor privind hidrogenul continuă să fie adecvate scopului urmărit sau dacă sunt considerate necesare modificări.

<sup>(15)</sup> Regulamentul delegat (UE) 2026/255 al Comisiei din 30 ianuarie 2026 de completare a Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește detaliile necesare pentru autorizarea și supravegherea platformelor de publicare a informațiilor privilegiate și a mecanismelor de raportare înregistrate de către Agenția Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (JO L, 2026/255, 9.4.2026, ELI: [http://data.europa.eu/eli/reg\\_del/2026/255/oj](http://data.europa.eu/eli/reg_del/2026/255/oj)).

*Articolul 16***Abrogare și dispoziții tranzitorii**

(1) Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 se abrogă de la 29 aprilie 2026.

Trimiterile la regulamentul abrogat se interpretează ca trimiteri la prezentul regulament.

(2) Prin derogare de la alineatul (1), articolul 3 și articolul 11 alineatul (1) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014, precum și anexa la regulamentul respectiv continuă să se aplice până la 29 octombrie 2027.

Tranzacțiile raportate în temeiul articolului 3 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 nu fac obiectul cerințelor prevăzute în prezentul regulament. Actualizările aferente acestor tranzacții efectuate după data aplicării trebuie să respecte cerințele prezentului regulament.

Prin derogare de la alineatul (1), articolul 9 alineatele (5) și (9) și articolul 10 alineatul (1) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 continuă să se aplice până la 29 aprilie 2028.

(3) Tranzacțiile încheiate înainte de data la care devine aplicabilă obligația de raportare prevăzută la articolul 4, care sunt în derulare la data respectivă și care nu au fost deja raportate agenției, se raportează agenției în termen de 90 de zile de la data la care devine aplicabilă obligația de raportare.

Detaliile care trebuie raportate în conformitate cu primul paragraf includ numai datele care pot fi extrase din evidențele existente ale participanților la piață. Acestea includ cel puțin datele menționate la articolul 82 alineatul (2) din Directiva (UE) 2024/1788 și la articolul 64 alineatul (2) din Directiva (UE) 2019/944.

*Articolul 17***Intrarea în vigoare și aplicarea**

(1) Prezentul regulament intră în vigoare în a douăzecea zi de la data publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*.

(2) Articolul 6 se aplică de la 1 ianuarie 2027.

Nu mai târziu de 29 octombrie 2026, agenția furnizează orientări și formate electronice cu privire la articolul 6.

(3) Articolul 7 alineatul (2) și articolul 10 alineatul (6) se aplică de la 29 octombrie 2027.

Articolul 3, articolul 4 alineatul (2), articolul 8 alineatul (5) și anexa la prezentul regulament se aplică de la 29 octombrie 2027.

Nu mai târziu de 29 octombrie 2026, agenția furnizează orientări și formate electronice cu privire la articolul 3, articolul 4 alineatul (2), articolul 8 alineatul (5), articolul 7 alineatul (2) și articolul 10 alineatul (6).

(4) Articolul 4 alineatele (1), (3), (4), (5), (6) și (7), articolul 9, articolul 11 alineatul (4), articolul 12 alineatele (5) și (9) și articolul 13 alineatul (2) se aplică de la 29 aprilie 2028.

Nu mai târziu de 29 aprilie 2027, agenția furnizează orientări și formate electronice cu privire la articolul 4 alineatele (1), (3), (4), (5), (6) și (7), articolul 9, articolul 11 alineatul (4) și articolul 12 alineatele (5) și (9).

Articolul 4 alineatul (8) se aplică de la 1 iulie 2028.

Nu mai târziu de 29 octombrie 2027, agenția furnizează orientări și formate electronice cu privire la articolul 4 alineatul (8).

Prezentul regulament este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.

Adoptat la Bruxelles, 30 ianuarie 2026.

*Pentru Comisie*  
*Președinta*  
Ursula VON DER LEYEN

---

## ANEXĂ

Tabelul 1

**Detalii de raportare privind contractele standard pentru furnizarea sau stocarea de energie electrică și pentru furnizarea de gaze naturale și detaliile datelor de piață privind GNL**

(Formular standard de raportare)

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
<b>Părți contractante</b>		
1	Identificatorul participantului la piață	Câmpul identifică printr-un cod unic participantul la piață care plasează sau încheie tranzacția sau piața organizată (OMP) în cazul ordinelor generate de sistem.
2	Tipul de cod utilizat în câmpul 1	Câmpul indică tipul de cod unic utilizat în câmpul 1.
3	Activitatea de furnizare de lichidități	Câmpul identifică dacă ordinul a fost transmis locului de tranzacționare ca parte a unei strategii de formare a pieței.
4	Identificatorul comerciantului	Câmpul identifică numele de utilizator pentru conectare sau contul de tranzacționare al comerciantului utilizat pentru introducerea sau încheierea tranzacției, astfel cum este specificat de sistemul tehnic al OMP sau identificat de participantul la piață.
5	Identificatorul algoritmului	Câmpul indică respectivul cod de identificare al algoritmului utilizat pentru introducerea sau încheierea tranzacției.
6	Identificatorul celuilalt participant la piață (al contrapărții)	Câmpul identifică printr-un cod unic celălalt participant la piață care este contrapartea la tranzacție.
7	Tipul de cod utilizat în câmpul 6	Câmpul indică tipul de cod unic utilizat în câmpul 6.
8	Identificatorul entității raportoare	Câmpul identifică RRM prin codul său de înregistrare la ACER ca fiind entitatea raportoare a tranzacției.
9	Identificatorul participanților la piață care acționează în numele unei terțe părți	Câmpul identifică participanții la piață care acționează direct sau prin intermediul unei subdelegări în numele unei terțe părți (în nume propriu sau în numele unei alte părți), de exemplu persoanele implicate în acorduri de acces electronic direct.
10	Identificatorul beneficiarului	Câmpul identifică printr-un cod unic beneficiarul tranzacției atunci când beneficiarul nu este același cu participantul la piață identificat în câmpul 1 sau în câmpul 9.
11	Tipul de cod utilizat în câmpul 9 și în câmpul 10	Câmpul indică tipul de cod unic utilizat în câmpurile 9 și 10.
12	Calitatea în care participantul la piață sau contrapartea menționat(ă) în câmpul 1 efectuează tranzacții	Câmpul indică dacă participantul la piață sau contrapartea menționat(ă) în câmpul 1 a introdus sau a încheiat tranzacția în calitate de comitent sau de agent.

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
13	Indicator de cumpărare/vânzare	Câmpul indică dacă tranzacția a fost o tranzacție de cumpărare sau de vânzare (sau, în anumite scenarii, de ambele tipuri).
14	Inițiator/agresor/intermediar	Câmpul indică dacă ordinul de tranzacționare este un ordin de inițiere sau un ordin agresiv atunci când tranzacția este executată pe o platformă electronică de intermediere sau pe o platformă de asistență vocală pentru brokeri.

**Detalii privind ordinul**

15	Identificatorul ordinului	Câmpul identifică ordinul utilizând un cod unic de identificare pe parcursul întregului său ciclu de viață, astfel cum este furnizat de piața organizată sau de sistemul de corelare a ordinelor.
16	Tipul de ordin	Câmpul indică tipul de ordin, astfel cum este definit prin funcționalitatea oferită de OMP sau de sistemul de corelare a ordinelor.
17	Condiția ordinului	Câmpul indică o condiție specială pentru executarea ordinului.
18	Starea ordinului	Câmpul indică starea ordinului în registrul de ordine, de exemplu dacă ordinul este activ sau dezactivat.
19	Volumul minim de execuție	Câmpul indică volumul/cantitatea oricărei execuții minime definite.
20	Limita de preț	Câmpul indică limita de preț pentru ordinul de introducere sau retragere din registrul de ordine, de exemplu pentru un ordin de declanșare sau un ordin de stopare a pierderii.
21	Volumul nedivulgat	Câmpul indică volumul care nu este divulgat pieței în ceea ce privește ordinul.
22	Durata ordinului	Câmpul indică durata ordinului, care reprezintă perioada de timp pe parcursul căreia ordinul există în cadrul sistemului până când este retras sau anulat, cu excepția cazului în care este executat.

**Detalii privind contractul**

23	Identificatorul contractului	Câmpul identifică respectivul contract la care se referă tranzacția utilizând codul unic de identificare furnizat de OMP sau de contrapărți.
24	Denumirea contractului	Câmpul indică denumirea contractului la care se referă tranzacția, astfel cum a fost identificată de OMP.
25	Tipul de contract	Câmpul indică tipul de contract la care se referă tranzacția.
26	Produsul energetic	Câmpul indică produsul energetic care face obiectul contractului la care se referă tranzacția.
27	Indice de fixare sau preț de referință	Câmpul indică indicele de fixare în funcție de care se stabilește prețul contractului sau prețul de referință pentru instrumentele derivate. Indicele de fixare ar trebui să urmeze convenția privind denumirile specificată de agenție.

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
28	Tipurile de indici de fixare	Câmpul indică tipul indicelui de fixare, cum ar fi spot, forward, swap, spread etc.
29	Sursele indicilor de fixare	Câmpul indică sursa de publicare pentru fiecare indice. În cazul unui coș de indici pentru care nu există un identificator unic, trebuie să se indice coșul sau indicele.
30	Intervalul de fixare al indicelui	Câmpul indică intervalul de fixare care determină cea mai timpurie și cea mai recentă dată de fixare a indicelui de fixare.
31	Frecvența fixării	Câmpul indică frecvența evenimentului de fixare, de exemplu zilnică, săptămânală, lunară, sezonieră, anuală sau o altă frecvență.
32	Metoda de decontare	Câmpul indică dacă respectivul contract este decontat fizic sau în numerar și dacă părțile au avut o opțiune asupra metodei de decontare.
33	Identificatorul pieței organizate/OTC	Câmpul identifică printr-un cod unic piața organizată utilizată de participantul la piață pentru introducerea sau încheierea tranzacției. În cazul datelor de piață privind GNL, câmpul poate identifica, de asemenea, platforma pe care a fost depusă sau înregistrată oferta de cumpărare sau de vânzare sau pe care a fost încheiată tranzacția.
34	Tipul locului de tranzacționare	Câmpul indică tipul locului de tranzacționare operat de piața organizată în care a avut loc introducerea sau încheierea tranzacției.
35	Orele de tranzacționare a contractului	Câmpul indică orele de tranzacționare a contractului.
36	Ultima dată și oră de tranzacționare	Câmpul indică ultima dată și oră de tranzacționare a contractului.

#### Detalii privind tranzacția

37	Marca temporală a tranzacției	Câmpul indică data și ora la care a avut loc evenimentul raportat legat de tranzacție, inclusiv transmiterea ordinului, executarea tranzacției și modificarea, anularea sau încetarea acesteia.
38	Identificatorul unic al tranzacției	Câmpul identifică tranzacția printr-un identificator unic atribuit de piața organizată sau de sistemul de corelare a ordinelor sau de cei doi participanți pe piață în cazul tranzacțiilor bilaterale pentru a corela cele două părți ale unei tranzacții.
39	Identificatorul tranzacției conexe	Câmpul identifică tranzacția conexă utilizând un identificator unic care este asociat executării sau atunci când două sau mai multe tranzacții sunt legate între ele, de exemplu atunci când opțiunea este exercitată sau când mai multe tranzacții contribuie la aceeași strategie de tranzacționare.
40	Identificatorul ordinului conex	Câmpul identifică ordinul conex utilizând un identificator unic care este asociat executării sau asociat ordinului raportat.

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
41	Intermediere vocală	Câmpul indică dacă tranzacția a fost intermediată vocal.
42	Evenimentul post-tranzacționare	Câmpul identifică dacă tranzacția raportată se referă la un eveniment post-tranzacționare care are loc după încheierea tranzacției, cum ar fi un eveniment de tip „give-up”, „take-up” etc.
43	Tipul de tranzacție	Câmpul identifică orice informație specifică privind tipul de tranzacție, de exemplu dacă aceasta reprezintă o tranzacție compensată.
44	Identificatorul ofertării	Câmpul identifică unitatea de ofertare în cazul ofertării bazate pe unități sau portofoliul în cazul ofertării bazate pe portofoliu, utilizând un identificator unic.
45	Prețul	Câmpul indică prețul pe unitate. Pentru datele de piață privind GNL, câmpul indică o valoare estimată în cazul în care prețul este stabilit printr-o formulă de preț.
46	Formula de preț	Câmpul indică formula de preț. Câmpul specifică elementele componente ale formulei, cum ar fi multiplicatorul, pragul cantitativ, indicele, produsul, perioada produsului, perioada de începere și de încheiere a calculului, reducerea.
47	Prețul în EUR/MWh	Câmpul indică prețul din câmpul 45 exprimat în EUR/MWh. Câmpul se aplică datelor de piață privind GNL și precizează cursul de schimb pentru monedă și rata de conversie pentru conversia unității.
48	Valoarea indicelui	Câmpul indică valoarea indicelui de fixare.
49	Moneda și unitatea în care este exprimat prețul	Câmpul indică moneda și unitatea în care este exprimat prețul.
50	Valoarea noțională	Câmpul indică valoarea financiară a tranzacției.
51	Valoarea noțională în EUR	Câmpul indică valoarea noțională din câmpul 50, exprimată în EUR. Câmpul se aplică datelor de piață privind GNL și precizează cursul de schimb pentru conversia monetară.
52	Moneda noțională	Câmpul indică moneda în care este exprimată valoarea noțională din câmpul 50.
53	Cantitatea/volumul	Câmpul indică numărul total de unități incluse în tranzacție, specificând numărul de unități disponibile și vizibile pentru tranzacționare și numărul de unități corelate.
54	Cantitatea contractuală noțională totală	Câmpul indică numărul total de unități ale produsului energetic angro, specificând numărul de unități disponibile și vizibile pentru tranzacționare și numărul de unități corelate. Pentru datele de piață privind GNL, câmpul indică o valoare estimată în cazul în care cantitatea contractuală este specificată printr-o valoare minimă și maximă în câmpul 76.

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
55	Cantitatea contractuală noțională totală exprimată în MWh	Câmpul indică respectiva cantitate contractuală noțională totală din câmpul 54 transformată în MWh. Câmpul este aplicabil datelor de piață privind GNL și precizează rata de conversie pentru conversia unității.
56	Unitatea de cantitate pentru câmpurile 53 și 54	Câmpul indică unitatea de măsură utilizată pentru câmpurile 53 și 54.
57	Data încetării	Câmpul indică data încetării tranzacției, dacă este diferită de data de încheiere a livrării.

#### Detaliile datelor de piață și comerciale privind GNL

58	Tipul de date de piață privind GNL	Câmpul indică datele de piață privind GNL raportate ca tranzacție, ofertă de cumpărare sau ofertă de vânzare.
59	Programul anual de livrare	Câmpul indică dacă livrarea este asociată unui program anual de livrare convenit în prealabil.
60	Swap pe mărfuri	Câmpul indică dacă tranzacția face parte dintr-un acord swap pe mărfuri.
61	Tipul de eveniment	Câmpul indică dacă tranzacția este specificată ca fiind o tranzacție în rezervor, de reîncărcare sau de descărcare.
62	Instalația de încărcare	Câmpul indică tipul și identificarea instalației din care GNL a fost încărcat pe navă, în conformitate cu standardele industriei aplicabile în prezent.
63	Identificatorul navei	Câmpul indică identificarea navei în conformitate cu standardele industriei aplicabile în prezent.
64	Condițiile de livrare	Câmpul indică respectivele condiții ale livrării, astfel cum sunt specificate pentru tranzacții.
65	Formula de preț pentru contractul din portofoliu	Câmpul indică formula de preț pentru contractul asociat datelor de piață privind GNL.
66	Regimul special	Câmpul indică orice informații suplimentare privind caracteristicile datelor de piață privind GNL raportate.
67	Informații despre raportor	Câmpul indică datele de contact profesionale ale participantului la piață care raportează datele de piață privind GNL către RRM relevant, inclusiv numele și adresa de e-mail.
68	Datele de contact profesionale	Câmpul indică datele de contact profesionale ale persoanei de contact competente, inclusiv numele, adresa de e-mail și numărul de telefon de serviciu, oferind clarificări agenției, la cerere, cu privire la datele de piață privind GNL transmise.

#### Detaliile privind opționalitatea

69	Stilul de opțiune	Câmpul indică dacă opțiunea poate fi exercitată numai la o dată fixă (stil european și asiatic), la o serie de date prestabilite (stil Bermuda) sau în orice moment pe durata contractului (stil american) sau în funcție de alte condiții.
----	-------------------	---

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
70	Tipul de opțiune	Câmpul indică dacă opțiunea este o opțiune de cumpărare, de vânzare sau de alt tip.
71	Data sau perioada de exercitare a opțiunii	Câmpul indică data la care sau perioada în care este exercitată opțiunea.
72	Frecvența de exercitare a opțiunilor	Câmpul indică frecvența opționalității volumului.
73	Prețul de exercitare a opțiunii	Câmpul indică prețul de exercitare a opțiunii.
74	Cantitate minimă/maximă	Câmpul indică numărul total minim și/sau maxim de unități incluse în tranzacție.
75	Cantitatea contractuală noțională totală minimă/maximă	Câmpul indică numărul total minim și/sau maxim de unități ale produsului energetic angro.
76	Cantitatea contractuală noțională totală minimă/maximă exprimată în MWh	Câmpul indică respectiva cantitate contractuală noțională totală minimă și/sau maximă din câmpul 75 transformată în MWh. Câmpul este aplicabil datelor de piață privind GNL și precizează rata de conversie pentru conversia unității.
77	Unitatea de cantitate pentru câmpurile 75 și 76	Câmpul indică unitatea de măsură utilizată pentru câmpurile 75 și 76.

#### Profilul de livrare

78	Punctul sau zona de livrare	Câmpul indică respectivele coduri EIC pentru punctele de livrare sau zonele de piață, completate de codul de identificare (cum ar fi codul EAN) al punctului de conectare local respectiv, după caz.
79	Data de începere a livrării	Câmpul indică data de începere a livrării.
80	Data de încheiere a livrării	Câmpul indică data de încheiere a livrării.
81	Durata	Câmpul indică durata perioadei de livrare.
82	Numărul perioadelor	Câmpul indică numărul de unități de timp în care este livrată cantitatea (astfel cum rezultă din profilul de livrare), aplicând o rezoluție orară.
83	Tipul de sarcină	Câmpul indică tipul profilului de livrare.
84	Intervale de livrare a sarcinii	Câmpul indică intervalul de timp pentru fiecare bloc sau formă.
85	Capacitatea de livrare	Câmpul indică numărul de unități incluse în tranzacție pentru intervalul de timp de livrare.
86	Unitatea de cantitate utilizată în câmpul 85	Câmpul indică unitatea de măsură utilizată în câmpul 85.
87	Prețul/cantitatea livrată în intervalul de timp	Câmpul indică prețul pe cantitate pentru intervalul de timp de livrare.

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
<b>Informații privind ciclul de viață</b>		
88	Tipul de acțiune	Atunci când raportul se referă la: <ul style="list-style-type: none"> <li>— o tranzacție raportată pentru prima oară, acesta va fi identificat drept „new” („nou”);</li> <li>— o modificare a detaliilor unei tranzacții raportate anterior, acesta va fi identificat drept „modify” („modificare”);</li> <li>— o anulare a unei tranzacții raportate eronat, acesta va fi identificat drept „error” („eroare”);</li> <li>— o reziliere anticipată a unei tranzacții în derulare, acesta va fi identificat drept „cancel” („anulare”).</li> </ul>

Tabelul 2

**Detalii de raportare privind contractele nestandardizate pentru furnizarea sau stocarea de energie electrică sau pentru furnizarea de gaze naturale**

(Formular nestandardizat de raportare)

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
<b>Părți contractante</b>		
1	Identificatorul participantului la piață care este contraparte la contract	Câmpul identifică printr-un cod unic participantul la piață care este contraparte la contractul bilateral.
2	Tipul de cod utilizat în câmpul 1	Câmpul indică tipul de cod unic utilizat în câmpul 1.
3	Identificatorul celuilalt participant la piață care este cealaltă contraparte la contract	Câmpul identifică printr-un cod unic celălalt participant la piață care este cealaltă contraparte la contractul bilateral.
4	Tipul de cod utilizat în câmpul 3	Câmpul indică tipul de cod unic utilizat în câmpul 3.
5	Identificatorul entității raportoare	Câmpul identifică RRM prin codul său de înregistrare la ACER ca fiind entitatea raportoare a contractului bilateral.
6	Identificatorul beneficiarului	Câmpul identifică printr-un cod unic beneficiarul contractului bilateral, în cazul în care beneficiarul nu este același cu participantul la piață identificat în câmpul 1.
7	Tipul de cod utilizat în câmpul 6	Câmpul indică tipul de cod unic utilizat în câmpul 6.
8	Calitatea în care participantul la piață menționat în câmpul 1 efectuează tranzacții	Câmpul indică dacă participantul la piață menționat în câmpul 1 a încheiat contractul bilateral în calitate de comitent sau de agent.
9	Indicator de cumpărare/vânzare	Câmpul indică dacă respectivul contract bilateral a fost încheiat pe partea de cumpărare sau de vânzare (sau, în anumite scenarii, pe ambele părți) de către participantul la piață identificat în câmpul 1.

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
<b>Detalii privind contractul</b>		
10	Identificatorul contractului	Câmpul identifică respectivul contract bilateral utilizând un cod unic de identificare atribuit de contrapărțile la contract.
11	Data contractului	Câmpul indică data la care a fost încheiat, modificat sau anulat contractul bilateral, astfel cum au convenit contrapărțile.
12	Tipul de contract	Câmpul indică tipul de contract.
13	Produsul energetic	Câmpul indică produsul energetic care face obiectul contractului bilateral.
14	Identificatorul tranzacției conexe	Câmpul identifică tranzacția conexă utilizând un identificator unic care este asociat contractului bilateral raportat.
15	Tipul activului de producție	Câmpul indică activul (activele) suport care furnizează energia, dacă este cazul.
16	Mecanisme de bază	Câmpul indică mecanismul care contribuie la încheierea contractului bilateral, cum ar fi schema de subvenții și eliberarea garanțiilor de origine.
17	Tipul de contract de achiziție de energie electrică (PPA)	Câmpul indică dacă respectivul contract bilateral se referă la un PPA care prevede o sarcină de bază („ <i>baseload</i> ”), plata conform producției („ <i>pay-as-produced</i> ”) sau plata conform previziunilor („ <i>pay-as-forecasted</i> ”), la un PPA cu profil orar fix sau la un PPA dinamic, astfel cum este definit la articolul 2 punctul 77 din Regulamentul (UE) 2019/943, sau la un alt tip de contract.
18	Condițiile de livrare	Câmpul indică respectivele condiții ale livrării, astfel cum sunt specificate în contractul bilateral.
19	Prețul sau formula de preț	Câmpul indică prețul fix sau formula de preț utilizată în contractul bilateral. Câmpul include referințe pentru toți indicii incluși în formulă.
20	Valoarea noțională	Câmpul indică valoarea noțională a contractului bilateral. În cazul în care calculul face obiectul unor variabile, se furnizează o estimare.
21	Moneda noțională	Câmpul indică moneda în care este exprimată valoarea noțională din câmpul 20.
22	Volumul anual contractat	Câmpul indică volumul anual contractat, astfel cum a fost convenit de contrapărțile la contractul bilateral.
23	Cantitatea contractuală noțională totală	Câmpul indică numărul total al unităților produsului energetic angro. În cazul în care calculul face obiectul unor variabile, se furnizează o estimare.
24	Capacitatea opționalității volumului	Câmpul indică numărul de unități incluse în contractul bilateral pentru intervalul de timp de livrare, dacă este disponibil.
25	Unitatea de cantitate noțională	Câmpul indică unitatea de măsură utilizată în câmpurile 22, 23 și 24.
26	Opționalitatea volumului	Câmpul arată clasificarea volumului.
27	Frecvența opționalității volumului	Câmpul indică frecvența opționalității volumului, de exemplu zilnică, săptămânală, lunară, sezonieră, anuală sau o altă frecvență.
28	Intervalele opționalității volumului	Câmpul indică intervalul de timp pentru fiecare opționalitate a volumului.

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
<b>Detalii privind indicele de fixare</b>		
29	Tipul de indice de preț	Câmpul indică prețul clasificat ca fiind fix, cu indice simplu (factor subiacent unic) sau cu formulă complexă de preț (factori subiacenți multipli).
30	Indice de fixare	Câmpul indică lista indicilor care determină prețul în contractul bilateral. Denumirea se specifică pentru fiecare indice. În cazul unui coș de indici pentru care nu există un identificator unic, trebuie să se indice coșul sau indicele.
31	Tipurile de indici de fixare	Câmpul indică tipul indicelui de fixare, cum ar fi spot, forward, swap, spread sau de alt tip.
32	Sursele indicilor de fixare	Câmpul indică sursa de publicare pentru fiecare indice. În cazul unui coș de indici pentru care nu există un identificator unic, trebuie să se indice coșul sau indicele.
33	Prima dată de fixare	Câmpul indică prima dată de fixare determinată de cea mai timpurie dată pentru toate fixările.
34	Ultima dată de fixare	Câmpul indică ultima dată de fixare determinată de data cea mai recentă a tuturor fixărilor.
35	Frecvența fixării	Câmpul indică frecvența fixării, de exemplu zilnică, săptămânală, lunară, sezonieră, anuală sau o altă frecvență.
36	Metoda de decontare	Câmpul indică dacă respectivul contract bilateral este decontat fizic sau în numerar și dacă părțile au avut o opțiune asupra metodei de decontare.
<b>Detalii privind opțiunea</b>		
37	Stilul de opțiune	Câmpul indică dacă opțiunea poate fi exercitată numai la o dată fixă (stil european și asiatic), la o serie de date prestabilite (stil Bermuda) sau în orice moment pe durata contractului bilateral (stil american) ori în funcție de alte condiții.
38	Tipul de opțiune	Câmpul indică dacă opțiunea este o opțiune de cumpărare, de vânzare sau de alt tip.
39	Data primei exercitării a opțiunii	Câmpul indică data primei exercitări determinată de cea mai timpurie dată a tuturor exercitărilor.
40	Data ultimei exercitării a opțiunii	Câmpul indică data ultimei exercitări determinată de data cea mai recentă a tuturor exercitărilor.
41	Frecvența de exercitare a opțiunilor	Câmpul indică frecvența opționalității volumului, de exemplu zilnică, săptămânală, lunară, sezonieră, anuală sau o altă frecvență.
42	Indicele de exercitare a opțiunii	Câmpul indică denumirea fiecărui indice de exercitare a opțiunii. În cazul unui coș de indici pentru care nu există un identificator unic, trebuie să se indice coșul sau indicele.
43	Tipul de indice de exercitare a opțiunii	Câmpul indică tipul de indice de exercitare a opțiunii, cum ar fi spot, forward, swap, spread sau de alt tip.
44	Sursa indicelui de exercitare a opțiunii	Câmpul indică sursa de publicare pentru fiecare indice. În cazul unui coș de indici pentru care nu există un identificator unic, trebuie să se indice coșul sau indicele.
45	Prețul de exercitare a opțiunii	Câmpul indică prețul de exercitare a opțiunii.

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
<b>Profilul de livrare</b>		
46	Punctul sau zona de livrare	Câmpul indică respectivele coduri EIC pentru punctele de livrare sau zonele de piață.
47	Data de începere a livrării	Câmpul indică data și ora la care începe livrarea. Pentru contractele livrate fizic, aceasta ar reprezenta data de începere a livrării prevăzută în contractul bilateral.
48	Data de încheiere a livrării	Câmpul indică data și ora la care se încheie livrarea. Pentru contractele livrate fizic, aceasta ar reprezenta data de încheiere a livrării prevăzută în contractul bilateral.
49	Numărul perioadelor	Câmpul indică numărul de unități de timp în care este livrată cantitatea (astfel cum rezultă din profilul de livrare), aplicând o rezoluție orară, după caz.
50	Tipul de sarcină	Câmpul indică tipul profilului de livrare.
<b>Informații privind ciclul de viață</b>		
51	Tipul de acțiune	Atunci când raportul se referă la: <ul style="list-style-type: none"> <li>— un contract bilateral raportat pentru prima oară, acesta va fi identificat drept „new” („nou”);</li> <li>— o modificare a detaliilor unui contract bilateral raportat anterior, acesta va fi identificat drept „modify” („modificare”);</li> <li>— o anulare a unui contract bilateral transmis eronat, acesta va fi identificat drept „error” („eroare”);</li> <li>— o reziliere anticipată a unui contract bilateral în derulare, acesta va fi identificat drept „cancel” („anulare”).</li> </ul>

Tabelul 3

**Detalii de raportare privind produsele energetice angro în ceea ce privește transportul de energie electrică**

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
<b>Date comune privind rezultatele totale ale alocării primare, revânzarea pe piețe secundare, transferul drepturilor și documentul de ofertare</b>		
1	Identificarea documentului	Câmpul indică, printr-un cod unic de identificare, documentul pentru care sunt furnizate datele referitoare la seriile de timp.
2	Versiunea documentului	Câmpul indică versiunea documentului transmis. Un document poate fi transmis de mai multe ori, fiecare transmitere fiind identificată cu un număr diferit de versiune, care începe la 1 și crește secvențial.
3	Tipul documentului	Câmpul indică tipul codificat al documentului transmis.
4	Identificarea expeditorului	Câmpul identifică RRM prin codul său de înregistrare la ACER ca fiind expeditorul documentului.
5	Rolul expeditorului	Câmpul indică rolul expeditorului.

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
6	Identificarea OST	Câmpul identifică, printr-un cod unic de identificare, OST în numele căruia raportează RRM.
7	Identificarea participantului la piață (alocare secundară)	Câmpul identifică, printr-un cod unic de identificare, participantul la piață în numele căruia RRM raportează alocările secundare.
8	Identificarea destinatarului	Câmpul identifică partea care primește documentul.
9	Rolul destinatarului	Câmpul indică rolul destinatarului.
10	Data și ora creării	Câmpul indică data și ora creării documentului.
11	Intervalul de timp de ofertare/ intervalul de timp aplicabil	Câmpul indică data și ora de începere și de încheiere ale perioadei acoperite de document.
12	Domeniu	Câmpul indică domeniul acoperit de document.
13	Starea documentului	Câmpul indică starea documentului.

**Seriile de timp pentru alocarea capacității (pentru alocarea primară)**

14	Identificarea seriilor de timp	Câmpul indică identificarea unică a seriilor de timp.
15	Identificarea documentului de ofertare	Câmpul indică identificarea documentului care conține referințele ofertelor sau revânzărilor.
16	Versiunea documentului de ofertare	Câmpul indică versiunea documentului de ofertare sau de revânzare transmis.
17	Identificarea ofertei	Câmpul indică identificarea seriei de timp care a fost utilizată în oferta inițială sau în revânzare, dacă este cazul, astfel cum a fost atribuită de ofertant la momentul ofertei inițiale sau al revânzării.
18	Partea ofertantă	Câmpul identifică participantul la piață care transmite oferta pentru capacitate sau pentru capacitatea revândută (codul EIC X).
19	Identificarea licitației	Câmpul indică identificarea care leagă alocarea de un set de specificații create de către operatorul de licitație.
20	Identificarea pieței organizate	Câmpul identifică printr-un cod unic piața organizată pe care a fost oferită capacitatea.
21	Tipul de activitate	Câmpul indică natura seriilor de timp.
22	Zonă de intrare	Câmpul indică zona în care urmează să fie livrată energia (codul EIC Y).
23	Zonă de ieșire	Câmpul indică zona din care provine energia (codul EIC Y).

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
24	Tipul de contract	Câmpul indică tipul de contract care definește condițiile în care a fost alocată și/sau oferită capacitatea, cum ar fi contractele zilnice, săptămânale, lunare, anuale, pe termen lung sau de altă natură.
25	Identificarea contractului	Câmpul indică identificarea contractului pentru secvența de serie de timp printr-un cod unic atribuit de piața organizată și utilizat pentru toate referințele alocării.
26	Unitatea de măsură a cantității	Câmpul indică unitatea de măsură în care este exprimată cantitatea în cadrul seriilor de timp.
27	Moneda (dacă este cazul)	Câmpul indică moneda în care este exprimată valoarea monetară.
28	Unitatea de măsură a prețului (dacă este cazul)	Câmpul indică unitatea de măsură în care este exprimat prețul în cadrul seriilor de timp.
29	Tipul de curbă (dacă este cazul)	Câmpul indică tipul de curbă care este furnizat pentru seriile de timp în cauză, cum ar fi blocul de dimensiuni variabile sau blocul de dimensiuni fixe, punctul sau altele.
30	Categoria de clasificare (dacă este cazul)	Câmpul indică respectiva categorie a produsului, astfel cum este definită de normele pieței.

#### **Date privind specificațiile licitației**

31	Calendar	Câmpul indică ora de închidere a porții pentru licitație.
32	Capacitatea oferită	Câmpul indică respectiva capacitate oferită în cadrul licitației (în MW).
33	Capacitatea de transport disponibilă	Câmpul indică respectiva capacitate de transport disponibilă în cadrul licitației (în MW).
34	Capacitatea de returnare	Câmpul indică respectiva capacitate de returnare în cadrul licitației (în MW).

#### **Serii de timp pentru licitații la care nu au fost introduse oferte (pentru alocarea primară)**

35	Identificare	Câmpul indică identificarea unei secvențe de serie de timp.
36	Identificarea licitației	Câmpul identifică licitația în cadrul căreia nu s-au primit oferte.
37	Categoria de clasificare (dacă este cazul)	Câmpul indică respectiva categorie a produsului, astfel cum este definită de normele pieței.

#### **Serii de timp pentru drepturi secundare (pentru drepturi secundare)**

38	Identificarea seriilor de timp	Câmpul identifică secvența de serie de timp printr-un cod unic de identificare atribuit de expeditor pentru fiecare serie de timp din document.
39	Tipul de activitate	Câmpul indică natura seriilor de timp, cum ar fi drepturile de capacitate, notificarea transferului de capacitate sau altele.

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
40	Zonă de intrare	Câmpul indică zona în care urmează să fie livrată energia (codul EIC Y).
41	Zonă de ieșire	Câmpul indică zona din care provine energia (codul EIC Y).
42	Titularul drepturilor	Câmpul identifică printr-un cod unic (codul EIC X) participantul la piață care este titularul drepturilor de transport în cauză sau care are dreptul de a le utiliza.
43	Entitatea căreia i se transferă (dacă este cazul)	Câmpul identifică printr-un cod unic (codul EIC X) participantul la piață căruia îi sunt transferate drepturile sau responsabilul cu tranzacționarea de interconexiune desemnat de entitatea care transferă (astfel cum este desemnată în atributul titularului de drepturi) în vederea utilizării drepturilor.
44	Identificarea contractului	Câmpul indică identificarea contractului pentru secvența de serie de timp, astfel cum a fost atribuită de entitatea responsabilă cu alocarea capacității de transport, cum ar fi OST, operatorul de licitație sau OMP.
45	Tipul de contract	Câmpul indică tipul de contract care definește condițiile în baza cărora au fost alocate și gestionate drepturile, de exemplu licitație zilnică, licitație săptămânală, licitație lunară, licitație anuală sau alte condiții.
46	Identificarea contractelor anterioare (dacă este cazul)	Câmpul indică identificarea unui contract anterior utilizat pentru a identifica drepturile de transfer.
47	Unitatea de măsură a cantității	Câmpul indică unitatea de măsură în care este exprimată cantitatea în cadrul seriilor de timp.
48	Identificarea licitației (dacă este cazul)	Câmpul indică identificarea care leagă drepturile de capacitate de un set de specificații create de entitatea care a alocat capacitatea de transport, cum ar fi OST, operatorul de licitație sau OMP.
49	Moneda (dacă este cazul)	Câmpul indică moneda în care este exprimată valoarea monetară.
50	Unitatea de măsură a prețului (dacă este cazul)	Câmpul indică unitatea de măsură în care este exprimat prețul în cadrul seriilor de timp.
51	Tipul de curbă (dacă este cazul)	Câmpul indică tipul de curbă care este furnizat pentru seriile de timp în cauză, cum ar fi blocul de dimensiuni variabile sau blocul de dimensiuni fixe sau punctul.

#### Perioada de alocare primară și procesele secundare

52	Intervalul de timp	Câmpul indică data și ora de începere și de încheiere a perioadei raportate.
53	Rezoluție	Câmpul indică rezoluția care definește numărul de perioade în care este împărțit intervalul de timp (ISO 8601).

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
<b>Intervalul de alocare primară și procesele secundare</b>		
54	Poziție	Câmpul indică poziția relativă a unei perioade în cadrul unui interval.
55	Cantitatea	Câmpul indică respectiva cantitate care a fost alocată în cadrul licitației primare, astfel cum a fost atribuită părții desemnate pentru drepturile secundare.
56	Valoarea prețului (dacă este cazul)	Câmpul indică prețul exprimat pentru fiecare unitate de cantitate alocată prin alocarea primară. Prețul este exprimat pentru fiecare unitate de cantitate revândută sau transferată pe piața secundară.
57	Cantitatea ofertei (dacă este cazul)	Câmpul indică respectiva cantitate care figura în documentul de ofertare inițial.
58	Valoarea prețului ofertei (dacă este cazul)	Câmpul indică prețul inițial exprimat în oferta inițială sau de revânzare pentru fiecare unitate de cantitate solicitată.
<b>Motivul pentru alocarea primară și procesele secundare</b>		
59	Codul motivului (dacă este cazul)	Câmpul indică respectivul cod care furnizează starea alocării sau a drepturilor.
60	Textul motivului (dacă este cazul)	Câmpul indică explicația textuală a codului motivului.
<b>Documentul de ofertare introductiv și câmpurile documentului de ofertare pentru piețele organizate (aplicabile pentru tranzacționare secundară)</b>		
61	Partea care constituie subiectul	Câmpul identifică printr-un cod unic (codul EIC) participantul la piață pentru care este transmisă oferta.
62	Rolul subiectului	Câmpul indică rolul părții care constituie subiectul.
63	Divizibil	Câmpul indică dacă fiecare element al ofertei poate fi acceptat parțial sau nu.
64	Identificarea ofertelor conexe (dacă este cazul)	Câmpul indică identificarea unică asociată tuturor ofertelor conexe.
65	Ofertă bloc	Câmpul indică faptul că valorile din respectiva perioadă constituie o ofertă bloc și nu pot fi modificate.

Tabelul 4

**Detalii de raportare privind produsele energetice angro în ceea ce privește transportul de gaze naturale**

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
<b>Date comune privind procesele de alocare primară și secundară</b>		
1	Identificarea expeditorului	Câmpul identifică RRM prin codul său de înregistrare la ACER ca fiind entitatea raportoare a documentului.
2	Identificarea pieței organizate	Câmpul identifică printr-un cod unic piața organizată pe care a fost oferită capacitatea.

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
3	Identificarea proceselor	Câmpul identifică licitația sau un alt proces definit de entitatea responsabilă cu alocarea capacității.
4	Tipul de gaze	Câmpul indică tipul de gaze.
5	Identificarea tranzacției privind transportul	Câmpul indică numărul unic de identificare pentru alocarea capacității, astfel cum a fost atribuit de entitatea responsabilă cu alocarea capacității de transport, de exemplu OST, operatorul de licitație sau OMP.
6	Data și ora creării	Câmpul indică data și ora creării tranzacției.
7	Data și ora de deschidere a licitației	Câmpul indică data și ora la care se deschide licitația pentru ofertare.
8	Data și ora de încheiere a licitației	Câmpul indică data și ora la care se încheie o licitație.
9	Tipul de produs	Câmpul indică tipul de produs, de exemplu zilnic, săptămânal sau de alt tip.
10	Tipul de tranzacție privind transportul	Câmpul identifică natura tranzacției privind transportul care trebuie raportată în conformitate cu standardele industriei aplicabile în prezent, astfel cum sunt specificate în codul rețelei de gaze privind interoperabilitatea și schimbul de date.
11	Mecanismul de alocare	Câmpul indică mecanismul aplicat pentru alocarea capacității de către entitatea responsabilă cu alocarea capacității de transport, de exemplu OST, operatorul de licitație sau OMP.
12	Ofertă de capacitate suplimentară	Câmpul indică proceduri de tip „open season”, licitații incrementale sau alte procese utilizate pentru a stabili cererea pentru o creștere a disponibilității capacității.
13	Data și ora de începere	Câmpul indică data și ora de începere a timpului de derulare a tranzacției privind transportul.
14	Data și ora de încheiere	Câmpul indică data și ora încheierii timpului de derulare a tranzacției privind transportul.
15	Capacitatea oferită	Câmpul indică respectiva cantitate a capacității disponibile în cadrul licitației, exprimată în unitatea de măsură.
16	Categoria capacității	Câmpul indică respectiva categoria aplicabilă a capacității.
17	Identificatorul licitației conexe pentru licitații concurente	Câmpul identifică altă (alte) licitație (licitații) cu care concurează licitația raportată.

**Date pentru raportarea legată de ciclul de viață**

18	Tipul de acțiune	Câmpul indică respectivul cod aferent stării raportului care trebuie transmis în conformitate cu standardele industriei aplicabile în prezent, astfel cum sunt specificate în codul rețelei de gaze privind interoperabilitatea și schimbul de date.
----	------------------	--

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
<b>Date pentru raportarea legată de cantitate și preț</b>		
19	Cantitatea	Câmpul indică numărul total al unităților alocate în tranzacția privind transportul, astfel cum sunt exprimate în unitatea de măsură.
20	Unitatea de măsură	Câmpul indică unitatea de măsură utilizată pentru toate sumele raportate.
21	Moneda	Câmpul indică moneda în care sunt exprimate toate valorile monetare raportate.
22	Prețul total	Câmpul indică prețul de rezervă la momentul licitației plus prima de licitație sau tariful reglementat în cazul altui mecanism de alocare decât licitația. Prețul se specifică drept preț total pe unitate și valoare totală a contractului.
23	Preț de rezervă fix sau fluctuant	Câmpul indică tipul prețului de rezervă.
24	Prețul de rezervă	Câmpul indică prețul de rezervă pentru licitație.
25	Prețul cu valoare de primă	Câmpul indică prețul cu valoarea de primă pentru licitație.
<b>Date pentru identificarea locației și a participantului la piață</b>		
26	Identificarea punctului de rețea	Câmpul identifică punctul de rețea din cadrul unui sistem de rețea în conformitate cu codul EIC.
27	Grupare	Câmpul indică specificarea grupării.
28	Direcție	Câmpul indică specificarea direcției.
29	Identificarea OST 1	Câmpul identifică OST pentru care se efectuează raportarea de date.
30	Identificarea OST 2	Câmpul identifică respectivul contra-OST.
31	Identificarea participantului la piață	Câmpul identifică participantul la piață căruia îi este alocată capacitatea pentru alocarea primară. În cazul alocării secundare, câmpul trebuie să identifice entitatea care transferă sau entitatea căreia i se transferă în numele căreia se efectuează raportarea datelor.
32	Grupul de echilibrare sau codul de portofoliu	Câmpul indică grupul de echilibrare (sau grupurile de echilibrare în cazul unor produse grupate) al cărui membru este expeditorul sau codul de portofoliu utilizat de expeditor, în cazul în care nu există un grup de echilibrare.
<b>Date aplicabile exclusiv alocărilor secundare</b>		
33	Procedura aplicabilă	Câmpul indică procedura aplicabilă.
34	Valoarea maximă a ofertei	Câmpul indică valoarea maximă pe care entitatea căreia i se transferă este dispusă să o ofere, exprimată în moneda pe unitate de măsură.

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
35	Valoarea minimă a ofertei	Câmpul indică valoarea minimă pe care entitatea care transferă este dispusă să o ofere, exprimată în moneda pe unitate de măsură.
36	Cantitatea maximă	Câmpul indică respectiva cantitate maximă pe care entitatea căreia i se transferă/entitatea care transferă este dispusă să o achiziționeze/să o vândă pentru crearea propunerii de tranzacționare.
37	Cantitatea minimă	Câmpul indică respectiva cantitate minimă pe care entitatea căreia i se transferă/entitatea care transferă este dispusă să o achiziționeze/să o vândă pentru crearea propunerii de tranzacționare.
38	Prețul plătit către OST (prețul subiacent)	Câmpul indică prețul plătit către OST atunci când există o atribuire, exprimată în moneda pe unitate de măsură, care trebuie să fie kWh/h.
39	Prețul pe care entitatea căreia i se transferă îl plătește entității care transferă	Câmpul indică prețul pe care entitatea căreia i se transferă îl plătește entității care transferă, exprimat în moneda pe unitate de măsură, care trebuie să fie kWh/h.
40	Identificarea entității care transferă	Câmpul identifică printr-un cod unic participantul la piață care renunță la capacitate.
41	Identificarea entității căreia i se transferă	Câmpul identifică printr-un cod unic participantul la piață care primește capacitatea.

**Câmpurile de date aplicabile exclusiv în cazul ordinelor plasate la licitațiile pentru alocările primare**

42	Identificatorul ofertei	Câmpul indică identificatorul numeric al ofertei atribuit de piața organizată.
43	Număr întreg al licitației	Câmpul indică un număr întreg care crește de fiecare dată când o licitație nu ajunge la un rezultat și este reluată cu parametri diferiți – începând cu 1. A se lăsa necompletat în cazul licitațiilor fără runde obligatorii, de exemplu licitațiile pentru ziua următoare.
44	Prețul ofertei	Câmpul indică oferta de preț pentru fiecare unitate de capacitate, excluzând prețul de rezervă, exprimat în monedă și unitate de măsură.
45	Cantitatea ofertei	Câmpul indică respectiva cantitate pentru care este furnizată o ofertă, exprimată în unitatea de măsură aferentă.

Tabelul 5

**Detalii de raportare privind contractele standard pentru furnizarea, transportul sau stocarea de energie electrică sau pentru furnizarea de gaze naturale, în cazul în care tranzacțiile sunt executate prin intermediul unor sisteme de corelare a ordinelor care conectează două sau mai multe OMP**

Câmp	Identificatorul câmpului	Descriere
<b>Părțile raportoare</b>		
1	Identificatorul entității raportoare	Câmpul indică RRM prin codul său de înregistrare la ACER ca fiind entitatea raportoare a tranzacției.
2	Identificarea sistemului de corelare a ordinelor	Câmpul identifică printr-un cod unic sistemul de corelare a ordinelor care generează datele raportate.
<b>Detalii privind ordinul și capacitatea de transport</b>		
3	Indicator de cumpărare/vânzare	Câmpul identifică dacă tranzacția a fost o tranzacție de cumpărare sau de vânzare.
4	Identificatorul ordinului	Câmpul identifică ordinul utilizând un cod unic de identificare pe parcursul întregului său ciclu de viață, astfel cum este furnizat de sistemul de corelare a ordinelor.
5	Identificatorul ordinului conex	Câmpul identifică ordinul conex care este asociat ordinului raportat identificat în câmpul 4 prin utilizarea unui cod unic de identificare.
6	Identificatorul contractului	Câmpul identifică respectivul contract utilizând un cod unic de identificare furnizat de sistemul de corelare a ordinelor.
7	Punctul sau zona de livrare	Câmpul indică respectivele coduri EIC pentru punctele sau zonele de livrare la care este vizibil ordinul sau la care, după caz, se referă capacitatea.
8	Prețul	Câmpul indică prețul vizibil pe unitate.
9	Moneda în care este exprimat prețul	Câmpul indică moneda și unitatea în care este exprimat prețul.
10	Cantitatea	Câmpul indică respectiva cantitate vizibilă și, după caz, capacitatea disponibilă în punctul (punctele) de livrare specificat(e) sau în zona (zonele) specificată(e).
11	Unitatea de cantitate pentru câmpul 10	Câmpul indică unitatea de măsură utilizată pentru câmpul 10.
<b>Detalii tranzacției sau ale evenimentului</b>		
12	Marca temporală a tranzacției	Câmpul indică data și ora transmiterii ordinului sau a oricărui eveniment ulterior din ciclul de viață sau a modificării capacității de transport disponibile, astfel cum este furnizată de sistemul de corelare a ordinelor.
13	Intervalul de timp	Câmpul indică intervalul de timp la care se referă livrarea sau capacitatea disponibilă.
14	Tipul de acțiune	Câmpul identifică statutul tranzacției raportate.