

PROIECT**RAPORT**

**privind punerea în aplicare a măsurilor provizorii,
conform prevederilor Regulamentului (UE) nr. 312/2014
de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea
rețelelor de transport gaz**

Versiunea - 10.10.2014

21	Cuprins	
22	1. Introducere.....	3
23	2. Descriere stadiului de dezvoltare a pieței angro de gaze naturale	5
24	2.1 Cadrul de reglementare a pieței angro din România.....	5
25	2.2 Modul în care răspunde cadrul actual de reglementare cerințelor	
26	Regulamentului.....	6
27	2.3 Descrierea lichidității pieței angro.....	6
28	2.4 Numărul de tranzacții încheiate pe piețele centralizate de gaze naturale	7
29	2.5 Diferențele între oferte de cumpărare și vânzare și volumele lor.....	7
30	2.6 Numărul participanților cu acces la piața angro a gazelor pe termen scurt.....	8
31	2.7 Numărul participanților activi pe piața angro a gazelor pe termen scurt.....	8
32	3. Măsurile provizorii	9
33	3.1 Platforma de echilibrare	9
34	3.1.1 Considerații privind necesitatea implementării PE	9
35	3.1.2 Echilibrarea zilnică	10
36	3.1.2.1 Facilitatea de transfer gaze	11
37	3.1.2.2 Serviciul de flexibilitate intra-zilnică.....	11
38	3.1.2.3 Serviciul de flexibilitate în conductele SNT	12
39	3.2 Expunerea totală la riscul de credit în vederea încheierii contractelor între	
40	OST și UR.....	12
41	3.3. Utilizarea mecanismelor de flexibilitate zilnică	13
42	4. Motivele aplicării măsurilor provizorii	15
43	5. Eliminarea măsurilor provizorii.....	15
44	6. Documente de referință	17
45		

1. Introducere

Regulamentul (UE) nr. 312/2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz (denumit în continuare *Regulamentul*) prevede inter-alia aplicarea unor măsuri provizorii pentru dezvoltarea unei piețe lichide și competitive pe termen scurt.

Aceste etape intermediare pot consta în implementarea unei platforme de echilibrare și respectiv utilizarea unor mecanisme de flexibilitate cu scopul de a reduce expunerea financiară atât a utilizatorului de rețea (abreviat în continuare UR) cât și a operatorului de transport și de sistem (abreviat în continuare OTS) cu privire la dezechilibrele zilnice pentru o zi gazieră.

Prezentul proiect de raport (denumit în continuare *Raport*) conține reperele majore privind implementarea măsurilor provizorii conform prevederilor Cap. X din *Regulament*. Obiectivele de bază ale *Regulamentului* pot fi sintetizate astfel:

- responsabilitatea primordială privind echilibrarea zilnică a portofoliului individual aferent nivelurilor cantitative de gaze naturale intrate și ieșite din SNT revine fiecărui UR în parte.

- rolul OTS este acela de a derula activități de echilibrare reziduală, bazate pe principii de piață nediscriminatorii și în condiții de transparență;

- creșterea gradului de lichiditate și de flexibilizare a pieței gazelor naturale prin utilizarea de către UR a unor produse standardizate pe termen scurt și respectiv a unor servicii de echilibrare.

În conformitate cu prevederile Cap. X din *Regulament* în absența unui nivel suficient de lichiditate al pieței angro a gazului pe termen scurt, OTS elaborează și implementează în cadrul unui Raport un set de măsuri cu caracter provizoriu. .

OTS consultă părțile interesate cu privire la Raportul propus și îl supune aprobării AC în conformitate cu procedura stabilită la art. 46 din *Regulament*.

77

78 Raportul este structurat astfel:

79 (a) descrierea stadiului de dezvoltare și a lichidității pieței angro a gazului pe
80 termen scurt la momentul întocmirii raportului;

81 (b) măsurile provizorii propuse care urmează să fie aplicate;

82 (c) argumentarea motivelor privind necesitatea aplicării măsurilor provizorii;

83 (d) o evaluare a calendarului de aplicare a măsurilor provizorii cu încadrare într-
84 un termen de cel mult 5 ani de la intrarea în vigoare a *Regulamentului*.

85 Menționăm că măsurile provizorii descrise în prezentul raport se aplică doar în cazul
86 zonei de intrare/ieșire aferentă SNT care nu cuprinde conductele pentru transportul
87 gazelor naturale fără transbordare pe teritoriul României, așa cum este prevăzută la art.
88 38(1) lit. a) din Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2014 privind aprobarea Metodologiei
89 de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor reglementate pentru
90 activitatea de transport al gazelor naturale.

91 Aplicarea măsurilor provizorii pentru zona de intrare/ieșire aferentă SNT reprezentată
92 de conductele pentru transportul gazelor naturale fără transbordare pe teritoriul
93 României definită la art. 38(1) lit. b) din Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2014 privind
94 aprobarea Metodologiei de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor
95 reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale va face obiectul
96 rapoartelor anuale ulterioare în funcție de stadiul aplicării la momentul întocmirii
97 acestora a prevederilor *Regulamentului (CE) nr. 715/2009 privind condițiile de acces la*
98 *rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr.*
99 *1775/2005.*

2 Descrierea stadiului de dezvoltare a pieței angro

2.1. Cadru de reglementare a pieței angro din România, cuprinde:

- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu completările și modificările ulterioare;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2013 privind Metodologia de monitorizare a pieței de gaze din România;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 50/2013 Regulile generale privind piața centralizată de gaze naturale;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 66/2014 pentru modificarea Regulilor privind piața centralizată, aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 50/2013;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 51/2013 Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Bursa Română de Mărfuri – Romanian Commodities Exchange S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2013 Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de energie electrică și gaze naturale OPCOM;
- Ordin președintelui ANRE nr. 67/2014 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Bursa Română de Mărfuri – Romanian Commodities Exchange S.A.;
- Ordin președintelui ANRE nr. 68/2014 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM - S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 69/2013 pentru aprobarea tarifelor reglementate practicate de operatorul licențiat al pieței centralizate din sectorul gazelor naturale – Societatea Bursa Romana de Mărfuri;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 53/2014 privind modificarea și completarea Codului Rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
- Ordinul președintelui ANRE nr. 54/2014 privind unele măsuri pentru dezvoltarea pieței gazelor naturale

- Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2014 privind stabilirea obligației producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia tranzacții pe piețele de centralizate din România.

2.2. Modul în care răspunde cadrul de reglementare actual cerințelor Regulamentului

Produsele de tranzacționare zilnice lipsesc deocamdată de pe ambele piețe, însă BRM prin noua platformă de tranzacționare este pregătită să ofere pieței posibilitatea de a tranzacționa produse zilnice și chiar intra-zilnice, în măsura în care vor exista lichidități pentru această piață.

Până în prezent, produsul standard cu cea mai scurtă perioadă care a fost oferit pe ambele piețe este *contractul săptămânal de livrare în bandă* a gazelor naturale (intern, amestec sau import), produs care nu răspunde cerințelor de echilibrare impuse de *Regulament*.

2.3. Descrierea lichidității pieței angro

Pe piața angro de gaze din România, până în prezent, funcționează două societăți care dețin licență de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale:

- **Bursa Română de Mărfuri - BRM**, care a obținut licența pentru tranzacționarea gazelor naturale în luna iulie 2013 și deține o platformă de tranzacționare pentru Piața Centralizată a Gazelor Naturale PCGN, prima tranzacție având loc în luna octombrie 2013;
- **Operatorul bursei de energie electrică și gaze naturale – OPCOM**, care începând cu luna august 2013 a pus la dispoziția participanților la piață *Platforma electronică de tranzacționare prin mecanismul PCGN-LN* (prin care contractele bilaterale sunt atribuite printr-un proces combinat de licitație și negociere). Conform datelor deținute de OTS la data de 07.10.2014 OPCOM nu are înregistrate tranzacții pe această platformă electronică.

Conform informațiilor transmise de către BRM și OPCOM, lichiditatea pieței angro a gazului pe termen scurt din România se situează la un nivel insuficient promovării concurenței în concordanță cu principiile generale stabilite de *Regulament*, astfel:

2.4 Numărul de tranzacții încheiate pe piețele centralizate de gaze:

- pe platforma BRM de la debutul acestei piețe și până la data de 07.10.2014 au fost organizate 74 de ședințe de licitații, finalizate cu încheierea a 38 de tranzacții.
- pe platforma OPCOM de la debutul acestei piețe și până la data de 07.10.2014 au fost organizate 7 sesiuni de licitații, care nu s-au finalizat cu încheierea de tranzacții.

2.5 Diferențele dintre ofertele de cumpărare și de vânzare și volumele acestor oferte:

- pe platforma BRM au fost inițiate un număr de 74 sedinte de licitatii , din care :
 - 49 de cumpărare și 25 de vânzare:
 - ofertele de cumpărare și de vânzare, total =7.450.514,00 MWh
 - =, din care
 - oferte vânzare 2.051.008,00 MWh;
 - oferte de cumpărare 5.399.506,00 MWh;
- pe platforma OPCOM au fost inițiate un număr de 18 tranzacții, din care 13 de vânzare și 5 de cumpărare:
 - total volume ofertate 3.869.300,00 MWh, din care 3.570.500,00 MWh la vânzare și de cca. 13 ori mai mici la cumpărare, respectiv 298.800,00 MWh;
 - nu s-a încheiat nicio tranzacție.

189

2.6. Numărul participanților cu acces la piața angro a gazului pe termen scurt:

- Pe piața centralizată a gazelor naturale, administrată de BRM, respectiv în ringul gazelor naturale pe platforma PCGN, sunt înregistrați 60 participanți;
- Pe piața centralizată a gazelor naturale, administrată de OPCOM, respectiv pe platforma PCGN, sunt înregistrați 14 participanți.

195

2.7. Numărul participanților care au fost activi pe piața angro a gazului pe termen scurt:

- Pe piața centralizată a gazelor naturale, administrată de BRM, de la înființarea acesteia și până în prezent, respectiv pe platforma PCGN sunt înregistrați 56 de participanți activi. Pe piața centralizată a gazelor naturale, administrată de OPCOM, de la înființarea acesteia și până în prezent, respectiv pe platforma PCGN sunt înregistrați 44 de participanți activi.

3. Măsurile provizorii

În absența unui nivel suficient de lichiditate al pieței angro a gazului pe termen scurt, OTS va pune în aplicare măsurile provizorii prevăzute la articolele 47-50 din *Regulament*, favorizând, pe cât posibil, lichiditatea pieței angro a gazului pe termen scurt.

Măsurile provizorii sunt:

- a) Implementarea unei Platforme de echilibrare;
- b) Aplicarea tarifelor de depășire a capacității rezervate (TDCR) și de neasigurare a capacității rezervate (TNCR) precum și utilizarea mecanismelor de flexibilizare zilnică bazate pe prețurile marginale de vânzare – cumpărare ale cantităților de gaze naturale care fac obiectul acțiunilor de echilibrare a portofoliilor individuale ale UR;

3.1 Platforma de echilibrare - PE

3.1.1 Considerații privind necesitatea implementării PE

Implementarea Platformei de echilibrare – PE are rolul de a asigura:

- echilibrarea portofoliilor individuale ale UR cât și menținerea stării generale de echilibru la nivel de SNT în vederea asigurării continuității și securității serviciilor de transport gaze naturale

- stimularea pieței de gaze naturale pe termen scurt;

- creșterea lichidității pieței, cu efect în diminuarea treptată a dependenței UR de instrumente de echilibrare oferite prin intermediul serviciilor de echilibrare.

PE este un instrument util pentru participanții la piață conferind rolul primordial al UR în ceea ce privește managementul poziției de dezechilibru a acestora.

PE facilitează tranzacționarea cantităților de gaze naturale destinate echilibrării pe următoarele coordonate:

- Comercializarea dezechilibrului zilnic între UR;
- Comercializarea dezechilibrului zilnic prin intermediul OTS

3.1.2 Echilibrarea zilnică

Activitățile de echilibrare zilnica includ următoarele, dar nu se limitează la acestea:

a) OTS pune la dispoziția UR pentru ziua D-1, în ziua D, în cadrul platformei informaționale următoarele date/informații:

i. până la ora 10,00 – situația de ansamblu a SNT:

- cantitatea de gaze naturale existentă în SNT la începutul și la sfârșitul zilei gaziere D-1;
- starea generală a SNT în ziua D la ora 6,00: informații privind situarea parametrilor funcționali în limitele impuse de operarea SNT în condiții de siguranță și eficiență sau în afara acestora;
- necesitatea inițierii de către OTS a unor acțiuni de echilibrare cu impact potențial asupra prețului gazelor de echilibrare aferent perioadei de echilibrare respective;
- prognoza privind poziția agregată de echilibru/dezechilibru pentru UR, aferentă zilei gaziere D;

ii. până la ora 14,15 – situația portofoliilor individuale ale UR:

- alocarea cantităților de gaze naturale pe punctele de intrare și ieșire în/din SNT;
- poziționarea stării de echilibru privind portofoliul individual al UR în scopul utilizării de către UR a instrumentelor/serviciilor de echilibrare.

b) UR se va asigura de primirea datelor de la OTS și poartă responsabilitatea însușirii conținutului acestora;

c) UR poate utiliza, în intervalul cuprins între ziua gazieră D și ziua gazieră D+3, servicii de echilibrare a portofoliului individual aferente zilei gaziere D-1 puse la dispoziție de către OTS;

OTS pune la dispoziția UR următoarele servicii de echilibrare zilnica a portofoliilor individuale ale acestora:

- a) Facilitatea de Transfer Gaze naturale (FTG);
- b) Serviciul de Flexibilitate intra-Zilnica (SFZ);
- c) Serviciul de Flexibilitate prin stocarea în Conductele SNT (SFC).

3.1.2.1 Facilitatea de Transfer Gaze

FTG reprezintă un instrument utilizat pentru transferul cantităților de gaze naturale de la un UR care acceptă vânzarea către alt UR care acceptă cumpărarea respectivelor cantități de gaze naturale, în scopul echilibrării portofoliului zilnic individual al acestora. UR care acceptă vânzarea și respectiv cumpărarea cantităților de gaze naturale în scopul utilizării FTG sunt denumiți în continuare parteneri FTG.

UR poate efectua tranzacții prin utilizarea FTG în scopul echilibrării propriului portofoliu din ziua gazieră D-1, în limita cantității de gaze naturale comunicată de OTS prin intermediul platformei informaționale reprezentând dezechilibrul înregistrat în portofoliul acestuia pe durata aceleiași zile gaziere D-1.

Partenerii FTG confirmă în intervalul cuprins între zilele D și D+3 prin intermediul platformei informaționale, nivelurile cantitative tranzacționate în scopul echilibrării portofoliilor acestora pentru ziua gazieră D-1.

3.1.2.2 Serviciul de Flexibilitate Intra-Zilnica

SFZ este un instrument de echilibrare pus la dispoziția UR de OTS prin care UR poate efectua în ziua gaziera D pentru aceeași zi gaziera D ajustări ale portofoliilor individuale.

UR care optează pentru utilizarea SFZ va efectua ajustări ale nominalizarilor/renominalizarilor prin nominalizarea intra-zilnica (NIZ).

UR care utilizează SFZ acceptă un decalaj orar între ora confirmării NIZ și ora intrării/ieșirii gazelor naturale în/din SNT. OTS va informa UR asupra duratei decalajului orar necesar operațiunilor de preluare în SNT și livrare din SNT a cantităților de gaze naturale care au făcut obiectul nominalizărilor efectuate în cadrul SFZ.

UR au posibilitatea transmiterii unei singure NIZ în intervalul orar 09,00-14,00 al zilei gaziere D, bazându-se inclusiv pe informații preluate de la clienții din portofoliu privind dinamica consumului acestora pentru ziua respectivă.

3.1.2.3 Serviciul de Flexibilitate prin stocarea în Conductele SNT

Serviciul de flexibilitate prin stocarea în conductele SNT (SFC) este un instrument de echilibrare prin care OTS oferă UR posibilitatea stocării temporare în SNT a unor cantități de gaze naturale al căror nivel se determină astfel:

$CSC = CGM - (CGT + CGP + OBA + CER + CST)$, în care:

- CSC – cantitatea de gaze naturale care poate face obiectul serviciului de flexibilitate prin stocare în conductele SNT;

- CGM – cantitatea de gaze naturale maximă din SNT;

- CGT – cantitatea de gaze naturale utilizată de către OTS în scopul asigurării:

- continuității fluxului de gaze naturale transportate dinspre punctele de intrare spre punctele de ieșire;

- fiabilității serviciului de transport;

- CGP – cantitatea de gaze naturale destinate consumului propriu în instalațiile aferente SNT și evidențiate cu titlul de consum tehnologic;

- OBA – cantitatea de gaze naturale prezentă în SNT numai în cazul acordurilor operaționale de echilibrare încheiate de OTS cu operatori ai sistemelor adiacente;

- CER – cantitatea de gaze naturale utilizate de OTS pentru activitățile/acțiunile de echilibrare reziduală;

- CST – cantitatea de gaze naturale aparținând UR care face obiectul serviciilor de transport prestate prin SNT.

SFC va fi utilizat de UR pentru echilibrarea portofoliilor individuale, în condițiile în care aceștia înregistrează dezechilibre aferente unei zile gaziere.

SFC este opțional pentru UR și va fi pus la dispoziția acestora pe baze contractuale în conformitate cu o metodologie elaborată de OTS și care va fi supusă aprobării ANRE.

OTS va oferi UR serviciul SFC cu titlul de produs comercial, pe principii de transparență, echidistanță și pe niveluri de tarificare în raport cu costurile efective înregistrate de OTS pentru prestarea acestui tip de serviciu.

3.2 Expunerea totală la riscul de credit în vederea încheierii contractelor între OTS și UR

Participanții de pe piața gazelor naturale care solicită OTS pe baze contractuale dobândirea calității de utilizator de rețea atât pentru serviciile de transport cât și pentru serviciile de echilibrare, au obligația îndeplinirii cerințelor OTS privind analiza de credit.

Expunerea totală la riscul de credit în vederea încheierii contractelor între OTS și UR se referă la:

- expunere în raport cu serviciile de transport;
- expunere în raport cu serviciile de echilibrare.

3.3 Utilizarea mecanismelor de flexibilizare zilnică bazate pe prețurile marginale de vânzare/cumpărare ale cantităților de gaze naturale care fac obiectul acțiunilor de echilibrare a portofoliilor individuale ale UR

Prețurile marginale de vânzare/cumpărare (abreviat PMVC) reprezintă prețurile aplicate de către OTS utilizatorilor de rețea pentru soluționarea financiară a diferențelor dintre intrările și ieșirile de gaze din SNT.

Prețul de marginal de vânzare/cumpărare se va baza pe un indicator al unui preț de piață, adică un preț de referință care este stabilit de AC pentru fiecare zi gazieră și publicat de AC/OTS la care se adaugă sau se scade o componentă de ajustare.

În caz de dezechilibru, utilizatorii de rețea se pot găsi în una din cele două situații:

- Excedent: în cazurile în care diferența dintre cantitățile de gaze naturale intrate în SNT și cele ieșite din SNT este mai mare decât zero;
- Deficit: în cazurile în care diferența dintre cantitățile de gaze naturale intrate în SNT și cele ieșite din SNT este mai mică decât zero.

În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul Excedent aferentă portofoliului individual al UR, aceștia acceptă vânzarea către OTS a cantităților de gaze naturale care reprezintă dezechilibrul înregistrat. Prețul gazelor naturale vândute de UR către OTS, se calculează cu următoarea formulă:

- $PMV = PR - Caj$, unde:
- PMV = Preț marginal de vânzare;
- PR = Preț de referință; modul de determinare al PR este aprobat de ANRE , nivelul acestui preț fiind publicat zilnic de ANRE/OTS;
- Caj = Componenta de ajustare; valoarea Caj este elaborată și aplicată, în conformitate cu prevederile art. 22 aliniatele 6 și 7 din *Regulament*.

În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul Deficit aferentă portofoliului individual al UR, aceștia acceptă cumpărarea de la OTS a cantităților de gaze naturale care reprezintă dezechilibrul înregistrat.

363

364 Prețul gazelor naturale cumpărate de UR de la OTS, în condițiile prezentului alineat, se

365 calculează cu următoarea formulă:

366 - $PMC = PR + Caj$, unde:

367 - PMC = Preț marginal de cumpărare;

368 - PR = Preț de referință; modul de determinare al PR este aprobat de ANRE ,

369 nivelul acestui preț fiind publicat zilnic de ANRE/OTS;

370 - Caj = Componenta de ajustare; valoarea Caj este elaborată și aplicată, în

371 conformitate cu prevederile art. 22 aliniatele 6 și 7 din *Regulament*.

4. Motivele aplicării măsurilor provizorii

Instituirea și aplicarea măsurilor provizorii reprezintă o necesitate față de stadiul actual de dezvoltare al pieței angro a gazului pe termen scurt.

În urma evaluărilor, lichiditatea piețelor angro pe termen scurt se situează la un nivel scăzut.

Produsele de tranzacționare zilnice și intra-zilnice nu sunt prezente pe piețele angro de gaze din România.

Instituirea platformei de echilibrare și promovarea mecanismelor de flexibilizare bazate pe utilizarea PMVC vor avea ca efect sporirea lichidității piețelor angro a gazului pe termen scurt.

OTS estimează testarea platformei de echilibrare începând cu data de 01 octombrie 2016.

5. Eliminarea măsurilor provizorii

În termen de 5 ani de la data intrării în vigoare a *Regulamentului*, respectiv până la data de 16.04.2019, OTS preconizează eliminarea măsurilor provizorii și implementarea tuturor prevederilor *Regulamentului*.

OTS va întreprinde demersurile necesare pentru a garanta respectarea criteriilor prevăzute de *Regulament*, cel puțin în cadrul unei platforme de tranzacționare care să:

- a) ofere un sprijin suficient pe parcursul zilei gaziere atât utilizatorilor rețelei, pentru a comercializa, cât și OTS, pentru a întreprinde acțiuni de echilibrare adecvate prin comerțul cu produse standardizate pe termen scurt relevante;
- b) ofere un acces transparent și nediscriminatoriu;
- c) furnizeze servicii în baza principiului egalității de tratament;
- d) asigure anonimatul tranzacționării cel puțin până în momentul încheierii unei tranzacții;
- e) ofere o imagine de ansamblu detaliată a ofertelor curente pentru toți participanții la tranzacționare;
- f) garanteze că toate tranzacțiile sunt notificate în mod corespunzător OTS.

OTS estimează că procedurile de nominalizare, renominalizare, corelare, alocare și echilibrare, în concordanță cu prevederile *Regulamentului*, pot fi implementate începând 01 octombrie 2015.

Introducerea notificărilor comerciale prevăzute de Regulament este preconizată a se realiza până la 1 octombrie 2018, în condițiile creării mijloacelor necesare VTP atât pentru înregistrarea tranzacțiilor bilaterale între UR cât și de facilitare a accesului la VTP a altor platforme de tranzacționare orientate spre deservirea pieței de gaze naturale.

410

Termene referitoare la parcursul proiectului Raportului:

- Perioada de derulare a procesului de consultare a părților interesate 10.10.2014 - 14.10.2014;
- Revizuirea raportului în urma observațiilor primite în perioada de derulare a procesului de consultare a părților interesate: 14.10.2014;
- Prezentarea Raportului spre aprobarea ANRE: 15.10.2014.

6. Documente de referință

Nr. crt.	Documentul de referință	Status	Data ultimei modificări
1	Regulamentul (CE) nr. 715/2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1775/2005	în vigoare	14.10.2013
2	Regulamentul (UE) nr. 312/2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz	în vigoare	26.03.2014
3	Proiectul Ordinului președintelui ANRE privind modificarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport gaze naturale	Transmis ANRE	04.09.2014
5	<i>ACER ENTSOE Questionnaire for early implementation of the Balancing Network Code</i>	Transmis ANRE	08.08.2014
6	<i>Supporting Document for Public Consultation on the Draft Code on Balancing (BAL 241-12)</i>	în vigoare	13.04.2013