



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA
APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

ANEXĂ

PLAN DE URGENȚĂ
pentru securitatea aprovizionării cu gaze naturale în România



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

Cuprins

LISTĂ ACRONIME:.....	5
1. INTRODUCERE	6
2. INFORMAȚII GENERALE.....	9
3. NIVELURILE DE CRIZĂ	10
3.1. Definirea nivelurilor de criză la nivel național.....	10
3.2. Definirea nivelului de criză la nivelul Uniunii Europene.....	10
3.3. Procedura de activare/închidere a unuia dintre nivelurile de criză	11
3.3.1. Alertă timpurie.....	11
3.3.2. Alertă	14
3.3.3. Urgență	16
3.3.4. Alertă la nivelul Uniunii	19
3.3.5. Indicatorii utilizați pentru a analiza declararea unui anumit nivel de criză.....	19
3.3.6. Incidente care pot declanșa o situație de criză.....	21
3.4. Obligațiile de raportare și schimbul de informații	23
4. MĂSURI ADOPTATE PENTRU FIECARE NIVEL DE CRIZĂ	25
4.1. Acțiunile predefinite pentru asigurarea aprovizionării cu gaze naturale în cazul unui nivel de criză la nivel național.....	25
4.1.1. Alertă timpurie.....	25
4.1.2. Alertă	25
4.1.3. Urgență	26
4.2. Acțiunile predefinite în cazul Alertei la nivelul Uniunii.....	27
4.3. Măsurile adoptate individual în cazul declarării unuia dintre nivelurile de criză	28
4.3.1. Alertă timpurie.....	29
4.3.1.1. Managementul programelor de reparații/investiții.....	29
4.3.2. Alertă	29
4.3.2.1. Modificarea voluntară a nominalizărilor.....	29
4.3.2.2. Punerea voluntară la dispoziție de către utilizatorii de depozit a capacităților de extracție/volumelor extrase disponibile în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale.....	30
4.3.2.3. Reducerea consumului clienților care pot fi întrerupți în baza contractelor comerciale cu clauze de întreruptibilitate	30
4.3.3. Urgență	30



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

4.3.3.1. Măsuri nebazate pe piață axate pe cerere.....	31
4.3.3.1.1. Introducerea restricțiilor privind consumul de gaze naturale pentru clienții neprotejați	31
4.3.3.2. Măsuri nebazate pe piață axate pe ofertă	34
4.3.3.2.1. Flexibilitatea sporită a importului	34
4.3.3.2.2. Creșterea obligatorie a nivelului producției de gaze naturale.....	34
4.3.3.2.3. Reducerea dezechilibrului asupra capacității ferme a punctelor de interconectare de ieșire.....	34
4.3.3.2.4. Adaptarea nivelului optim de funcționare al SNT (line pack).....	35
4.3.3.2.5. Creșterea capacității tehnice de extracție din depozitele de înmagazinare subterană	35
4.3.4. Plan de reducere a cererii de gaze naturale.....	35
4.3.4.1. Consumul de referință de gaze naturale al României	36
4.3.4.2. Nivelul reducerii obligatorii a cererii în România	36
4.3.4.3. Măsuri pentru reducerea voluntară a cererii în România.....	37
4.3.4.3.1. Reducerea consumului de gaze naturale în sectorul energiei electrice....	37
4.3.4.3.2. Promovarea reducerii încălzirii și răcirii în clădiri	37
4.3.4.3.3 Lansarea/derularea de campanii de informare care vizează reducerea consumului de energie	37
4.3.4.3.4 Măsuri de economisire a gazelor naturale prin sprijinirea renovării parcului național de clădiri.....	37
4.3.4.3.5. Promovarea la nivelul autorităților publice locale a măsurilor care vizează îmbunătățirea iluminatului public	38
4.3.4.4. Măsuri pentru reducerea obligatorie a cererii	38
5.1. Rolul și responsabilitățile pentru nivelul de Alertă timpurie	44
5.2. Rolul și responsabilitățile pentru nivelul de Alertă.....	46
5.3. Rolul și responsabilitățile pentru nivelul de Urgență	48
5.4. Rolul și responsabilitățile pentru nivelul de Alertă la nivelul Uniunii.....	51
6. MĂSURI SPECIFICE ÎN CEEA CE PRIVEȘTE ENERGIA ELECTRICĂ ȘI TERMOFICAREA	53
6.1. Furnizarea de energie electrică produsă pe bază de gaze naturale	53
6.2. Impactul probabil al întreruperii aprovizionării cu gaze naturale asupra sectorului electric	53



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

6.2.1. Măsuri pentru a atenua impactul potențial al unei perturbări a furnizării cu gaze în sectorul energiei electrice	53
6.3. Impactul probabil al unei perturbări a furnizării de gaze în sectorul termoficării	54
6.3.1. Măsuri de atenuare a impactului întreruperii alimentării cu energie termică.....	55
7. MANAGERUL DE CRIZĂ.....	56
8. MĂSURI PRIVIND CONSUMUL NEJUSTIFICAT AL CLIENȚILOR NEPROTEJAȚI ÎN TIMPUL NIVELULUI DE URGENȚĂ.....	57
9. TESTE DE PREGĂTIRE PENTRU SITUAȚII DE URGENȚĂ	58
10. DIMENSIUNEA REGIONALĂ	59
10.1. Măsurile de adoptat pentru fiecare nivel de criză.....	59
10.1.1. Grupul de risc Ucraina.....	59
10.1.1.1. Alertă timpurie	59
10.1.1.2. Alertă.....	60
10.1.1.3. Urgență.....	60
10.1.2. Grupul de risc Trans-balcanic	60
10.1.2.1. Alertă timpurie	60
10.1.2.2. Alertă.....	61
10.1.2.3. Urgență.....	61
10.1.3. Acțiuni care trebuie întreprinse în cadrul fiecărui Grup de risc, din care România face parte, în cazul declarării unui nivel de criză	61
10.2. Mecanismele de cooperare	62
10.2.1. Grupul de risc Ucraina.....	62
10.2.2. Grupul de risc Trans-balcanic	63
10.3. Proceduri adiacente	63
10.4. Solidaritatea cu Statele Membre	63
11. CONSULTAREA CU PĂRȚILE INTERESATE	64
12. CONCLUZII	66
LISTA FIGURILOR:	68
LISTA TABELELOR:	69



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

LISTĂ ACRONIME:

AC	Autoritatea Competentă în sensul art. 2 pct. 7 din Regulamentul (UE) nr. 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010
ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
CE	Comisia Europeană
EGSC	Echipa interdisciplinară pentru gestionarea situațiilor de criză în aprovizionarea gazelor naturale
ENTSO-G	European Network of Transmission System Operators for Gas/Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem de Gaze Naturale
GNL	Gaz natural lichefiat
IP/EP	Puncte de intrare/Entry points
OSD	Operator/Operatori de sistem de distribuție
OTS	Operatorul de Transport și de Sistem
mc	metri cubi
mil.	milion/milioane
mld.	miliard/miliarde
PNIESC	Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice
RET	Rețeaua Electrică de Transport
SD	Sistem de distribuție
SEN	Sistemul Electroenergetic Național
SMG	Stație de Măsurare Gaze
SNT	Sistemul Național de Transport
tep	tone echivalent petrol
TYNDP	Planul de Dezvoltare a Rețelei pe 10 ani
UE	Uniunea Europeană
UGS	Underground gas storage/ Depozit subteran de gaze
UR	Utilizator de rețea al SNT sau al SD



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

1. INTRODUCERE

Planul de urgență pentru securitatea aprovizionării cu gaze naturale a fost elaborat în scopul stabilirii unui set de măsuri și proceduri, inclusiv de scheme de flux de informații și de acțiuni întreprinse pentru a anula, reduce sau elimina efectele unor posibile perturbări în aprovizionarea cu gaze naturale în România în situații individuale de criză, adică în starea de alertă timpurie, alertă și urgență și de responsabilități fixe clar stabilite aplicabile pentru toate părțile interesate în cazul întreruperii aprovizionării cu gaze naturale. Prin implementarea Planului de urgență se intenționează să se anuleze, atenueze sau să se elimine efectele unei perturbări pentru a face față situațiilor în care alimentarea cu gaze naturale pe piața internă de gaze naturale nu ar mai putea fi garantată tuturor clienților, cu precădere a clienților protejați.

Siguranța aprovizionării cu gaze naturale este responsabilitatea comună a întreprinderilor din sectorul gazelor naturale, a Statelor Membre și a Comisiei Europene.

În acest context Regulamentul (UE) nr. 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010 (denumit, în continuare, *Regulament*) definește responsabilitățile și obligațiile pentru întreprinderi, autorități naționale și Comisia Europeană și solicită Statelor Membre să stabilească din timp gestionarea eficientă a situațiilor de criză și să instituie măsuri sub formă de acțiuni preventive și planuri de urgență.

Planul de urgență stabilește în detaliu aranjamentele operaționale care urmează să fie realizate în cazul apariției unei situații de criză în aprovizionarea cu gaze naturale în România și se concentrează pe interacțiunile cu Comisia Europeană prin intermediul Grupului de Coordonare pentru Gaze (GCG).

Întrucât cadrul juridic privind securitatea aprovizionării cu gaze, stabilit prin Regulament, nu abordează în mod adecvat perturbările cauzate de un furnizor de gaze important pentru o perioadă mai mare de 30 de zile, care poate atrage un risc de acțiune necoordonată din partea Statelor Membre, a fost adoptat Regulamentul (UE) 2022/1369 al Consiliului din 5 august 2022 privind măsuri coordonate de reducere a cererii de gaze (denumit, în continuare, *Regulamentul (UE) 2022/1369*), care a intrat în vigoare în data de 09.08.2022, care stabilește norme pentru abordarea unei situații caracterizate prin dificultăți grave legate de aprovizionarea cu gaze, cu scopul de a garanta securitatea aprovizionării cu gaze a Uniunii Europene, într-un spirit de solidaritate energetică.

Normele includ o mai bună coordonare, monitorizare și raportare cu privire la măsurile naționale de reducere a cererii de gaze și posibilitatea ca, pe baza unei propuneri din partea Comisiei Europene, Consiliul Uniunii Europene să declare o Alertă la nivelul Uniunii, ca nivel de criză specific Uniunii, care să declanșeze o obligație de reducere a cererii în întreaga Uniune, independent de nivelurile naționale de criză în temeiul art. 11, alin. (1) din Regulament.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

Prevederile Regulamentului (UE) 2022/1369, așa cum a fost modificat prin Regulamentul (UE) 2023/706 al Consiliului din 30 martie 2023 de modificare a Regulamentului (UE) 2022/1369 în ceea ce privește prelungirea perioadei de reducere a cererii pentru măsurile de reducere a cererii de gaze și consolidarea raportării și a monitorizării punerii în aplicare a acestora, (denumit, în continuare, Regulamentul (UE) 2022/1369 modificat) se vor aplica până la data de 31 martie 2024.

Totodată, Regulamentul a fost modificat prin adoptarea Regulamentului (UE) 2022/1032 al Parlamentului European și al Consiliului din 29 iunie 2022 de modificare a Regulamentelor (UE) 2017/1938 și (CE) nr. 715/2009 în ceea ce privește înmagazinarea gazelor (denumit, în continuare, *Regulamentul (UE) 2022/1032*), care a intrat în vigoare în data de 01 iulie 2022, care stabilește ca fiecare Stat Membru trebuie să se asigure că în instalațiile de înmagazinare subterană a gazelor situate pe teritoriul său și direct interconectate la o zonă de piață din Statul Membru respectiv sunt constituite stocuri la un nivel de cel puțin 90 % din capacitatea lor la nivel de Stat Membru până la data de 1 noiembrie din fiecare an (obiectiv de constituire de stocuri), cu o serie de obiective intermediare pentru fiecare Stat Membru în februarie, mai, iulie și septembrie (traietorie de constituire de stocuri) din anul următor.

Prevederile Regulamentului (UE) 2022/1032 se vor aplica numai până la 31 decembrie 2025.

În conformitate cu art. 7 din Regulamentul (UE) 2022/1369 modificat, Autoritatea Competentă actualizează Planul de urgență pentru securitatea aprovizionării cu gaze naturale în România, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 715/26.05.2022 privind aprobarea Planului de urgență pentru securitatea aprovizionării cu gaze naturale în România, stabilit în temeiul art. 8 din Regulament, pentru a reflecta măsurile de reducere voluntară a cererii.

În acest sens, a fost elaborat Planul de urgență actualizat care îndeplinește cerințele din Regulament și a fost realizat în conformitate cu prevederile din art. 10, modelul din Anexa VII la Regulament și cuprinde:

- descrierea rolului și a responsabilităților Autorității Competente (AC) pentru fiecare nivel de criză;
- definirea nivelurilor de criză la nivel național, organismul responsabil pentru declararea fiecărui nivel de criză și procedurile de urmat în fiecare caz;
- definirea nivelului de criză la nivelul Uniunii Europene;
- indicatorii utilizați pentru a analiza și pentru a decide cu privire la declararea unui anumit nivel de criză la nivel național;
- descrierea detaliată a procedurilor și măsurilor adoptate pentru fiecare nivel de criză la nivel național, inclusiv schemele corespunzătoare de flux de informații între entitățile participante;
- descrierea procedurilor și măsurilor adoptate pentru nivelul de criză la nivelul Uniunii Europene;
- contribuția măsurilor de piață pentru gestionarea situației în cazul nivelului de alertă timpurie/alertă și pentru atenuarea situației în cazul nivelului de urgență;



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

- contribuția măsurilor nebazate pe piață, planificate sau care urmează a fi puse în aplicare în cazul nivelului de urgență și evaluarea necesității utilizării acestor măsuri nebazate pe piață pentru a face față unei crize;
- planul de reducere a cererii de gaze naturale și măsurile pentru reducerea voluntară și obligatorie a cererii în România;
- descrierea rolului managerului de criză desemnat;
- descrierea măsurilor și acțiunilor întreprinse pentru a atenua impactul potențial al unei perturbări a furnizării de gaze în sectorul energiei electrice și termoficări;
- descrierea rolului și a responsabilităților entităților implicate pentru fiecare nivel de criză la nivel național și la nivelul Uniunii;
- descrierea măsurilor și a procedurilor privind consumul nejustificat al clienților care nu sunt clienți protejați și indicarea entităților implicate;
- descrierea testelor de pregătire pentru situații de urgență, respectiv calendarul pentru simulări în timp real ale reacției la situații de urgență, indicarea entităților implicate, procedurile și scenariile concrete de impact mare și mediu simulate;
- consultările cu părțile interesate;
- dimensiunea regională, incluzând descrierea mecanismelor utilizate pentru cooperarea cu alte State Membre pentru fiecare dintre nivelurile de criză la nivel național și a schimbului de informații între Autoritățile Competente, precum și descrierea mecanismelor convenite cu Statele Membre cu care România este direct conectată pentru a se asigura aplicarea principiului solidarității, conform art. 13 din Regulament.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

2. INFORMAȚII GENERALE

Conform prevederilor art. 8, alin. (2), lit. b) din Regulament, Autoritatea Competentă a fiecărui Stat Membru, stabilește „un plan de urgență conținând măsurile care trebuie luate pentru a elimina sau a atenua impactul unei perturbări a furnizării de gaze”, elaborat în conformitate cu art. 10 și, urmare a consultării întreprinderilor din sectorul gazelor naturale, a organizațiilor relevante care reprezintă interesele clienților casnici și industriali de gaze, a producătorilor de energie electrică și a operatorului de transport și de sistem de energie electrică.

În conformitate cu art. 102, lit. 1) și o) din Legea energiei și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (denumită, în continuare, *Legea nr. 123/2012*), Ministerul Energiei exercită calitatea de autoritate competentă în sensul art. 2, pct. 7 din Regulament și, în această calitate, elaborează Planul de urgență, conform prevederilor Regulamentului, care se actualizează la fiecare patru ani sau mai frecvent dacă situația o impune. Autoritatea Competentă are, de asemenea, un rol de coordonare a măsurilor și acțiunilor care trebuie întreprinse în timpul unei situații de urgență pentru a atenua impactul asupra continuității și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale în România, având și responsabilitatea legăturii cu Comisia Europeană și Autoritățile Competente ale Statelor Membre din grupurile de risc din care România face parte, pentru a se asigura că detaliile unei astfel de perturbări sunt comunicate imediat în conformitate cu prevederile Regulamentului.

Planul de urgență oferă un cadru pentru gestionarea situațiilor de urgență, astfel cum se prevede în Regulament. Măsurile, acțiunile și procedurile cuprinse în Planul de urgență sunt testate cel puțin o dată între actualizările periodice ale acestuia, efectuate la fiecare patru ani. Pentru a testa Planul de urgență, Autoritatea Competentă simulează scenarii cu impact mediu și ridicat și reacții în timp real în conformitate cu Planul de urgență și rezultatele testelor sunt prezentate GCG.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

3. NIVELURILE DE CRIZĂ

3.1. Definirea nivelurilor de criză la nivel național

Regulamentul definește în art. 11, alin. (1) trei niveluri de criză, și anume:

- **nivelul de alertă timpurie** (denumit, în continuare, „alertă timpurie”): în cazul în care există informații concrete, sigure și fiabile, conform cărora ar putea avea loc un eveniment care ar deteriora în mod semnificativ situația în materie de furnizare de gaze și care ar putea conduce la declanșarea nivelului de alertă sau de urgență;
- **nivelul de alertă** (denumit, în continuare, „alertă”): în cazul în care are loc o perturbare a furnizării de gaze sau o cerere de gaze excepțional de mare care afectează în mod semnificativ situația în materie de furnizare de gaze, dar piața este încă în măsură să gestioneze perturbarea sau cererea respectivă fără a fi nevoie să se recurgă la măsuri nebazate pe piață;
- **nivelul de urgență** (denumit, în continuare, „urgență”): în cazul unei cereri excepțional de mari sau al unei perturbări semnificative a furnizării de gaze sau al unui alt tip de deteriorare semnificativă a situației în materie de furnizare de gaze și toate măsurile de piață relevante au fost implementate, dar oferta de gaze este insuficientă pentru a satisface cererea rămasă neacoperită, astfel încât este nevoie să se introducă în plus măsuri nebazate pe piață în special în scopul garantării furnizării de gaze către clienții protejați.

Apariția nivelurilor individuale de criză depinde de gravitatea perturbării, de implicațiile economice și tehnice anticipate și de urgența acțiunilor de remediere la nivel național. Nivelurile nu trebuie declarate succesiv. Nivelul de alertă sau de urgență poate fi declarat imediat în funcție de gravitatea perturbării, de urgența și de tipurile de măsuri necesare pentru corectarea situației sau eliminarea riscului.

3.2. Definirea nivelului de criză la nivelul Uniunii Europene

Regulamentul (UE) 2022/1369, modificat introduce, la art. 4, un nou nivel de criză, și anume:

- **alertă la nivelul Uniunii**, definită ca: un nivel de criză specific Uniunii care declanșează o reducere obligatorie a cererii și care nu este legat de niciunul dintre nivelurile de criză în temeiul art. 11 alin. (1) din Regulament.

Consiliul Uniunii Europene, la propunerea Comisiei Europene, poate declara o alertă la nivelul Uniunii prin intermediul unei decizii de punere în aplicare.

Comisia Europeană prezintă o propunere pentru o astfel de alertă la nivelul Uniunii atunci când consideră că există un risc substanțial de deficit grav de aprovizionare cu gaze sau o cerere de gaze excepțional de ridicată și care conduce la o deteriorare semnificativă a situației aprovizionării cu



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

gaze în Uniune, dar piața este în măsură să gestioneze perturbarea respectivă fără a fi necesar să se recurgă la măsuri nebazate pe piață.

Cinci sau mai multe autorități competente ale Statelor Membre care au declarat alerte naționale în temeiul art. 11, alin. (1), lit. (b) din Regulament pot solicita Comisiei să prezinte Consiliului Uniunii Europene o propunere de declarare a unei alerte la nivelul Uniunii.

În cazul în care Consiliul Uniunii Europene declară Alertă la nivelul Uniunii, fiecare Stat Membru își reduce consumul de gaze în conformitate cu art. 5, alin. (2) din Regulamentul (UE) 2022/1369, modificat, respectiv consumul de gaze în fiecare Stat Membru în perioada 1 aprilie 2023-31 martie 2024 („perioada de reducere”) trebuie să fie cu 15 % mai mic în raport cu consumul de referință de gaze („reducerea obligatorie a cererii”) - definit în conformitate cu art. 2, pct. 5 din Regulamentul (UE) 2022/1369, modificat.

3.3. Procedura de activare/închidere a unuia dintre nivelurile de criză

Planul de urgență este activat efectiv atunci când este declarat unul dintre nivelurile de criză descrise anterior. Acest subcapitol prezintă procedurile de activare/închidere aplicabile fiecărui nivel de criză și identifică diferite evenimente care ar declanșa un anumit nivel de criză, după cum urmează:

3.3.1. Alertă timpurie

1. Întreprinderile din sectorul gazelor naturale (operatorul de transport și de sistem (OTS) gaze naturale, producătorii de gaze naturale, operatorii de sistem de distribuție (OSD), operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale) notifică, imediat, prin intermediul canalelor de comunicare disponibile, Autorității Competente (AC) și Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) informații despre posibile evenimente care ar deteriora în mod semnificativ situația în aprovizionarea cu gaze naturale. Informațiile furnizate, în conformitate cu competența fiecărei entități, ar trebui să vizeze următoarele date:
 - cauza perturbării;
 - timpul estimat până la apariția perturbării (ziua gazieră și ora la care limitarea/sistarea va deveni efectivă);
 - cantitatea estimativă de gaze naturale care va fi limitată/sistată ca urmare a perturbării;
 - informații despre orice întrerupere a aprovizionării cu gaze naturale a clienților protejați din România în cazul unei perturbări;
 - informații specifice despre efectele anticipate ale acțiunilor bazate pe piață.
2. AC va centraliza informațiile concrete și sigure, menționate la punctul 1.
3. AC va analiza împreună cu OTS gaze naturale și ANRE informațiile centralizate la punctul 2.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

4. În cazul în care analiza relevă posibilitatea de deteriorare a situației de aprovizionare cu gaze naturale, AC poate convoca o ședință a Echipei interdisciplinare pentru gestionarea situațiilor de criză în aprovizionarea gazelor naturale (EGSC), descrisă în Capitolul 7. În concordanță cu concluziile ședinței EGSC, AC poate decide dacă se declară nivelul de Alertă timpurie, în conformitate cu art. 11, alin. (1), lit. a) din Regulament. Decizia privind declararea nivelului de Alertă timpurie se realizează, în termen de 24 de ore de la adoptarea acesteia, prin ordin al ministrului energiei.
5. Pe perioada nivelului de Alertă timpurie, AC monitorizează și solicită informații operative zilnice cu privire la aplicarea măsurilor cuprinse în Planul de urgență și la îndeplinirea obligațiilor de către întreprinderile din sectorul gazelor naturale.
6. Pe perioada nivelului de Alertă timpurie întreprinderile din sectorul gazelor naturale vor transmite informații către OTS gaze naturale și ANRE.
7. Decizia privind încheierea nivelului de Alertă timpurie este luată de AC, după consultarea EGSC, și se realizează, în termen de 24 de ore de la adoptarea acesteia, prin ordin al ministrului energiei.
8. Informații privind declararea/încheierea nivelului de Alertă timpurie, precum și ordinele ministrului energiei privind declararea/încheierea nivelului de Alertă timpurie sunt publicate pe site-ul Ministerului Energiei și pe site-urile furnizorilor de gaze naturale, OTS gaze naturale și OSD.
9. AC informează despre declararea sau încheierea nivelului de Alertă timpurie Comisia Europeană, Autoritățile Competente ale Statelor Membre din grupurile de risc din care România face parte, precum și Grupul de coordonare pentru gaz (GCG) și pune la dispoziția acestora toate informațiile necesare, în special informațiile cu privire la acțiunile pe care aceasta intenționează să le întreprindă.
10. După încheierea nivelului de Alertă timpurie, AC furnizează Comisiei Europene, în conformitate cu art. 14, alin. (4) din Regulament, o evaluare detaliată, bazându-se pe informații furnizate de întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale).

În Figura 1. se prezintă entitățile implicate în cazul nivelului de Alertă timpurie, acțiunile care se realizează, precum și schema de flux de informații între entitățile participante.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

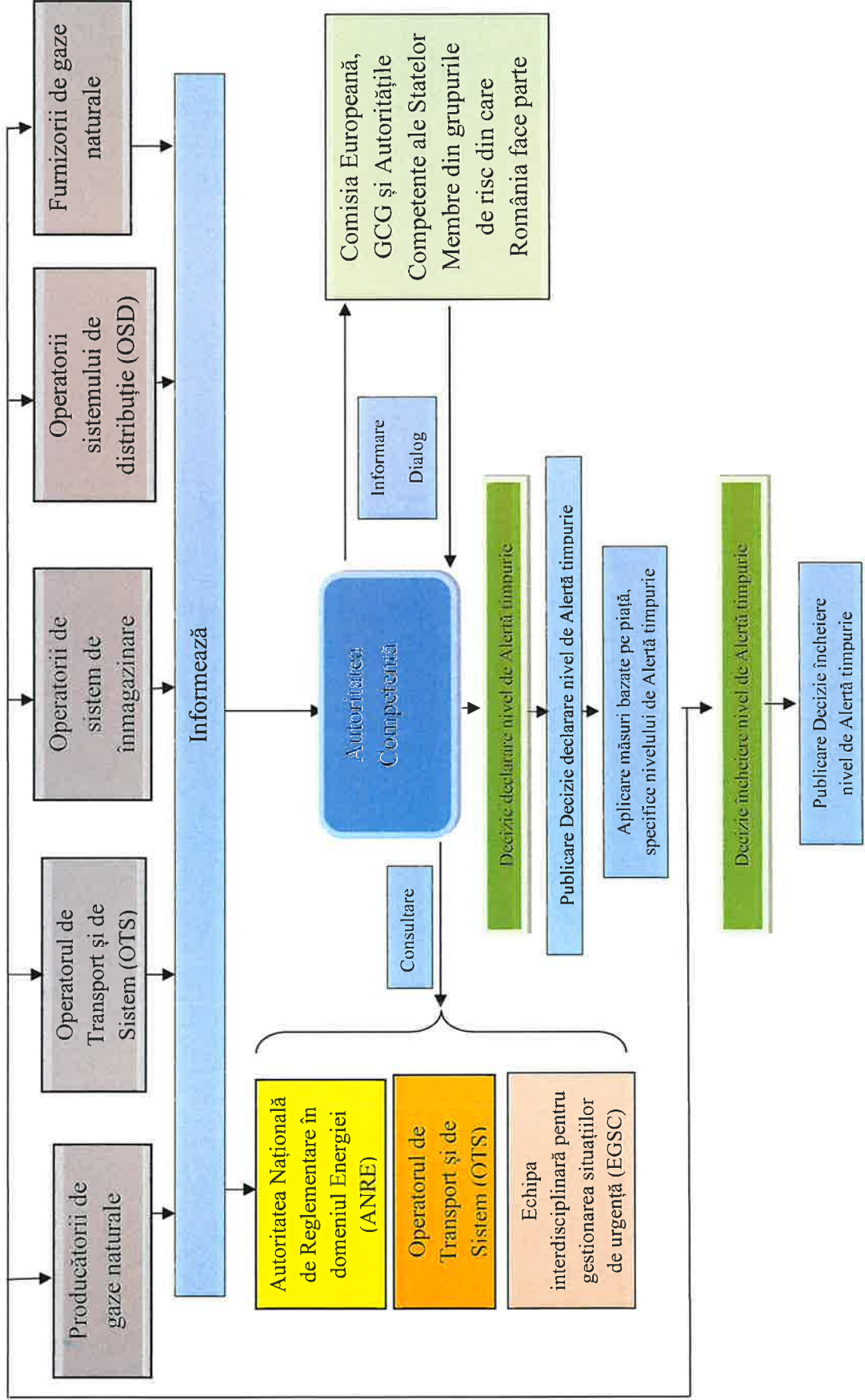


Figura 1. Schema de flux de informații în cazul nivelului de Alertă timpurie



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

3.3.2. Alertă

1. Întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale) notifică, imediat, prin intermediul canalelor de comunicare disponibile, Autorității Competente (AC) și Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) informații despre posibile întreruperi în aprovizionarea cu gaze naturale sau o cerere de gaze excepțional de mare care afectează în mod semnificativ situația în materie de furnizare de gaze.
2. AC va centraliza informațiile concrete și sigure, menționate la punctul 1.
3. AC va analiza împreună cu OTS gaze naturale și ANRE informațiile centralizate la punctul 2.
4. În cazul în care analiza evidențiază posibila declanșare a evenimentelor menționate în definiția nivelului de Alertă, AC poate convoca o ședință EGSC. În concordanță cu concluziile ședinței EGSC, AC poate să decidă dacă se declară nivelul de Alertă, în conformitate cu art. 11, alin. (1), lit. b) din Regulament. Decizia privind declararea nivelului de Alertă se realizează, în termen de 24 de ore de la adoptarea acesteia, prin ordin al ministrului energiei.
5. Pe perioada nivelului de Alertă, AC monitorizează și solicită informații operative zilnice cu privire la aplicarea măsurilor, cuprinse în Planul de urgență și îndeplinirea obligațiilor de către întreprinderile din sectorul gazelor naturale.
6. Pe perioada nivelului de Alertă întreprinderile din sectorul gazelor naturale vor transmite informații către OTS gaze naturale și ANRE.
7. Decizia privind încheierea nivelului de Alertă este luată de AC, după consultarea EGSC, și se realizează, în termen de 24 de ore de la adoptarea acesteia, prin ordin al ministrului energiei.
8. Informații privind declararea/încheierea nivelului de Alertă, precum și ordinele ministrului energiei privind declararea/încheierea nivelului de Alertă sunt publicate pe site-ul Ministerului Energiei și pe site-urile furnizorilor de gaze naturale, OTS gaze naturale și OSD.
9. AC informează despre declararea sau încheierea nivelului de Alertă Comisia Europeană, Autoritățile Competente ale Statelor Membre din grupurile de risc din care România face parte, precum și GCG și pune la dispoziția acestora toate informațiile necesare, în special informațiile cu privire la acțiunile pe care aceasta intenționează să le întreprindă.
10. După încheierea nivelului de Alertă, AC furnizează Comisiei Europene, în conformitate cu art. 14, alin. (4) din Regulament, o evaluare detaliată, bazându-se pe informații furnizate de întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale).

În Figura 2. se prezintă entitățile implicate în cazul nivelului de Alertă, acțiunile care se realizează, precum și schema de flux de informații între entitățile participante.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

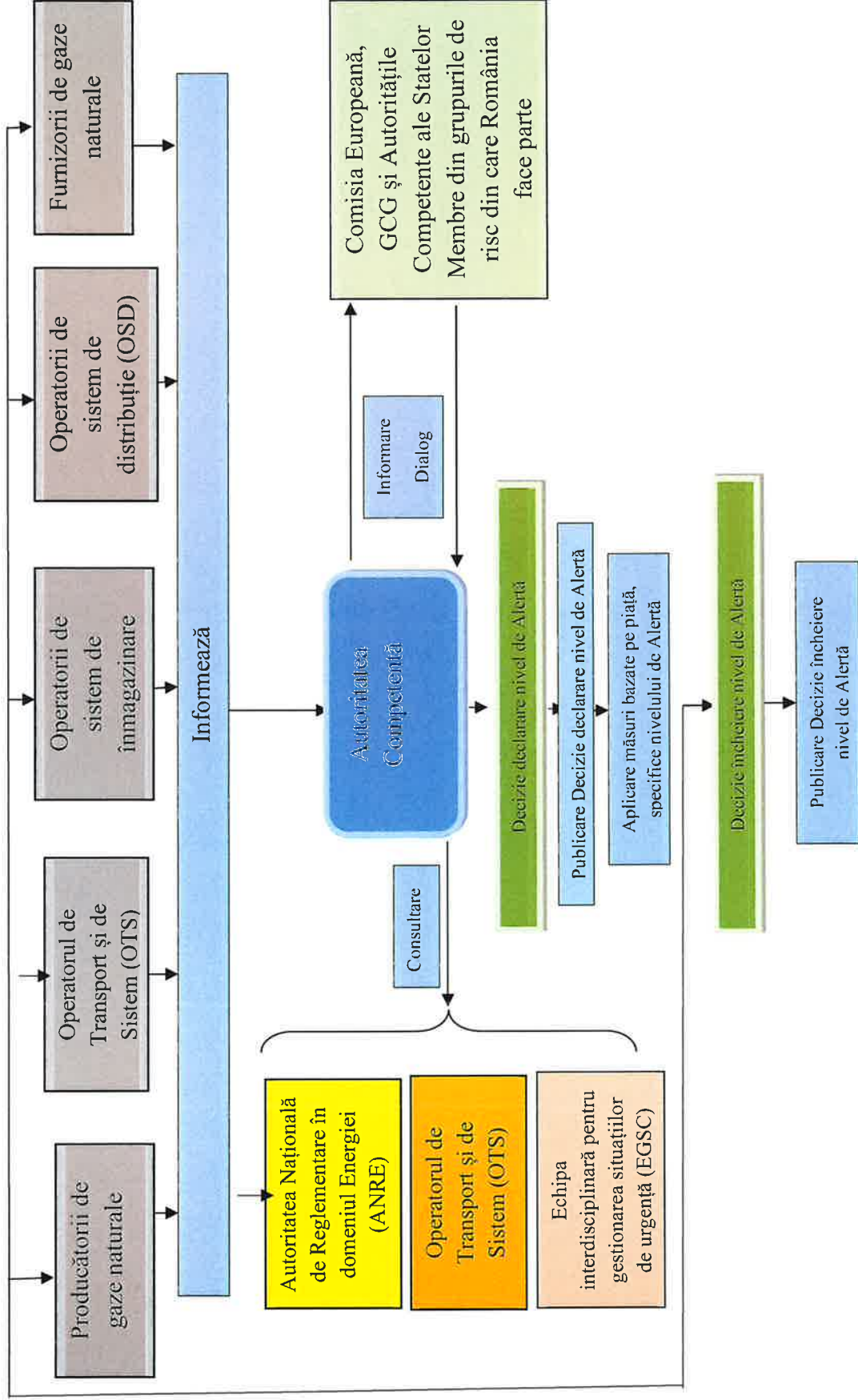


Figura 2. Schema de flux de informații în cazul nivelului de Alertă



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

3.3.3. Urgență

1. Întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale) notifică, imediat, prin intermediul canalelor de comunicare disponibile, Autorității Competente (AC) și Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) informații despre o cerere excepțional de mare sau o întrerupere semnificativă a furnizării sau o afectare semnificativă a situației livrărilor, raportate la cererea de consum.
2. AC va centraliza informațiile concrete și sigure, menționate la punctul 1.
3. AC va analiza împreună cu OTS gaze naturale și ANRE informațiile centralizate la punctul 2.
4. În cazul în care prin utilizarea măsurilor bazate pe piață nu se restabilește continuitatea și siguranța aprovizionării cu gaze naturale și analiza evidențiază posibila declanșare a evenimentelor menționate în definiția nivelului de urgență, AC poate convoca o ședință EGSC. În concordanță cu concluziile ședinței EGSC, AC poate să decidă dacă se declară nivelul de Urgență, în conformitate cu art. 11, alin. (1), lit. c) din Regulament. Decizia privind declararea nivelului de Urgență se realizează, în termen de 24 de ore de la adoptarea acesteia, prin ordin al ministrului energiei.
5. Pe perioada nivelului de Urgență, AC monitorizează și solicită informații operative zilnice cu privire la aplicarea măsurilor, inclusiv a măsurilor administrative nebazate pe piață, cuprinse în Planul de urgență și îndeplinirea obligațiilor de către întreprinderile din sectorul gazelor naturale, precum și de către OTS energie electrică și producătorii de energie electrică în centrale pe gaze naturale.
6. Pe perioada nivelului de Urgență întreprinderile din sectorul gazelor naturale vor transmite informații către OTS gaze naturale și ANRE.
7. Decizia privind încheierea nivelului de Urgență este luată de AC, după consultarea EGSC, și se realizează, în termen de 24 de ore de la adoptarea acesteia, prin ordin al ministrului energiei.
8. Informații privind declararea/încheierea nivelului de Urgență, precum și ordinele ministrului energiei privind declararea/încheierea nivelului de Urgență sunt publicate pe site-ul Ministerului Energiei și pe site-urile furnizorilor de gaze naturale, OTS gaze naturale și OSD.
9. AC informează despre declararea sau încheierea nivelului de Urgență Comisia Europeană, Autoritățile Competente ale Statelor Membre din grupurile de risc din care România face parte, precum și GCG și pune la dispoziția acestora toate informațiile necesare, în special informațiile cu privire la acțiunile pe care aceasta intenționează să le întreprindă, cu precădere despre lansarea măsurilor nebazate pe piață.
10. AC poate modifica măsurile, în cazul în care Comisia Europeană solicită acest lucru în urma verificărilor făcute, la cererea unei alte autorități competente, a întreprinderilor din sectorul gazelor naturale sau din proprie inițiativă, în cazul în care se consideră că acestea contravin condițiilor prevăzute la art. 11, alin. (8) din Regulament.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

11. AC declară încheierea nivelului de Urgență, în cazul în care Comisia Europeană solicită acest lucru, în baza concluziei că declararea acestuia nu este sau a încetat să fie justificată.
12. În termen de trei zile de la notificarea solicitării Comisiei Europene, AC modifică măsurile și informează Comisia Europeană în acest sens sau prezintă acesteia motivele pentru care nu este de acord cu solicitarea.
13. În absența consimțământului AC, în cazul în care Comisia Europeană nu decide, în termen de trei zile, să își modifice sau să își retragă solicitarea, AC dă curs convocării Comisiei Europene pentru expunerea în detaliu a motivelor pentru care solicită orice modificare a măsurii.
14. AC ține seama pe deplin de poziția Comisiei Europene. În cazul în care decizia finală a AC diferă de avizul Comisiei Europene, AC prezintă motivele pe care se întemeiază decizia respectivă.
15. După încheierea nivelului de Urgență, AC furnizează Comisiei Europene, în conformitate cu art. 14, alin. (4) din Regulament, o evaluare detaliată, bazându-se pe informații furnizate de întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale).

În Figura 3. se prezintă entitățile implicate în cazul nivelului de Urgență, acțiunile care se realizează, precum și schema de flux de informații între entitățile participante.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

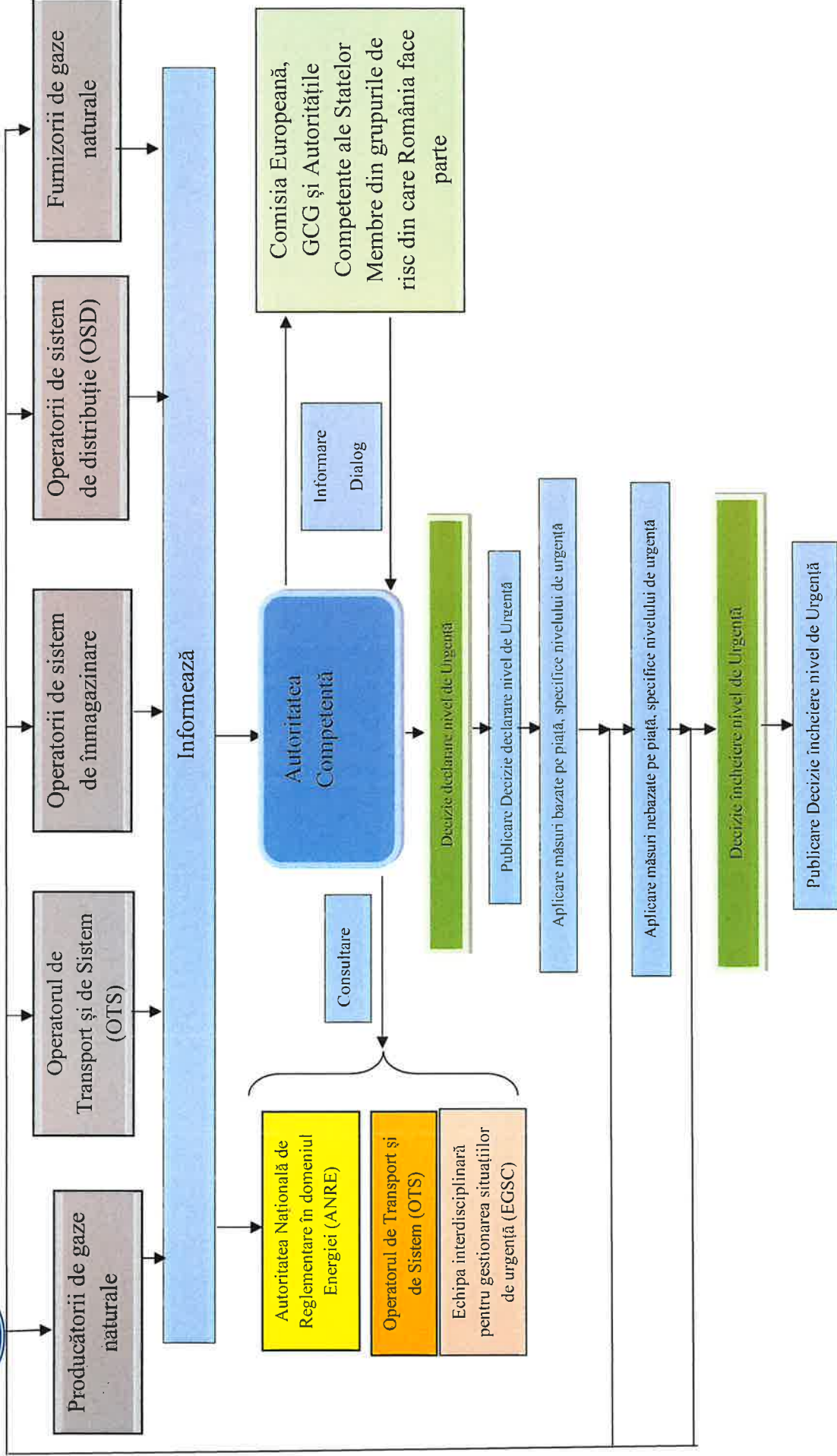


Figura 3. Schema de flux de informații în cazul nivelului de Urgență



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

3.3.4. Alertă la nivelul Uniunii

1. Înainte de declararea Alertei la nivelul Uniunii, AC monitorizează eficacitatea măsurilor voluntare de reducere a cererii.
2. În cazul în care AC primește notificare din partea Comisiei Europene conform căreia Consiliul Uniunii Europene a declarat Alertă la nivelul Uniunii, AC notifică întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale) cu privire la obligativitatea aplicării măsurilor de reducere a cererii, cuprinse în capitolul 4.3.4., pe perioada în care este declarată Alerta la nivelul Uniunii în vederea reducerii consumului de gaze în România, în conformitate cu art. 5, alin. (2) din Regulamentul (UE) 2022/1369, modificat. Furnizorii notifică clienții finali din portofoliile proprii, cu privire la obligativitatea reducerii consumurilor acestora în conformitate cu prevederile Regulamentul (UE) 2022/1369, modificat.
3. AC monitorizează punerea în aplicare a măsurilor de reducere obligatorie a cererii pe teritoriul său pe perioada derulării alertei la nivelul Uniunii și raportează Comisiei Europene cu privire la datele obținute în urma monitorizării.
4. AC întocmește un plan care să stabilească o strategie pentru îndeplinirea efectivă a obligației de reducere a cererii, în cazul în care Comisia Europeană identifică, pe baza cifrelor raportate privind reducerea cererii, un risc ca România să nu fie în măsură să își îndeplinească obligația de reducere a cererii în temeiul art. 5 din Regulamentul (UE) 2022/1369, modificat.
5. În cazul în care AC primește notificare din partea Comisiei Europene conform căreia Consiliul Uniunii Europene a declarat încetarea Alertei la nivelul Uniunii, AC notifică întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale) cu privire la încetarea Alertei la nivelul Uniunii și a obligațiilor aplicabile în temeiul art. 5 din Regulamentul (UE) 2022/1369, modificat. Furnizorii notifică de îndată clienții finali din portofoliile proprii cu privire la încetarea Alertei la nivelul Uniunii.
6. Informații privind declararea/încheierea nivelului de Alertă la nivelul Uniunii sunt publicate pe site-ul Ministerului Energiei.

3.3.5. Indicatorii utilizați pentru a analiza declararea unui anumit nivel de criză

Autoritatea Competentă examinează, împreună cu EGSC, în mod specific condițiile pentru declararea nivelurilor de criză pe baza unor indicatori (care apar individual sau în comun) prezentați în Tabelul 1.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

Tabel 1. Indicatorii utilizați pentru declararea nivelurilor de criză

ALERTĂ TIMPURIE	ALERTĂ	URGENȚĂ
<ul style="list-style-type: none">▪ Limitarea/sistarea debitului de gaze naturale în punctele fizice de intrare cheie/importante;▪ Capacitatea redusă de extracție din depozite în perioade cu consum ridicat;▪ Sistarea unor surse importante de aprovizionare;▪ Problemă tehnică/defecțiune tehnică a unei infrastructuri majore (de exemplu, conducte și/sau stații de compresoare);▪ Condițiile meteo extreme, combinate cu o cerere mare;▪ Riscul în aprovizionarea cu gaze naturale pe termen lung;▪ Declararea nivelurilor de criză într-un Stat Membru cu care România este conectată direct.	<ul style="list-style-type: none">▪ Limitarea/sistarea semnificativă a debitului de gaze naturale în punctele fizice de intrare cheie/importante;▪ Capacitatea redusă de extracție din depozite în perioade cu vârfuri de consum;▪ Sistarea unor surse importante de aprovizionare;▪ Problemă tehnică/defecțiune tehnică, pe perioadă mare, a unei infrastructuri majore (de exemplu, conducte și/sau stații de compresoare);▪ Condițiile meteo extreme, combinate cu o cerere foarte mare;▪ Riscul ridicat în aprovizionarea cu gaze naturale pe termen lung;▪ Cererea de solidaritate de la un Stat Membru cu care România este conectată direct.	<ul style="list-style-type: none">▪ Pe termen lung pot fi așteptate întreruperi suplimentare ale aprovizionării pe scară largă și nu există o opțiune alternativă adecvată de aprovizionare;▪ Măsurile bazate pe piață nu mai sunt suficiente pentru stabilitatea sistemului gazier din România;▪ Nu este disponibilă suficientă energie de echilibrare pe întreaga piață de gaze naturale și nu poate fi achiziționată pe termen scurt sau comerțul cu energie de echilibrare a fost suspendat;▪ Deteriorarea situației de aprovizionare într-o măsură în care alimentarea cu gaze a clienților protejați și pentru a acoperi nevoile vitale sunt expuse riscului;▪ Problemă tehnică/defecțiune tehnică a conductelor majore și/sau a stațiilor de compresoare fără o opțiune rapidă de aprovizionare alternativă (dezastru);▪ Măsurile bazate pe piață au fost epuizate.

Evaluarea indicatorilor și a informațiilor va lua în considerare următoarele aspecte:



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

- Acțiunile imediate necesare pentru prevenirea escaladării situației de criză;
- Acțiunile pe termen mediu și lung necesare pentru gestionarea consecințelor unei situații de criză;
- Acțiunile și orice cerință pentru a pune în aplicare măsurile administrative necesare pentru rezolvarea nivelului de Urgență.

3.3.6. Incidente care pot declanșa o situație de criză

O situație de criză privind asigurarea aprovizionării cu gaze naturale poate fi declanșată de incidente inerente lanțului de furnizare a gazelor naturale sau de amenințări exterioare și pericole care pot avea un impact asupra alimentării cu gaze naturale în România. Aceste incidente constituie baza pe care se ia decizia de a declara unul dintre nivelurile de criză și, de asemenea, care nivel de criză va fi selectat.

În acest sens, AC analizează, împreună cu EGSC, incidentele identificate la nivelul pieței gaziere și comunicate de întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale) în vederea luării deciziei de a declara un nivel de criză.

Tabelul 2. Prezintă o listă neexhaustivă a incidentelor care pot duce la declanșarea unuia dintre nivelurile de criză, în funcție de perioada de timp și de impact, care va fi utilizată de AC pentru a decide ce nivel de criză va fi declarat.

Tabel 2. Lista incidentelor care pot declanșa un nivel de criză

Nr. Crt.	Incident	Zona în care apare	Entitatea care furnizează informații
1.	Incidente ale sistemului de alimentare cu gaze naturale	Deficit în aprovizionarea cu gaze (cantități insuficiente de gaze pentru a satisface cererea)	OTS gaze naturale/Furnizori de gaze naturale/ Producători de gaze naturale
		Constrângeri în SNT gaze naturale	OTS gaze naturale/ Furnizori de gaze naturale



**PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA
APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA**

		Probleme tehnice cu impact major în infrastructură	OTS gaze naturale
		Defecțiuni tehnice ale unor echipamente de la depozitele de înmagazinare a gazelor naturale	Operatori de sistem de înmagazinare
		Dezechilibre majore pe piața gazelor naturale	OTS gaze naturale/ ANRE/Furnizori de gaze naturale/ Producători de gaze naturale
2.	Alte tipuri de incidente	Condițiile meteo extreme (temperaturi exterioare anormal de scăzute sau de ridicate) care perturbă alimentarea cu gaze naturale	Administrația Națională de Meteorologie
		Amenințarea potențială sau reală de atac terorist	AC
		Reducerea sau întreruperea aprovizionării cu gaze naturale din țări terțe	AC/OTS gaze naturale/Furnizori de gaze naturale
		Întreruperile în aprovizionarea cu energie electrică	OTS energie electrică
		Sabotaj, vandalism și furt în instalațiile sistemului național de transport al gazelor naturale	Operatori economici responsabili cu administrarea infrastructurii critice naționale/europene
		Tulburări civile, război, terorism, dezastre naturale	Autorități cu atribuții în gestionarea acestei problematice
		Cererea de sprijin din partea unor State Membre vecine sau a Comisiei Europene	AC



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

3.4. Obligațiile de raportare și schimbul de informații

În cazul unei deteriorări semnificative a situației aprovizionării cu gaze naturale, AC trebuie să se asigure că dispune, în cea mai mare măsură, de toate informațiile relevante pentru a evalua situația și pentru a decide cu privire la cursul acțiunilor care trebuie întreprinse.

Obligațiile de raportare și informare sunt prevăzute la art. 11, alin. (2) și (4) și art. 14 din Regulament. În ceea ce privește tipul, domeniul de aplicare al informațiilor, precum și modul în care aceste informații sunt comunicate Comisiei Europene, trebuie făcută o distincție funcție de nivelurile de criză.

În conformitate cu art. 14, alin. (1) din Regulament, întreprinderile din sectorul gazelor naturale, în funcție de domeniul lor de activitate, trebuie să transmită AC, zilnic, în situația declarării unuia din nivelurile de criză, următoarele informații:

- previziuni pentru următoarele trei zile ale cererii zilnice de gaze și ale furnizării zilnice de gaze în milioane de metri cubi pe zi (mil. m³/zi);
- fluxul de gaze zilnic la toate punctele de intrare și ieșire transfrontaliere, precum și la toate punctele care racordează o instalație de producție, o instalație de stocare, în milioane de metri cubi pe zi (mil. m³/zi);
- perioada, exprimată în zile, pentru care se estimează că este posibilă asigurarea furnizării de gaze către clienții protejați.

Toate informațiile, menționate mai sus, vor fi furnizate de întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale) într-un format adecvat convenit cu AC, orice cerință diferită va fi comunicată întreprinderilor din sectorul gazelor naturale. Acest proces va permite ca informațiile transmise să fie ușor asimilate pentru comunicarea ulterioară.

Totodată, acest proces poate ajuta AC să își îndeplinească obligația de schimb de informații cu Comisia Europeană în cazul unei situații de urgență, în conformitate cu art. 14, alin. (2), lit. a) coroborat cu art. 14, alin. (1), lit. b) din Regulament și pot oferi prognoze zilnice privind cererea de capacitate, care poate fi utilizată de Comisia Europeană atunci când ia în considerare furnizarea și cererea de gaze naturale în conformitate cu art. 14, alin. (1), lit. a) din Regulament.

În conformitate cu art. 14, alin. (3) din Regulament, la încheierea unuia din nivelurile de criză, AC furnizează Comisiei Europene, în termen de șase săptămâni de la încetarea situației de urgență, o evaluare detaliată cu accent deosebit pe concluzii, posibilități pentru îmbunătățirea procedurilor de criză și a direcțiilor de dezvoltare a infrastructurii pentru a evita evenimente similare, inclusiv evaluarea impactului economic al acestei situații, a impactului asupra sectorului energiei electrice și evaluarea asistenței furnizate Uniunii Europene și Statelor Membre sau primite de la acestea, bazându-se pe informații furnizate de întreprinderile din sectorul gazelor



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

naturale și participanții la piață interesați. Aceste evaluări sunt puse la dispoziția GCG și se reflectă în actualizarea planurilor de acțiuni preventive și a planurilor de urgență.

În conformitate cu prevederile art. 8, alin. (1) din Regulamentul (UE) 2022/1369, modificat, AC monitorizează punerea în aplicare a măsurilor de reducere a cererii pe teritoriul acestuia. Statele membre raportează Comisiei cu privire la consumul lor de gaze (în terajouli, TJ) cel puțin o dată la două luni și nu mai târziu de data de 15 a lunii următoare. În cazul în care se declară o alertă la nivelul Uniunii, raportarea se efectuează lunar.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

4. MĂSURI ADOPTATE PENTRU FIECARE NIVEL DE CRIZĂ

Obiectivul acestei secțiuni este de a detalia nivelurile de criză și de a descrie acțiunile predefinite și măsurile ce trebuie realizate în situațiile de urgență privind asigurarea continuității și siguranței alimentării cu gaze naturale la nivel național sau la nivelul Uniunii, pentru instituirea unor mecanisme pentru gestionarea situațiilor de criză.

4.1. Acțiunile predefinite pentru asigurarea aprovizionării cu gaze naturale în cazul unui nivel de criză la nivel național

4.1.1. Alertă timpurie

1. OTS gaze naturale și celelalte întreprinderi din sectorul gazelor naturale în cooperare cu companiile energetice identifică toate măsurile bazate pe piață care pot fi utilizate, în acest nivel de criză.

4.1.2. Alertă

1. În cazul declarării nivelului de Alertă, AC recomandă întreprinderilor din sectorul gazelor naturale să activeze toate măsurile de piață disponibile.
2. Pentru a minimiza riscurile generate de acest nivel de criză:
 - OTS gaze naturale și OSD monitorizează starea de echilibru a rețelelor și întreprind acțiuni bazate pe măsuri de piață pentru păstrarea sistemelor în parametrii tehnici de funcționare;
 - operatorii de sistem de înmagazinare furnizează informații despre capacitatea maximă de extracție disponibilă a depozitelor de înmagazinare a gazelor naturale care poate fi pusă la dispoziția pieței prin instrumente de piață;
 - producătorii de gaze naturale verifică disponibilitatea pentru maximizarea producției de gaze naturale și informează OTS gaze naturale/AC despre rezultate;
 - furnizorii de gaze naturale verifică disponibilitatea de achiziție de gaze naturale suplimentare și/sau reducerea consumului de gaze naturale a clienților finali (definiți în conformitate cu prevederile art. 100 pct. 25 din Legea nr. 123/2012; în cuprinsul Planului de urgență noțiunile de „client final” și „consumator” sunt echivalente), în conformitate cu contractele încheiate cu aceștia și transmite informații către OTS gaze naturale și AC.
3. După introducerea nivelului de Alertă, AC monitorizează, în mod continuu, împreună și cu sprijinul OTS gaze naturale și ANRE, modul de îndeplinire a obligațiilor legale și contractuale care revin fiecărei întreprinderi din sectorul gazelor naturale și controlează utilizarea măsurilor de piață pe baza informațiilor furnizate.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

4.1.3. Urgență

1. După introducerea nivelului de Urgență, întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale și utilizatorii finali) sunt obligate să respecte măsurile administrative, prevăzute în Planul de urgență, care nu au la bază mecanisme de piață.
2. În cazul nivelului de Urgență, care duce la o amenințare privind asigurarea aprovizionării cu gaze naturale a consumatorilor protejați, AC poate să aplice măsuri administrative, care nu au la bază mecanisme de piață, inclusiv:
 - decide cu privire la eliberarea stocurilor comerciale de gaze naturale, iar după epuizarea acestora, eliberarea stocurilor inactive (pernă de gaze), cu consultarea OTS gaze naturale, în cazul în care condițiile tehnice permit;
 - urmare informării transmise de către OTS gaze naturale cu privire la menținerea stării de dezechilibru de la nivelul SNT, în condițiile epuizării surselor de intrare în SNT, AC poate decide introducerea restricțiilor privind consumul de gaze naturale.
3. În cazul nivelului de Urgență, întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale), în funcție de domeniul lor de competență, transmit AC, zilnic, până la ora 10:00, următoarele informații, în conformitate cu art. 14, alin. (1) și alin. (2) din Regulament:
 - perioada, cantitățile și sursa de gaze naturale furnizate în piața gazelor naturale, folosind măsuri nebazate pe piață;
 - prognozele zilnice/previziunile pentru următoarele trei zile ale cererii zilnice de gaze și ale furnizării zilnice de gaze în milioane de metri cubi pe zi (mil. m³/zi) și în MWh/zi;
 - fluxul de gaze zilnic la toate punctele de intrare și ieșire transfrontaliere, precum și la toate punctele care racordează la rețea o instalație de producție, o instalație de stocare, în milioane de metri cubi pe zi (mil. m³/zi) sau în MWh/zi;
 - nivelul zilnic al stocurilor disponibile și capacitatea maximă de extracție disponibilă;
 - perioada, exprimată în zile, pentru care se estimează că este posibilă asigurarea furnizării de gaze către clienții protejați;
 - măsurile pe care fiecare entitate care informează intenționează și s-a angajat deja să le întreprindă pentru atenuarea efectelor nivelului de Urgență, precum și informații cu privire la eficacitatea acestora;
 - solicitări de măsuri suplimentare către alte autorități competente.
4. În cazul în care aplicarea tuturor măsurilor bazate pe piață și a celor nebazate pe piață nu duc la eliminarea amenințării la adresa siguranței aprovizionării cu gaze naturale în România, cu precădere a clienților protejați în virtutea principiului solidarității, definiți astfel: clienți casnici care sunt racordați la o rețea de distribuție a gazelor, producătorii de energie termică, care nu pot funcționa cu alți combustibili decât gazele naturale, dacă au statutul de client protejat și numai în măsura în care furnizează energie termică



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

gospodăriilor sau altor servicii sociale esențiale, precum și prestatorii de servicii sociale esențiale, dacă au statutul de client protejat, așa cum sunt definiți în Ordinul ministrului energiei nr. 692/2018 privind aprobarea definiției categoriei „client protejat”,

AC întreprinde demersurile necesare activării mecanismului de solidaritate în temeiul art. 13 din Regulament.

În acest context, AC poate prezenta, la solicitarea Comisiei Europene un plan pentru stabilirea strategiei pentru a realiza posibile reduceri suplimentare ale cererii de gaze naturale, în conformitate cu art. 10 alin. (2) din Regulament.

4.2. Acțiunile predefinite în cazul Alertei la nivelul Uniunii

1. În cazul declarării nivelului de Alertă la nivelul Uniunii, în conformitate cu prevederile Regulamentul (UE) 2022/1369, modificat, AC notifică întreprinderilor din sectorul gazelor naturale obligativitatea activării măsurilor de piață disponibile pentru reducerea obligatorie a consumului de gaze la nivelul României, inclusiv cele stabilite în capitolul 4.3.4. și să respecte măsurile administrative prevăzute în Planul de urgență.
2. Autoritatea competentă publică pe site-ul Ministerului Energiei un apel către consumatori pentru utilizarea rațională a gazelor și transformarea reducerii voluntare a consumului de gaze naturale în reducere obligatorie de gaze naturale, pe perioada derulării alertei la nivelul Uniunii.
3. Pentru a minimiza riscurile generate de acest nivel de alertă:
 - OTS gaze naturale și OSD monitorizează starea de echilibru a rețelelor și întreprind acțiuni bazate pe măsuri de piață pentru păstrarea sistemelor în parametrii tehnici de funcționare;
 - operatorii de sistem de înmagazinare furnizează informații despre capacitatea maximă de extracție disponibilă a depozitelor de înmagazinare a gazelor naturale care poate fi pusă la dispoziția pieței prin instrumente de piață;
 - producătorii de gaze naturale verifică disponibilitatea pentru maximizarea producției de gaze naturale și informează OTS gaze naturale/AC despre rezultate;
 - furnizorii de gaze naturale verifică disponibilitatea de achiziție de gaze naturale suplimentare și/sau reducerea consumului de gaze naturale a clienților finali, în conformitate cu contractele încheiate cu aceștia și transmite informații către OTS gaze naturale și AC.
4. După introducerea nivelului de Alertă la nivelul Uniunii, AC monitorizează, în mod continuu, împreună și cu sprijinul OTS gaze naturale și ANRE, modul de îndeplinire a obligațiilor legale și contractuale care revin fiecărei întreprinderi din sectorul gazelor naturale și controlează utilizarea măsurilor de piață, pe baza informațiilor primite.
5. În cazul în care aplicarea tuturor măsurilor voluntare bazate pe piață, devenite obligatorii în conformitate cu prevederile Regulamentul (UE) 2022/1369, modificat, nu duce la reducerea



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

cererii la nivelul stabilit în Capitolul 4.3.4.2., AC poate să aplice măsuri administrative, și anume introducerea restricțiilor privind consumul de gaze naturale.

4.3. Măsurile adoptate individual în cazul declarării unuia dintre nivelurile de criză

Această secțiune examinează măsurile bazate pe piață care ar putea fi utilizate în cazul nivelurilor de Alertă timpurie și de Alertă, precum și măsurile nebazate pe piață care trebuie adoptate în cazul în care măsurile bazate pe piață nu mai sunt suficiente pentru rezolvarea unei situații de criză, respectiv în nivelul de Urgență. Trebuie menționat că în fiecare fază a nivelurilor de criză, pot fi activate măsurile propuse progresiv sau simultan în funcție de evoluția situației de criză.

Totodată în conformitate cu prevederile art. 4, alin. (2) din Regulamentul (UE) 2022/1369, modificat, în cadrul Alertei la nivelul Uniunii, în cazul deteriorării semnificative a situației aprovizionării cu gaze în Uniune pentru gestionarea perturbării ar fi necesar **să nu se recurgă la măsuri nebazate pe piață.**

În implementarea Planului de urgență, inclusiv a măsurilor nebazate pe piață, precum și în cazul aplicării măsurilor pentru reducerea voluntară și obligatorie a cererii, este esențial să se asigure conformitatea cu cerințele prevăzute la art. 11, alin. (6) din Regulament:

- nu sunt introduse măsuri care restricționează în mod nejustificat fluxul de gaze pe piața internă;
- nu sunt introduse măsuri care ar putea pune în pericol în mod grav situația aprovizionării cu gaze în alt Stat Membru;
- accesul transfrontalier la infrastructură [...] este menținut atât cât este posibil din punct de vedere tehnic și în condiții de siguranță.

Totodată, în conformitate cu prevederile art. 6. alin. (2) din Regulamentul (UE) 2022/1369, modificat atunci când se iau măsuri de reducere a cererii trebuie să se acorde prioritate măsurilor care afectează alți clienți decât clienții protejați în sensul art. 2, pct. 5 din Regulament și, de asemenea, se pot exclude anumiți clienți de la astfel de măsuri pe baza unor criterii obiective și transparente care țin seama de importanța economică a acestora, precum și, printre altele, de următoarele elemente:

- impactul unei perturbări asupra lanțurilor de aprovizionare care sunt esențiale pentru societate;
- posibilele efecte negative resimțite în alte state membre, în special cele care afectează lanțurile de aprovizionare din sectoarele din aval care sunt esențiale pentru societate;
- potențialele prejudicii de lungă durată aduse instalațiilor industriale;
- posibilitățile de a reduce consumul și de a substitui produse în Uniune.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

4.3.1. Alertă timpurie

În cazul nivelului de Alertă timpurie, nu va exista nicio intervenție directă a Autorității Competente. Acest nivel de criză este declarat atunci când a avut loc un eveniment care ar putea determina OTS gaze naturale și celelalte întreprinderi din sectorul gazelor naturale să fie mai vigilente, dar nu există nici o amenințare imediată pentru securitatea aprovizionării. Evenimentul trebuie gestionat numai prin măsuri bazate pe piață.

În cadrul nivelului de Alertă timpurie, poate fi utilizată următoarea măsură bazată pe piață:

4.3.1.1. Managementul programelor de reparații/investiții

La elaborarea programelor de reparații/investiții, OTS gaze naturale va asigura adaptarea calendarului întreruperilor planificate, în sensul că în situația în care astfel de întreruperi se suprapun cu o situație de criză lucrările de reparații/investiții pot fi reprogramate. Astfel de măsuri pot fi aplicate numai dacă există un efect pozitiv asupra integrității SNT gaze naturale.

4.3.2. Alertă

Menținerea pieței gaziere în echilibru se face utilizând măsurile bazate pe piață, în cazul nivelului de Alertă. Obligațiile contractuale și măsurile disponibile ar trebui să fie suficiente pentru a face față nivelului de Alertă.

Cu toate acestea, din cauza întârzierii care poate să apară între momentul aplicării măsurilor de către Utilizatorii de Rețea (de ex. renominalizări ca urmare a cererilor venite din partea OTS gaze naturale sau a Dispeceratului Național de Gaze Naturale) și efectele generate de aceste măsuri asupra fluxurilor fizice de gaze, ar putea fi necesar ca OTS gaze naturale să utilizeze noi măsuri operaționale, în scopul protejării integrității SNT.

În cadrul nivelului de Alertă, pot fi utilizate următoarele măsuri bazate pe piață:

4.3.2.1. Modificarea voluntară a nominalizărilor

OTS gaze naturale solicită Utilizatorilor de Rețea să își modifice voluntar nominalizările, pe cât posibil, în scopul asigurării aprovizionării cu gaze naturale, în special, a clienților protejați și pentru a menține, pe cât posibil, echilibrul fizic în rețeaua de gaze naturale.



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

4.3.2.2. Punerea voluntară la dispoziție de către utilizatorii de depozit a capacităților de extracție/volumelor extrase disponibile în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale

Operatorul sistemului de înmagazinare gaze naturale solicită Utilizatorilor de depozit să își modifice voluntar nominalizările pentru capacitățile de extracție/volumele extrase, pe cât posibil, în scopul asigurării aprovizionării cu gaze naturale, în special, a clienților protejați și pentru a menține, pe cât posibil, echilibrul fizic în rețeaua de gaze naturale.

4.3.2.3. Reducerea consumului clienților care pot fi întrerupți în baza contractelor comerciale cu clauze de întreruptibilitate

Măsura privind întreruperea comercială pentru clienții finali poate fi utilizată ca măsură de echilibrare a SNT în cazul nivelului de Alertă, prin scăderea consumului de gaze naturale, în baza activării clauzelor de întreruptibilitate din contractele comerciale. Atunci când este necesar, AC solicită informații furnizorilor de gaze naturale cu privire la activarea clauzelor de întreruptibilitate din contractele comerciale, precum și OTS gaze naturale și OSD cu privire la efectele aplicării clauzelor de întreruptibilitate din contractele comerciale asupra stării de echilibru a rețelelor.

Schimbul de informații care se realizează în cazul declarării nivelului de Alertă (a se vedea Capitolul 4.1.2.) permite OTS gaze naturale și AC să evalueze dacă măsura întreruperii comerciale are efect, ca element al instrumentelor de piață, care ar trebui să fie suficiente pentru depășirea stării de alertă.

4.3.3. Urgență

Nivelul de Urgență diferă semnificativ de nivelurile de Alertă timpurie și de Alertă în ceea ce privește instrumentele disponibile, întrucât în cazul celor două niveluri menționate toate entitățile de pe piața gazieră acționează pe propria răspundere, conform drepturilor și obligațiilor legale, pentru a depăși blocajele de aprovizionare utilizând propriul lor set de instrumente de piață. Nivelul de Urgență va fi activat de Autoritatea Competentă atunci când doar mecanismele pieței și măsurile bazate pe piață nu mai sunt suficiente pentru a garanta aprovizionarea cu gaze naturale corespunzătoare cu cererea a consumatorilor finali, în special a clienților protejați sau în vederea aplicării art. 13 din Regulament.

Restricțiile privind consumul de gaze naturale constau în limitarea consumului maxim orar și zilnic de gaze naturale pe teritoriul României sau o parte din acesta, pentru o perioadă specificată.

Restricții privind consumul de gaze naturale pot fi introduse în conformitate cu art. 176, alin. (3) din Legea nr. 123/2012, care prevede că „în situații de criză, pe perioada nivelului de urgență, în vederea asigurării securității aprovizionării cu gaze naturale, autoritatea competentă poate dispune aplicarea măsurilor administrative, prevăzute în Planul de urgență, care nu au la bază mecanisme de piață”, coroborat cu art. 4 din Legea concurenței nr. 21/1996, republicată, cu modificările și completările ulterioare, care prevede că „[...] Pentru sectoare economice determinate și în



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

împrejurări excepționale, precum: situații de criză, dezechilibru major între cerere și ofertă și disfuncționalitate evidentă a pieței, Guvernul poate dispune măsuri cu caracter temporar pentru combaterea creșterii excesive a prețurilor sau chiar blocarea acestora. Asemenea măsuri pot fi adoptate prin hotărâre pentru o perioadă de 6 luni, care poate fi prelungită succesiv pentru durate de câte cel mult 3 luni, cât timp persistă împrejurările care au determinat adoptarea respectivei hotărâri. [...]”.

În cazul aplicării restricțiilor, acestea nu trebuie să cauzeze:

1. amenințări la adresa siguranței persoanelor și deteriorarea sau distrugerea tehnologiilor aplicabile unor perturbări în funcționarea instituțiilor, antreprenorilor și facilităților;
2. îndeplinirea sarcinilor legate de: securitatea sau apărarea națională, sănătatea, educația, producția și furnizarea de energie electrică și căldură consumatorilor casnici și protecția mediului.

În această etapă AC va declara nivelul de Urgență, care prevede aplicarea unor măsuri nebazate pe piață, după cum urmează:

4.3.3.1. Măsuri nebazate pe piață axate pe cerere

4.3.3.1.1. Introducerea restricțiilor privind consumul de gaze naturale pentru clienții neprotejați

În cazul declarării nivelului de Urgență, furnizarea gazelor către clienții protejați implică limitări/sistări în furnizarea gazelor naturale către clienții neprotejați. Implementarea restricțiilor privind consumul de gaze naturale este permisă numai după epuizarea tuturor măsurilor disponibile bazate pe piață de către întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale și clienții finali).

Decizia AC privind posibila întrerupere a clienților neprotejați trebuie să se bazeze pe următoarele considerații:

- durata preconizată și amplitudinea nivelului de Urgență;
- capacitatea de a furniza gaze naturale clienților protejați;
- capacitatea de a furniza gaze naturale și clienților neprotejați;
- opțiunile pentru reducerea consecințelor posibilelor întreruperi asupra clienților neprotejați. Reducerea sau sistarea forțată a furnizării de gaze naturale la un client final industrial poate duce la oprirea proceselor sale tehnologice/de afaceri, rezultând pierderi economice considerabile.

Având în vedere dinamica portofoliilor de clienți de la nivelul furnizorilor de gaze naturale, se impune o activitate continuă de identificare și de monitorizare a clienților finali neprotejați, cărora li se pot aplica măsuri de limitare/sistare a consumului de gaze naturale. Pe cale de consecință



PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

OSD împreună cu fiecare furnizor de gaze naturale vor realiza, anual, până la 1 octombrie, lista clienților finali neprotejați, care să includă istoricul de consum ai acestora, la nivel zilnic și lunar (exprimat în unități energie și unități volum), evidențiind atât punctele de consum unde alimentarea poate fi redusă în condiții de siguranță, cât și nivelul până la care aceasta poate fi redusă.

În baza listelor astfel întocmite furnizorii de gaze naturale vor transmite către AC, ODS și OTS gaze naturale, până la 31 octombrie, situația agregată a consumurilor clienților finali neprotejați.

În cazul nivelului de urgență, OTS gaze naturale determină deficitul de gaze naturale din SNT și pe cale de consecință, stabilește volumele de gaze naturale ieșite din SNT, care trebuie reduse pentru păstrarea cel puțin a parametrilor tehnici minimi de funcționare a SNT, pe durata nivelului de Urgență.

În baza volumelor determinate de către OTS gaze naturale, care trebuie reduse, coroborate cu volumele disponibile pentru consum, din perioada nivelului de Urgență, OTS gaze naturale determină procentul de reducere care trebuie aplicat clienților neprotejați după următoarea schemă (a se vedea Figura 4.).

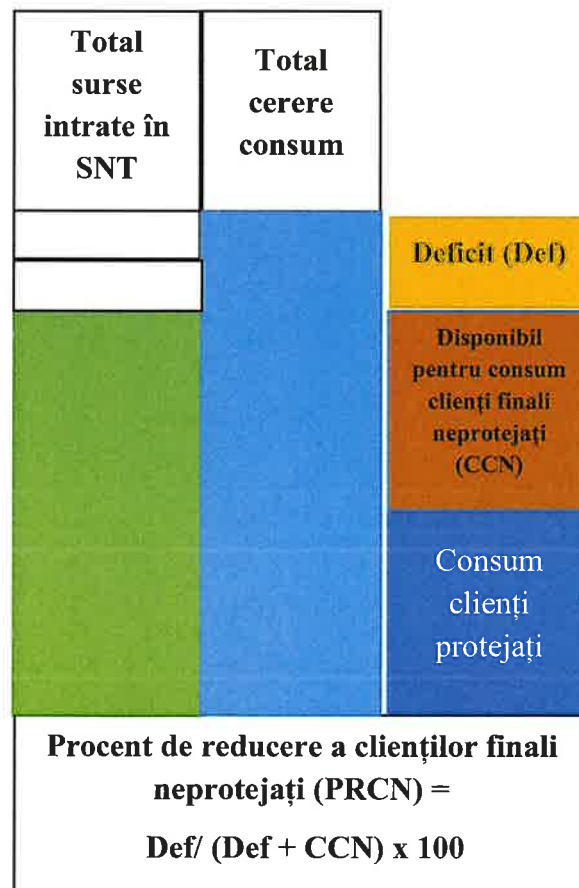


Figura 4. Schemă pentru determinarea Procentului de reducere a consumului clienților finali neprotejați