



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 188 (XXXII) — Nr. 637

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 20 iulie 2020

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
	DECIZII ALE PRIM-MINISTRULUI	
285.	— Decizie privind aprobarea Calendarului principalelor activități pe anul 2020 ale Grupului de lucru interinstituțional pentru protecția infrastructurilor critice	2–4
	ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
145.	— Ordin privind modificarea anexei la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2020 pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, precum și modificarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013	5–8
	★	
	Rectificări	8

DECIZII ALE PRIM-MINISTRULUI**GUVERNUL ROMÂNIEI****PRIM-MINISTRUL****DECIZIE****privind aprobarea Calendarului principalelor activități pe anul 2020
ale Grupului de lucru interinstituțional pentru protecția infrastructurilor critice**

Având în vedere prevederile art. 4 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 98/2010 privind identificarea, desemnarea și protecția infrastructurilor critice, aprobată cu modificări prin Legea nr. 18/2011, cu modificările și completările ulterioare, și Adresa Ministerului Afacerilor Interne nr. 2.743.336 din 13 iulie 2020, înregistrată la Cabinetul prim-ministrului cu nr. 5/3.801 din 15 iulie 2020,

în temeiul art. 29 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

prim-ministrul emite prezenta decizie.

Articol unic. — Se aprobă Calendarul principalelor activități pe anul 2020 ale Grupului de lucru interinstituțional pentru protecția infrastructurilor critice, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie, ce va fi actualizat prin consensul membrilor Grupului de lucru interinstituțional pentru protecția infrastructurilor critice.

PRIM-MINISTRU
LUDOVIC ORBAN

Contrasemnează:
Secretarul general al Guvernului,
Antonel Tănase

București, 20 iulie 2020.
Nr. 285.

ANEXĂ**CALENDARUL****principalelor activități pe anul 2020 ale Grupului de lucru interinstituțional pentru protecția infrastructurilor critice**

Nr. crt.	Obiectiv	Activitate	Termen	Structuri responsabile
ASIGURAREA UNUI CADRU NORMATIV COERENT ȘI UNITAR DE ACȚIUNE, LA NIVEL NAȚIONAL, ÎN DOMENIUL PROTECȚIEI INFRASTRUCTURILOR CRITICE NAȚIONALE (ICN) ȘI EUROPENE (ICE)				
1.	Realizarea concordanței cadrului legal și procedural	<ul style="list-style-type: none"> • Elaborarea proiectului de Hotărâre a Guvernului pentru modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 35/2019 pentru desemnarea autorităților publice responsabile în domeniul protecției infrastructurilor critice naționale și europene • Aprobarea proiectului de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea unei noi Strategii naționale privind protecția infrastructurilor critice • Aprobarea proiectului de Hotărâre a Guvernului pentru modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1.110/2010 privind componența, atribuțiile și modul de organizare ale Grupului de lucru interinstituțional pentru protecția infrastructurilor critice • Aprobarea proiectului de Hotărâre a Guvernului pentru modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1.198/2012 privind desemnarea infrastructurilor critice naționale • Aprobarea proiectului de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea Normelor metodologice pentru identificarea obiectivelor strategice de interes național, aflate în stadiul de proiectare • Elaborarea proiectului de Decizie a prim-ministrului pentru modificarea și completarea anexei nr. 1 la Decizia prim-ministrului nr. 53/2011 privind aprobarea componenței Grupului de lucru interinstituțional pentru protecția infrastructurilor critice, precum și a Regulamentului de organizare și funcționare al acestuia 	<ul style="list-style-type: none"> Trim. III 2020 Trim. IV 2020 Trim. III 2020 Trim. III 2020 Trim. III 2020 Trim. III 2020 	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice (CNCPIC) • Grupul de lucru interinstituțional • Autoritățile publice responsabile (APR)

Nr. crt.	Obiectiv	Activitate	Termen	Structuri responsabile
COORDONAREA UNITARĂ A PROCESULUI DE IDENTIFICARE ȘI DESEMNARE A INFRASTRUCTURILOR CRITICE NAȚIONALE/EUROPENE ȘI DE ELABORARE A PLANURILOR DE SECURITATE ALE PROPRIETARILOR/OPERATORILOR/ADMINISTRATORILOR DE ICN/ICE				
1.	Revizuirea documentelor specifice procesului de identificare și desemnare a infrastructurilor critice naționale/europene	<ul style="list-style-type: none"> • Revizuirea Metodologiei pentru aplicarea pragurilor critice aferente criteriilor intersectoriale și stabilirea nivelului de criticitate, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.154/2011¹ • Revizuirea normelor metodologice pentru realizarea/echivalarea/revizuirea planurilor de securitate ale proprietarilor/operatorilor/administratorilor de infrastructură critică națională/europeană, a structurii-cadru a planului de securitate al proprietarului/operatorului/administratorului deținător de infrastructură critică națională/europeană și a atribuțiilor ofițerului de legătură pentru securitate din cadrul compartimentului specializat desemnat la nivelul autorităților publice responsabile și la nivelul proprietarului/operatorului/administratorului de infrastructură critică națională/europeană 	Trim. IV 2020	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Grupul de lucru interinstituțional • Autoritățile publice responsabile • Proprietarii/Operatorii/Administratorii de ICN/ICE
2.	Coordonarea revizuirii periodice a procesului de identificare și desemnare a infrastructurilor critice naționale/europene din responsabilitatea fiecărei APR și actualizarea listelor cu infrastructurile critice naționale	<ul style="list-style-type: none"> • Parcurgerea etapelor obligatorii ale procesului de identificare și desemnare a ICN/ICE • Centralizarea listelor cu potențiale ICN/ICE rezultate în urma procesului de identificare și desemnare • Formularea propunerilor și transmiterea listelor la CNCPIC sub semnătura conducătorului fiecărei autorități publice responsabile • Elaborarea proiectului de Hotărâre a Guvernului pentru modificarea/completarea Hotărârii Guvernului nr. 1.198/2012 privind desemnarea infrastructurilor critice naționale 	Trim. IV 2020	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Grupul de lucru interinstituțional • Autoritățile publice responsabile
CREȘTEREA NIVELULUI DE PROTECȚIE A INFRASTRUCTURILOR CRITICE NAȚIONALE/EUROPENE				
1.	Organizarea cadrului general pentru desfășurarea în condiții de eficiență a procesului de evaluare și revizuire a planurilor de securitate ale proprietarilor/operatorilor/administratorilor de ICN/ICE	<ul style="list-style-type: none"> • Actualizarea/Revizuirea planurilor de securitate ale operatorilor de către proprietarii/operatorii/administratorii de infrastructuri critice naționale 	Permanent	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice (CNCPIC) • Grupul de lucru interinstituțional • Autoritățile publice responsabile
2.	Dezvoltarea instrumentelor instituționale și a mecanismelor operaționale pentru realizarea unui management eficient al protecției infrastructurilor critice naționale	<ul style="list-style-type: none"> • Continuarea demersurilor în vederea realizării mecanismului de comunicare și avertizare timpurie 	În funcție de resursele financiare alocate	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice
		<ul style="list-style-type: none"> • Organizarea și desfășurarea de exerciții de testare a viabilității planurilor de securitate ale proprietarilor/operatorilor/administratorilor de ICN/ICE 	Permanent	<ul style="list-style-type: none"> • Autoritățile publice responsabile • Proprietarii/Operatorii/Administratorii de ICN/ICE
		<ul style="list-style-type: none"> • Participarea în comun la activități de pregătire și verificare privind modul de implementare a măsurilor de protecție a infrastructurilor critice naționale/europene 	Permanent	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Grupul de lucru interinstituțional • Autoritățile publice responsabile • Proprietarii/Operatorii/Administratorii de ICN/ICE
COORDONARE ȘI CONTROL				
1.	Verificarea capacității APR și POA de a gestiona în mod eficient activitățile de protecție a infrastructurilor critice naționale și europene din responsabilitate	<ul style="list-style-type: none"> • Elaborarea, la nivelul fiecărei autorități publice responsabile, a planurilor de control pentru anul următor și înaintarea lor spre aprobarea conducătorului autorității publice responsabile 	Anual	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Grupul de lucru interinstituțional • Autoritățile publice responsabile
		<ul style="list-style-type: none"> • Elaborarea, la nivelul CNCPIC, a planului de control în domeniul protecției infrastructurilor critice la nivel național și înaintarea spre aprobare prim-ministrului Guvernului 	Trim. III 2020	
		<ul style="list-style-type: none"> • Organizarea și executarea de controale tematice și inopinate pentru sprijinirea și îndrumarea metodologică și procedurală a personalului desemnat OLS și a compartimentelor specializate 	Conform calendarului aprobat de prim-ministru	
		<ul style="list-style-type: none"> • Verificarea modului de implementare a sarcinilor stabilite prin planurile de măsuri rezultate în urma controalelor executate 	Conform calendarului aprobat	

¹ Hotărârea Guvernului nr. 1.154/2011 pentru aprobarea pragurilor critice aferente criteriilor intersectoriale ce stau la baza identificării potențialelor infrastructuri critice naționale și privind aprobarea Metodologiei pentru aplicarea pragurilor critice aferente criteriilor intersectoriale și stabilirea nivelului de criticitate.

Nr. crt.	Obiectiv	Activitate	Termen	Structuri responsabile
CREȘTEREA NIVELULUI DE PREGĂTIRE				
1.	Realizarea pregătirii în sistem integrat a specialiștilor în domeniul de referință	<ul style="list-style-type: none"> • Identificarea nevoilor de pregătire a OLS și inițierea demersurilor pentru asigurarea pregătirii acestora • Continuarea activităților de pregătire continuă a ofițerilor de legătură pentru securitatea infrastructurilor critice naționale/europene prin includerea în programele de pregătire a unor teme specifice 	Permanent	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Autoritățile publice responsabile • Proprietari/Operatori/Administratori
2.	Autorizarea ofițerilor de legătură pentru securitatea ICN/ICE	<ul style="list-style-type: none"> • Nominalizarea prin Hotărâre a Grupului de lucru interinstituțional privind protecția infrastructurilor critice a comisiei de autorizare a ofițerilor de legătură pentru securitatea ICN/ICE • Stabilirea calendarului pentru autorizarea OLS 	Conform planificării	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Grupul de lucru interinstituțional • Autoritățile publice responsabile
3.	Dezvoltarea comunicării și cooperării cu societatea civilă, mediul academic, comunitatea științifică, sectorul privat și alte organisme neguvernamentale pentru creșterea schimbului de informații în domeniul protecției infrastructurilor critice și promovarea culturii de securitate	<ul style="list-style-type: none"> • Organizarea și participarea la conferințe, simpozioane, mese rotunde, ateliere de lucru etc. pentru diseminarea informațiilor și valorificarea experienței în domeniul protecției infrastructurilor critice, inclusiv pentru facilitarea absorbției de fonduri europene 	Conform programului activităților	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Autoritățile publice responsabile
ASIGURAREA SECRETARIATULUI TEHNIC AL GRUPULUI DE LUCRU INTERINSTITUȚIONAL PENTRU PROTECȚIA INFRASTRUCTURILOR CRITICE				
1.	Elaborarea proiectului Calendarului principalelor activități ale Grupului de lucru interinstituțional pentru protecția infrastructurilor critice pe anul 2021	<ul style="list-style-type: none"> • Identificarea priorităților • Preluarea, în conținutul documentului, a activităților ce nu au fost finalizate în anul curent • Prezentarea proiectului în cadrul ședinței Grupului de lucru interinstituțional pentru protecția infrastructurilor critice pentru adoptarea documentului 	Decembrie 2020	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Grupul de lucru interinstituțional
2.	Organizarea și desfășurarea ședințelor lunare ale Grupului de lucru interinstituțional și realizarea informărilor de stadiu	<ul style="list-style-type: none"> • Stabilirea agendei • Organizarea ședinței • Elaborarea documentației 	Ultima decadă a fiecărei luni	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice
3.	Monitorizarea stadiului îndeplinirii obiectivelor	<ul style="list-style-type: none"> • Stadiul realizării sarcinilor stabilite în ședințele Grupului de lucru interinstituțional pentru protecția infrastructurilor critice 	Lunar	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice
		<ul style="list-style-type: none"> • Evaluarea stadiului îndeplinirii obiectivelor stabilite prin Planul de implementare a Strategiei naționale privind protecția infrastructurilor critice pe baza datelor comunicate la Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice de către autoritățile publice responsabile 	Anual	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Grupul de lucru interinstituțional • Autoritățile publice responsabile
4.	Informarea prim-ministrului cu privire la evoluțiile înregistrate în domeniul protecției infrastructurilor critice	<ul style="list-style-type: none"> • Elaborarea, pe baza datelor comunicate de autoritățile publice responsabile, a raportului anual către prim-ministrul Guvernului cu privire la stadiul derulării activităților pe linia protecției infrastructurilor critice naționale/europene și înaintarea acestuia către primul-ministru 	Anual	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Grupul de lucru interinstituțional • Autoritățile publice responsabile
		<ul style="list-style-type: none"> • Elaborarea raportului-sinteză privind tipurile de riscuri, amenințări și vulnerabilități identificate la nivelul fiecărei infrastructuri critice naționale 	Decembrie 2020	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Autoritățile publice responsabile
COOPERARE INTERNAȚIONALĂ				
1.	Intensificarea schimbului de date și informații specifice domeniului protecției infrastructurilor critice	<ul style="list-style-type: none"> • Participarea la activități organizate sub egida CE și NATO sau la invitația statelor membre și organismelor internaționale în domeniul protecției infrastructurilor critice 	Conform calendarului de desfășurare	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Autoritățile publice responsabile
2.	Informarea CE cu privire la numărul de ICE desemnate pe fiecare sector, precum și cu privire la numărul de state membre dependente de fiecare ICE desemnată	<ul style="list-style-type: none"> • Elaborarea de către CNCPIC a informării și transmiterea acesteia către CE pe canalul oficial al punctelor naționale de contact 	Conform termenelor stabilite	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice
3.	Elaborarea și transmiterea către CE a unui raport sinteză cu date generale privind tipurile de riscuri, amenințări și puncte vulnerabile identificate în fiecare dintre sectoarele în care a fost desemnată o ICE și care se află pe teritoriul național	<ul style="list-style-type: none"> • Elaborarea de către APR deținătoare de ICE a unor rapoarte sinteză cu date generale privind tipurile de riscuri, amenințări și puncte vulnerabile identificate în fiecare dintre sectoarele în care a fost desemnată o ICE și transmiterea acestora la CNCPIC • Elaborarea de către CNCPIC a raportului-sinteză, înaintarea către prim-ministrul Guvernului pentru aprobare și transmiterea acestuia către CE pe canalul oficial al punctelor naționale de contact 	Conform termenelor stabilite	<ul style="list-style-type: none"> • Centrul național de coordonare a protecției infrastructurilor critice • Autoritățile publice responsabile

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea anexei la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2020 pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, precum și modificarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013

Având în vedere prevederile art. 99 lit. l), ale art. 138 alin. (1) lit. h) și alin. (2) lit. a), precum și ale art. 179 alin. (2) lit. i) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. a), lit. o) pct. 2 și lit. q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, și al prevederilor art. 74 alin. (4) din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2020 pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 92 din 7 februarie 2020, se modifică și se înlocuiește cu anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — În termen de maximum 20 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, operatorii de distribuție a gazelor naturale au obligația să determine și să transmită fiecărui utilizator al rețelei datele prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. a) din metodologia prevăzută la art. I, astfel cum a fost modificată prin prezentul ordin, pentru lunile aprilie și mai ale anului 2020.

Art. III. — În termen de maximum 20 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș determină și publică pe pagina proprie de internet prețul mediu ponderat al anului gazier 2018—2019, calculat ca medie ponderată a prețurilor medii determinate zilnic în conformitate cu prevederile art. 1021 din Codul rețelei, pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, ponderate cu cantitățile de gaze naturale tranzacționate în anul gazier respectiv.

Art. IV. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 430 din 22 mai 2020, se modifică și se completează după cum urmează:

1. În anexa nr. 1, la articolul 10, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 10. — (1) În vederea garantării obligațiilor de plată pentru serviciile de distribuție prestate asumate prin prezentul Contract, părțile pot stabili de comun acord unul sau mai multe instrumente de garantare a obligațiilor proprii, în conformitate cu prevederile legale.”

2. În anexa nr. 1, la articolul 11, alineatele (3)—(6) se abrogă.

3. În anexa nr. 1, după articolul 11 se introduc două noi articole, articolele 11¹ și 11², cu următorul cuprins:

„Art. 11¹. — (1) În vederea garantării obligațiilor contractuale de plată a facturilor emise de OSD pentru plata diferențelor rezultate din aplicarea prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, UD va prezenta în favoarea OSD un instrument de garantare a obligațiilor de plată.

(2) Nivelul garanției prevăzut la alin. (1) se constituie de UD în termen de 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului/actului adițional și se calculează conform următoarei formule:

$$V_{\text{Garanție}} = Q_{\text{distAn}(i-1)} * 3\% * PMP_{\text{An}(i-1)},$$

unde:

$V_{\text{Garanție}}$ — nivelul garanției pe care UD are obligația să o constituie în favoarea OSD pentru plata diferențelor rezultate din aplicarea prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite;

$Q_{\text{distrAn}(i-1)}$ — cantitatea pentru care OSD a prestat și facturat servicii de distribuție către UD în ultimele 12 luni; în cazul în care nu se poate calcula această cantitate, $Q_{\text{distrAn}(i-1)}$ va fi determinată ca și cantitate pentru care OSD estimează că va presta servicii de distribuție către UD în următoarele 12 luni pe baza profilelor de consum ale clienților UD;

$PMP_{\text{An}(i-1)}$ — prețul mediu ponderat aferent anului gazier anterior, calculat în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite la care se adaugă tariful volumetric pentru activitatea de transport și tariful anual de rezervare de capacitate pe punctul de ieșire din SNT.

(3) Garanția financiară își încetează valabilitatea în a 60-a zi calendaristică de la data încetării contractului de distribuție.

Art. 112. — (1) Garanțiile financiare prevăzute la art. 11 alin. (1) și la art. 11¹ alin. (1) pot fi constituite sub formă de:

- a) scrisoare de garanție bancară emisă de o bancă agreeată de OSD; și/sau
- b) cont garantat (depozit colateral); și/sau
- c) cont escrow; și/sau
- d) numerar într-un cont specific al OSD.

(2) OSD poate executa garanțiile prevăzute la art. 11 alin. (1) și la art. 11¹ alin. (1) în situația în care UD nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale sau le îndeplinește cu întârziere.

(3) Cu cel puțin 5 zile calendaristice anterior executării garanției/garanțiilor, OSD are obligația de a notifica în scris UD, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(4) În situația executării parțiale sau totale a garanțiilor financiare, UD are obligația de a reconstitui aceste garanții în conformitate cu prevederile art. 11 alin. (2) și/sau art. 11¹ alin. (2), în termen de maximum 5 zile lucrătoare.”

4. În anexa nr. 1, la articolul 12 alineatul (1), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, sau până la executarea garanțiilor prevăzute în contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței, după caz;”.

5. În anexa nr. 2, la punctul 3 subpunctul 3.4, litera n) se modifică și va avea următorul cuprins:

„n) neîndeplinirea obligației UD de a reconstitui garanția financiară, conform prevederilor art. 11² alin. (4) din contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale;”.

Art. V. — Anexa nr. 1⁴ la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul

Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. La articolul 1, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) UR au obligația de a introduce în ziua D, pentru ziua gazieră D–1, ordine de vânzare și cumpărare în sensul și în limita dezechilibrului zilnic comunicat de OTS, respectiv vânzare în caz de excedent și cumpărare în caz de deficit.”

2. La articolul 1, alineatul (3¹) se abrogă.

3. La articolul 1, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) Instrumentul aferent zilei gaziere de livrare D–1 este disponibil în sistemul de tranzacționare al pieței de echilibrare, pentru introducerea ofertelor, în ziua D.

(3) Sesiunile de tranzacționare se desfășoară după cum urmează:

I. Etapa de deschidere a pieței de echilibrare și de transmitere a ofertelor, între orele 15,00—17,00; II. Etapa de încheiere a tranzacțiilor, între orele 17,00—17,15.”

4. La articolul 3, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 3. — (1) Începând cu ora 15,00, participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferat.”

Art. VI. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, furnizorii de gaze naturale sau clienții finali, după caz, și operatorii de distribuție a gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. VII. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 17 iulie 2020.

Nr. 145.

ANEXĂ

(Anexa la Ordinul nr. 16/2020)

METODOLOGIE

de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite

CAPITOLUL I

Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește modalitatea de determinare și regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.

CAPITOLUL II

Definiții

Art. 2. — (1) Abrevierile utilizate în prezenta metodologie au semnificațiile definite în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și în Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Codul rețelei*.

(2) Termenii utilizați în prezenta metodologie au semnificațiile definite în Legea energiei electrice și a gazelor naturale

nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și în reglementările Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(3) În prezenta metodologie, cantitatea lunară distribuită se definește ca fiind cantitatea de gaze naturale pentru care OD facturează lunar servicii de distribuție furnizorilor/clientilor finali conform prevederilor contractului de distribuție a gazelor naturale încheiat cu aceștia.

CAPITOLUL III

Determinarea diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite

Art. 3. — (1) OD are obligația să centralizeze, până la data de 20 a lunii în curs pentru luna anterioară de livrare, următoarele informații:

a) alocările lunare;

b) cantitățile de gaze naturale distribuite în luna respectivă pentru fiecare UR cu care a încheiat un contract de distribuție.

(2) OD evaluează lunar, pentru fiecare SD, balanța cantităților de gaze naturale intrate/ieșite din SD, după următoarea formulă:

$$\sum Q_{nPVTrans} + \sum Q_{nCAmonte} + \sum Q_{nTranzit\ preluat} = \sum Q_{nDistr} + \sum Q_{nCT} + \sum Q_{nTranzit\ predat},$$

unde:

$\sum Q_{nPVTrans}$ — suma cantităților de gaze naturale intrate prin punctele de intrare în sistemul de distribuție al OD, inclusiv din conductele de alimentare din amonte operate de OTS, pentru care acesta încheie procesele-verbale cu OTS în luna n ;

$\sum Q_{nCAmonte}$ — suma cantităților de gaze naturale intrate din conductele de alimentare din amonte prin punctele de intrare în sistemul de distribuție al OD, pentru care acesta a încheiat procesele-verbale cu producătorul în luna n ;

$\sum Q_{nTranzit\ preluat}$ — suma cantităților de gaze naturale intrate și preluate de către OD din aval pentru care a încheiat procese-verbale cu OD din amonte, în luna n , pe care urmează să o distribuie clienților proprii;

$\sum Q_{nDistr}$ — suma cantităților de gaze naturale distribuite de OD în luna n ;

$\sum Q_{nCT}$ — suma consumurilor tehnologice ale OD, achiziționate în luna n ;

$\sum Q_{nTranzit\ predat}$ — suma cantităților de gaze naturale ieșite și predate către OD din aval, pentru care a încheiat procese-verbale cu OD din aval, în luna n .

Art. 4. — (1) OD calculează lunar, până la data de 20 a lunii în curs pentru luna anterioară de livrare:

a) pentru fiecare UR, diferențele dintre alocarea lunară finală, determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei și cantitatea lunară distribuită de OD, după următoarea formulă:

$$Q_{nreg} = Q_{nalloc} - (Q_{ndistr} - Q_{nCAmonte} + Q_{nCT}),$$

unde:

Q_{nreg} — cantitatea de gaze naturale necesar a fi regularizată aferentă UR pentru luna n ;

Q_{nalloc} — alocarea lunară finală aferentă UR pentru luna n ; cantitatea nu include alocările transmise de către OD din aval și include alocările transmise către OD din amonte, după caz;

Q_{ndistr} — cantitatea de gaze naturale distribuită de OD pentru UR în luna n ;

$Q_{nCAmonte}$ — cantitatea de gaze naturale intrată în luna n în sistemul de distribuție al OD din conductele de alimentare din amonte ale producătorilor aferentă UR;

Q_{nCT} — cantitatea de gaze naturale achiziționată de la UR de OD în luna n , pentru acoperirea consumului tehnologic;

b) diferențele dintre alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei aferentă fiecărui UR și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 71³ din Codul rețelei.

(2) Pentru fiecare OD în parte, suma Q_{nreg} a tuturor UR care au clienți finali racordați în sistemul de distribuție al respectivului OD trebuie să fie egală cu 0.

(3) OD are obligația să transmită fiecărui UR, până la data de 20 a lunii în curs pentru luna anterioară de livrare, informațiile determinate în conformitate cu prevederile alin. (1).

(4) Prevederile alin. (1)—(3) vor fi aplicate de OD din aval pentru UR din sistemul propriu de distribuție.

(5) OTS determină, până la data de 14 a lunii octombrie a anului gazier în curs, pentru anul gazier anterior prețul mediu ponderat anual calculat ca medie ponderată a prețurilor medii determinate zilnic în conformitate cu prevederile art. 102¹ din Codul rețelei, ponderate cu cantitățile de gaze naturale tranzacționate în anul gazier respectiv.

(6) Informațiile prevăzute la alin. (5) se publică pe pagina de internet a Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș (SNTGN Transgaz — S.A.) până la data de 15 octombrie a anului gazier în curs, pentru anul gazier anterior.

CAPITOLUL IV

Regularizarea diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite

Art. 5. — (1) Până la data de 30 octombrie a anului gazier în curs, OD regularizează diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) aferente anului gazier anterior.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), OD regularizează diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) aferente perioadei aprilie—septembrie 2020 și diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. b) aferente perioadei ianuarie—septembrie 2020, până la data de 30 octombrie 2020.

(3) În situația în care OD constată că diferența dintre alocare și cantitatea distribuită aferentă portofoliului unui UR în perioada aprilie—septembrie 2020 sau în anul gazier respectiv, după caz, este pozitivă, OD plătește UR factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 de zile calendaristice de la data prevăzută la art. 7 alin. (1) sau alin. (2), după caz.

(4) În situația în care OD constată că diferența dintre alocare și cantitatea distribuită aferentă portofoliului unui UR în perioada aprilie—septembrie 2020 sau în anul gazier respectiv, după caz, este negativă, UR plătește OD factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 zile calendaristice de la data prevăzută la art. 7 alin. (1) sau alin. (2), după caz.

(5) În situația în care OD constată că suma diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în perioada ianuarie—septembrie 2020 sau în anul gazier respectiv, după caz, este pozitivă, UR plătește OD factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 de zile calendaristice de la data prevăzută la art. 7 alin. (1) sau alin. (2), după caz.

(6) În situația în care OD constată că suma diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în perioada ianuarie—septembrie 2020 sau în anul gazier respectiv, după caz, este negativă, OD plătește UR factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 de zile calendaristice de la data prevăzută la art. 7 alin. (1) sau alin. (2), după caz.

Art. 6. — (1) Regularizarea diferențelor dintre alocarea lunară finală și cantitatea distribuită aferentă portofoliului unui UR se calculează în fiecare an gazier ca sumă a produsului dintre diferențele calculate lunar în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și prețul mediu ponderat anual calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (5), conform următoarei formule:

$$VR_{Ani} = \sum_{n=1}^{12} Q_{regLn} * PMP_{Ani},$$

unde:

VR_{Ani} — regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală și cantitatea de gaze naturale distribuită în anul gazier i ;

Q_{regLn} — cantitatea de gaze naturale necesar a fi regularizată în luna n a anului gazier respectiv, aferentă UR, calculată în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a);

PMP_{Ani} — prețul mediu ponderat aferent anului gazier i , calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (5), la care se adaugă tariful volumetric pentru activitatea de transport și tariful anual de rezervare de capacitate pe punctul de ieșire din SNT.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), regularizarea diferențelor dintre alocarea lunară finală și cantitatea distribuită aferentă portofoliului unui UR se calculează pentru perioada aprilie—septembrie 2020 ca sumă a produsului dintre diferențele calculate lunar în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și prețul mediu ponderat anual calculat în

conformitate cu prevederile art. 4 alin. (5), pe baza următoarei formule:

$$VR_{apr-sept 2020} = \sum_{n=1}^6 Q_{regLn} * PMP_{An i},$$

unde:

$VR_{apr-sept 2020}$ — regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală și cantitatea de gaze naturale distribuită în perioada aprilie—septembrie 2020;

Q_{regLn} — cantitatea de gaze naturale necesar a fi regularizată în luna n din perioada aprilie—septembrie 2020, aferentă UR, calculată în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a);

$PMP_{An i}$ — prețul mediu ponderat aferent anului gazier i , calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (5), la care se adaugă tariful volumetric pentru activitatea de transport și tariful anual de rezervare de capacitate pe punctul de ieșire din SNT.

(3) Regularizarea diferențelor dintre alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei aferentă fiecărui UR și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 71³ din Codul rețelei se calculează în fiecare an gazier conform următoarei formule:

$$VR_{UR An i} = \sum_{n=1}^{12} Q_{Ln reg} * PMP_{An i},$$

unde:

$VR_{UR An i}$ — regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă, pentru anul gazier i ;

$Q_{Ln reg}$ — cantitatea de gaze naturale necesar a fi regularizată în luna n din anul gazier respectiv, aferentă UR, calculată în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. b);

$PMP_{An i}$ — prețul mediu ponderat aferent anului gazier i , calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (5).

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), pentru perioada ianuarie—septembrie 2020, regularizarea diferențelor dintre alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile

art. 74 și 75 din Codul rețelei aferentă fiecărui UR și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 71³ din Codul rețelei se calculează conform următoarei formule:

$$VR_{UR ian-sept 2020} = \sum_{n=1}^9 Q_{Ln reg} * PMP_{An i},$$

unde:

$VR_{UR ian-sept 2020}$ — regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă, pentru perioada ianuarie—septembrie 2020;

$Q_{Ln reg}$ — cantitatea de gaze naturale necesar a fi regularizată în luna n din anul gazier respectiv, aferentă UR, calculată în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. b);

$PMP_{An i}$ — prețul mediu ponderat aferent anului gazier i , calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (5).

Art. 7. — (1) Până la data de 30 octombrie a anului gazier în curs, OD sau UR transmit, după caz, atât facturile aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, cât și facturile aferente diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților de gaze naturale alocate zilnic în luna respectivă, corespunzătoare anului gazier anterior.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), OD sau UR, după caz, transmit facturile aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite aferente perioadei aprilie—septembrie 2020 și facturile aferente diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților de gaze naturale alocate zilnic în luna respectivă, aferente perioadei ianuarie—septembrie 2020, până la data de 30 octombrie 2020.

(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1) și (2), OD și UR pot încheia convenții prin care regularizarea diferențelor și facturarea acestora se pot face în următorul an gazier.

Art. 8. — (1) În situația în care contractul de distribuție încheiat de OD cu UR încetează în cursul anului gazier, regularizarea diferențelor definite conform art. 4 alin. (1) lit. a) și b) se face în maximum 20 de zile de la data încetării acestuia.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), regularizarea valorică a diferențelor se face conform art. 6 pentru perioada anului gazier în care UR a avut contract de distribuție.

★

RECTIFICĂRI

În cuprinsul Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 132/2020 privind modificarea și completarea Normei tehnice „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea”, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 228/2018, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 568 din 30 iunie 2020, se face următoarea rectificare:

— la art. I pct. 6 (cu referire la tabelul 2P de la art. 14 din norma tehnică, primul asterisc, *), în loc de: „... cu puterea instalată < 30 kVA.” se va citi: „...cu puterea instalată > 30 kVA.”

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5 948493 247951