

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### pentru aprobarea Convenției-cadru privind stabilirea parametrilor tehnologici aferenți punctelor fizice de intrare în/ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (1) 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,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. 1. — Se aprobă Convenția-cadru privind stabilirea parametrilor tehnologici aferenți punctelor fizice de intrare în/ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, utilizatorii Sistemului național de transport al gazelor naturale, producătorii de gaze naturale, furnizorii de gaze naturale, operatorii sistemelor de distribuție a

gazelor naturale, clienții finali racordați direct la Sistemul național de transport al gazelor naturale și operatorii de înmagazinare 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. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Niculae Havrileț**

București, 30 octombrie 2013.  
Nr. 79.

ANEXĂ

## CONVENȚIE-CADRU

### privind stabilirea parametrilor tehnologici aferenți punctelor fizice de intrare în/ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale

În conformitate cu prevederile art. 46 alin. (6) din Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, părțile,

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, având sediul social în ....., str. ...., cod ....., județul ....., având CUI ....., fiind înregistrată la registrul comerțului cu nr. de ordine J...../...../....., reprezentată legal prin ....., în calitate de operator al Sistemului național de transport al gazelor naturale, denumită în cele ce urmează *OTS*, pe de o parte,  
și

....., având sediul social în ....., str. ...., cod ....., județul ....., având CUI ....., fiind înregistrată la registrul comerțului cu nr. de ordine J...../...../....., reprezentată legal prin ....., în calitate de producător/operator de înmagazinare/operator de distribuție/client final racordat direct în Sistemul național de transport al gazelor naturale sau furnizor în calitate de mandatar/distribuitor în calitate de mandatar, denumită în cele ce urmează *producător/OI/OD/CD sau furnizor/.....*, pe de altă parte,  
au convenit încheierea prezentei convenții privind stabilirea parametrilor tehnologici aferenți punctelor fizice de intrare în/ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale, denumită în continuare *convenție*.

## CAPITOLUL I

### Terminologie

Art. 1. — Termenii utilizați în prezenta convenție sunt definiți în anexa nr. 1, precum și în reglementările în vigoare în sectorul gazelor naturale.

## CAPITOLUL II

### Obiectul convenției

Art. 2. — (1) Obiectul prezentei convenții îl constituie stabilirea parametrilor tehnologici și a procedurilor comune privind transmiterea informațiilor necesare exploatarea punctelor

fizice de intrare în/ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale, denumit în continuare *SNT*, și care au ca scop responsabilizarea părților în procesul de predare-preluare a gazelor naturale, în condiții de siguranță și eficiență.

(2) Parametrii tehnologici stabiliți prin prezenta convenție se publică pe pagina de internet a *OTS* și vor sta la baza încheierii contractelor de transport și, respectiv, a contractelor de distribuție a gazelor naturale.

Art. 3. — Prevederile convenției se aplică și în cazul modificărilor planificate a regimurilor tehnologice de predare-preluare a gazelor naturale în/din *SNT* și, respectiv, în cazul manevrelor comune *OTS* — producător/OI/OD/CD sau furnizor,

care conduc pe termen scurt (mai mic de o lună) la modificarea parametrilor tehnologici stabiliți.

Art. 4. — Prin semnarea prezentei convenții, părțile înțeleg că nu sunt exonerate de alte obligații ce decurg din reglementările aplicabile în sectorul gazelor naturale.

### CAPITOLUL III Durata convenției

Art. 5. — Prezenta convenție este valabilă pentru anul gazier .....

Art. 6. — Dacă, până la data de 15 martie a anului gazier precizat la art. 5, părțile semnatare nu notifică în scris intenția de modificare a prevederilor convenției, aceasta își va prelungi în mod automat durata de valabilitate cu un an gazier.

### CAPITOLUL IV Condiții de predare-preluare a gazelor naturale

Art. 7. — (1) Punctele fizice de predare-preluare (cod unic, denumire punct, localitate, județ) situate la interfața Sistemul național de transport cu perimetrele de producție/depozitele de înmagazinare/sistemele de distribuție/clientii finali racordați direct în SNT, cu parametrii tehnologici aferenți: presiune minimă/maximă, capacitatea tehnologică, sunt redată în anexa nr. 2.

(2) Pe parcursul derulării prezentei convenții, părțile pot solicita modificarea anexei nr. 2, după cum urmează:

a) în cazul unui nou punct fizic pus în funcțiune și/sau al celui modificat în baza unor acorduri de acces, stabilirea/modificarea parametrilor se va conveni de către părți, după caz, astfel:

(i) în cazul unui nou punct fizic de ieșire din SNT, OTS transmite o informare în scris către OD/CD sau furnizor în termen de 48 de ore de la recepția fizică a obiectivului. În perioada următoare, cele două părți vor stabili de comun acord perioada punerii în funcțiune a obiectivului. OTS va transmite OD/CD sau furnizorului, cu cel puțin 5 zile înainte de data convenită pentru punerea în funcțiune, anexa nr. 2, completată și actualizată conform parametrilor conveniți;

(ii) în cazul unui nou punct fizic de intrare în SNT, producătorul transmite o informare în scris către OST în termen de 48 de ore de la recepția fizică a obiectivului. În perioada următoare, cele două părți convin asupra efectuării probelor tehnologice a instalațiilor, precum și a cuplării punctului la SNT. Producătorul va transmite OST, cu cel puțin 5 zile înainte de data convenită pentru punerea în funcțiune, anexa nr. 2, completată și actualizată conform parametrilor conveniți;

b) în cazul punctelor fizice existente, părțile pot solicita modificarea planificată a regimurilor tehnologice de predare-preluare a gazelor naturale în/din SNT cu cel puțin două zile înainte de data implementării acestora; în cazul în care modificarea parametrilor este convenită între părți pentru o perioadă mai mare de o lună calendaristică, OTS transmite anexa nr. 2 actualizată;

c) în vederea eliberării unor acorduri de acces, OD are dreptul să solicite modificarea parametrilor, OTS având obligația de a răspunde în termen de două zile de la data solicitării. În situația aprobării solicitării de către OTS, modificarea efectivă a parametrilor în cadrul anexei nr. 2 se va realiza în condițiile menționate la lit. b);

d) părțile sunt de acord să se reducă termenul menționat la lit. b) prin convenirea modificării parametrilor cât mai urgent posibil, în situații de natură a produce limitări/întreruperi în alimentarea cu gaze a consumatorilor, situațiile privind

alimentarea în condiții de siguranță sau situațiile impuse de legislație.

(3) OTS are obligația să actualizeze pe pagina de internet a acestuia punctele fizice și parametrii tehnologici, actualizați conform alin. (2) lit. a) și/sau modificați conform lit. b).

Art. 8. — Predarea/Preluarea cantităților de gaze naturale în punctele fizice de intrare/ieșire aflate la interfața SNT se realizează conform prevederilor legislației.

### SECȚIUNEA 1

#### Măsurarea gazelor naturale

Art. 9. — Măsurarea cantităților de gaze naturale predate/preluate în punctele fizice de intrare în/ieșire din SNT se realizează în conformitate cu Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, cu Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, denumit în continuare *Codul rețelei*, precum și cu legislația metrologică aplicabilă pe teritoriul României.

Art. 10. — Divergențele legate de măsurarea gazelor naturale predate/preluate în punctele fizice de intrare în/ieșire din SNT se soluționează în conformitate cu legislația aplicabilă.

Art. 11. — (1) În cazul în care oricare dintre părți notifică, justificat, cealaltă parte cu privire la modul de funcționare eronat a unui sistem de măsurare de bază amplasat în punctele fizice de predare/preluare în/din SNT, părțile vor analiza situația și, după caz, se vor deplasa împreună, pentru constatări, în termen de maximum două zile lucrătoare de la primirea notificării.

(2) În cazul în care proprietarul/operatorul sistemelor de măsurare de bază amplasate în punctele fizice de predare/preluare în/din SNT constată necorelări privind funcționarea sistemelor de măsurare, va notifica în termen de maximum două zile lucrătoare cealaltă parte, în vederea soluționării conform alin. (1).

(3) Dacă, în urma constatării precizate la alin. (1) sau (2), părțile convin că este necesară verificarea metrologică a sistemului de măsurare, aceasta se face cu respectarea reglementărilor, termenul maximal fiind:

a) pentru sistemele de măsurare care necesită demontarea și transportul la un laborator metrologic autorizat, în cel mai scurt timp posibil;

b) 5 zile lucrătoare, pentru sistemele de măsurare care se verifică la locul de funcționare.

(4) Părțile înțeleg ca necorelările privind funcționarea sistemelor de măsurare, notificate, să nu afecteze balanța lunară a niciuneia dintre părți. În acest sens, regularizările vor fi realizate pe cale amiabilă, conform Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, precum și Codului rețelei, până la închiderea lunii de livrare în care au apărut necorelările.

(5) Pentru cazurile precizate la alin. (1) și (2), cantitatea de gaze naturale care se raportează pentru fiecare zi gazieră se va conveni, după caz, între părți.

Art. 12. — Orice intervenție asupra sistemelor de măsurare de bază amplasate în punctele fizice de predare/preluare în/din SNT se efectuează de către proprietarul/operatorul sistemului de măsurare după notificarea în prealabil a celeilalte părți cu 48 de ore înainte. Partea notificată va depune toate diligențele să fie prezentă, în caz contrar i se vor pune la dispoziție documentele care atestă legalitatea și corectitudinea intervenției.

Art. 13. — Proprietarul/Operatorul sistemului de măsurare are obligația asigurării securității măsurării prin aplicarea de sigilii. Prin acordul părților se pot aplica sigilii suplimentare.

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### **Calitatea gazelor naturale predate-preluate. Odorizarea gazelor naturale**

Art. 14. — (1) Calitatea gazelor naturale predate-preluate în punctele fizice de intrare în/ieșire din SNT trebuie să respecte prevederile Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(2) Determinarea compoziției chimice, precum și a puterii calorifice superioare va fi realizată în conformitate cu legislația aplicabilă pentru fiecare punct fizic de intrare în SNT, respectiv pentru fiecare zonă de calitate, cu periodicitatea menționată în Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România.

(i) Pentru fiecare punct fizic de intrare în SNT, producătorul/operatorul de înmagazinare va pune la dispoziția OTS un buletin de analiză cromatografică/raport cromatografic o dată pe lună; configurarea și setarea convertoarelor/calculatoarelor de debit (unde este cazul) se realizează în baza acestor buletine lunare, în conformitate cu art. 12.

(ii) Pentru fiecare zonă de calitate, OTS va pune la dispoziția OD/operatorului de înmagazinare/CD sau furnizor un buletin de analiză cromatografică o dată pe lună; configurarea și setarea convertoarelor/calculatoarelor de debit (unde este cazul) se realizează în baza acestor buletine lunare, în conformitate cu art. 12.

(3) În cazul în care se constată calitatea necorespunzătoare a gazelor naturale predate-preluate în punctele fizice de intrare în/ieșire din SNT, părțile implicate (producător, operator de înmagazinare, transportator, distribuitor, client final racordat direct în SNT) vor verifica prin analize suplimentare încadrarea gazelor în parametrii de calitate prevăzuți de reglementările specifice; părțile își vor pune reciproc la dispoziție datele privind calitatea gazelor naturale în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data constatării și vor aplica prevederile legislației în vigoare din domeniu.

Art. 15. — (1) OTS/OD au obligația de a odoriza gazele naturale în conformitate cu dispozițiile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și a reglementărilor specifice, aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

(2) OD poate solicita OTS odorizarea suplimentară, în baza contractelor de prestări de servicii încheiate cu OTS conform prevederilor legislației aplicabile.

(3) În situații accidentale, în cazul în care nivelul de odorizare nu este respectat, părțile se vor anunța reciproc în cel mai scurt timp posibil pentru a lua măsurile care se impun.

#### CAPITOLUL V

##### **Drepturile și obligațiile părților**

Art. 16. — Părțile se obligă să asigure parametrii tehnologici în punctele fizice de intrare în/ieșire din SNT, conform prezentei convenții.

Art. 17. — Producătorul/OI/OD/CD sau furnizorul are obligația să comunice OTS apariția situațiilor deosebite apărute în funcționarea sistemului conectat la SNT care afectează regimul tehnologic, precum și, după caz, măsurile luate pentru îndepărtarea acestora; comunicarea se realizează, după caz, prin dispeceratele părților în cel mai scurt timp.

Art. 18. — În situația în care producătorul/OI/OD/CD sau furnizorul este sesizat în legătura cu apariția unor defecțiuni sau cu privire la acțiunile unor terți de natură a pune în pericol integritatea SNT și funcționarea acestuia în condiții de siguranță, acesta va anunța OTS prin dispecerat, în cel mai scurt timp posibil.

Art. 19. — În situația în care OTS este sesizat în legătură cu apariția unor defecțiuni sau cu privire la acțiunile unor terți de natură să pună în pericol funcționarea sistemului de distribuție a gazelor naturale (SD), acesta va anunța OD prin dispecerat, în cel mai scurt timp posibil, despre situația apărută, inclusiv despre măsurile dispuse.

Art. 20. — (1) OD are obligația de a limita și/sau sista alimentarea cu gaze a consumatorilor eligibili la notificarea OTS în următoarele situații:

— neîndeplinirea obligațiilor de plată la termenele și în condițiile prevăzute în contractele de furnizare de gaze naturale și de servicii de transport;

— conform prevederilor legale privitoare la situațiile de urgență.

(2) Notificarea trebuie transmisă OD cu cel puțin 24 de ore înainte de momentul limitării/sistării.

(3) Furnizorul are obligația de a transmite OTS solicitarea de limitare/sistare, după cum urmează:

— cu 24 de ore înainte de momentul limitării/sistării în cazul consumatorilor racordați direct la SNT;

— cu 48 de ore înainte de momentul limitării/sistării în cazul consumatorilor racordați la SD.

Art. 21. — (1) Părțile se vor informa reciproc cu privire la lucrările programate/neprogramate de întreținere, reparații, cuplări/decuplări de tronsoane de conductă, precum și manevrele tehnice programate la punctele fizice de intrare în/ieșire din SNT, după cum urmează:

— în situația în care vehicularea gazelor naturale a fost întreruptă planificat, partea care realizează întreruperea, cu impact în realizarea serviciului de transport, va notifica în scris cealaltă parte în legătură cu perioada de întrerupere și cu privire la data previzionată a reluării prestării serviciului, cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de data de întrerupere a acestuia;

— în situația în care vehicularea gazelor naturale a fost întreruptă neplanificat, partea responsabilă de lucrare comunică telefonic, de urgență, celeilalte părți data preconizată de reluare a prestării serviciului, precum și orice modificări în legătură cu această dată;

— în situația în care prestarea serviciului a fost întreruptă neplanificat, iar OTS estimează că întreruperea va dura mai mult de 24 de ore, acesta va notifica în scris cealaltă parte în legătură cu data preconizată de reluare a prestării serviciului, transmitând notificări scrise la intervale de maximum 12 ore de la notificarea anterioară asupra evoluției situației, inclusiv asupra oricărei modificări a datei/orei preconizate pentru reluarea prestării serviciului.

(2) Lucrările programate pentru întreținere, reparații, cuplări/decuplări de tronsoane de conductă, precum și manevrele tehnice programate la punctele fizice de intrare în/ieșire din SNT se vor face pe baza unui grafic stabilit de partea responsabilă cu lucrarea și adus la cunoștința celeilalte părți.

Art. 22. — (1) Părțile își vor asigura accesul în incinta punctelor fizice de predare/preluare menționate în anexa nr. 2.

(2) Accesul reprezentanților uneia dintre părți în incinta instalațiilor tehnologice pentru citirea, controlul sistemelor de măsurare, verificarea metrologică a componentelor acestora și verificarea etanșeității în aval de sistemul de măsurare va fi permis la solicitarea scrisă a acesteia, cu 24 de ore înainte sau cu caracter operativ, cu acordul părților și numai în prezența reprezentanților celeilalte părți. Pentru situații operative,

intervalul de notificare poate fi redus, în funcție de caz, prin acord verbal al părților.

(3) Acțiunile și verificările desfășurate în incinta punctelor fizice de predare/preluare, precum și rezultatele acestora vor fi consemnate în procese-verbale semnate de reprezentanții ambelor părți.

Art. 23. — Personalul cu drept de acces prevăzut la art. 22 este nominalizat în lista întocmită conform prevederilor anexei nr. 4. Părțile vor comunica, în timp util, modificările apărute în lista personalului cu drept de acces, realizându-se modificarea corespunzătoare a listei prevăzute în anexa nr. 4.

## CAPITOLUL VI

### Căi de comunicare

Art. 24. — (1) Părțile vor menține un sistem de comunicare prin care pot primi și/sau oferi date, informații privind orice situație sau împrejurare care afectează sau poate afecta siguranța, disponibilitatea și/sau continuitatea în procesul de predare-preluare de gaze naturale prin punctele de intrare în/ieșire din SNT prevăzute în anexa nr. 2.

(2) Părțile își vor comunica telefonic, de urgență, apariția accidentelor tehnice și incidentelor care afectează parametrii de funcționare a punctelor fizice de intrare în/ieșire din SNT a gazelor naturale (de exemplu, limitarea presiunii, reducerea fluxului de gaze naturale, suprapresiunile, predarea-preluarea unor volume de gaze naturale situate sub cerințele minime de calitate impuse de reglementările specifice), măsurile luate, precum și durata estimată pentru remedierea avariilor/accidentelor tehnice sau incidentelor care afectează activitatea partenerilor. Părțile își vor comunica reciproc, prin intermediul persoanelor de contact, orice modificare majoră a valorii curente a parametrilor de presiune și debit, în cel mai scurt timp.

(3) Părțile au obligația de a menține în stare de permanentă funcționare liniile telefonice directe. Datele de contact ale persoanelor/departamentelor responsabile pentru aceste situații sunt prevăzute în anexa nr. 3. Părțile vor comunica, în timp util, eventualele schimbări ale datelor de contact apărute, realizându-se modificarea corespunzătoare a anexei nr. 3.

(4) Comunicările telefonice între persoanele împuternicite menționate în anexa nr. 3 vor fi urmate obligatoriu de notificări scrise.

Art. 25. — În situațiile de urgență se va proceda conform legislației specifice.

#### **Transmiterea parametrilor tehnici înregistrați la punctele fizice. Accesul la datele colectate de SCADA**

Art. 26. — Citirea datelor se efectuează pentru toate punctele fizice de predare/preluare de intrare în/ieșire din SNT și pentru toate sistemele de măsurare la ora 6,00 a zilei gazieră.

Art. 27. — (1) Pentru punctele fizice de intrare/ieșire în/din SNT monitorizate prin programul SCADA, partea responsabilă cu operarea respectivului punct fizic are obligația de a pune la dispoziția celeilalte părți datele proprii: debite, presiuni, temperaturi etc. Periodicitatea de transmitere a datelor este o dată pe oră.

(2) Datele prevăzute la alin. (1) vor fi puse la dispoziție de către OTS, după implementarea soluției tehnice necesare în acest scop.

(3) Pentru punctele fizice de intrare/ieșire în/din SNT care nu sunt monitorizate prin programul SCADA, partea responsabilă cu operarea respectivului punct fizic are obligația de a transmite celeilalte părți datele proprii: debite, presiuni, temperaturi etc. Periodicitatea de transmitere a datelor se va face zilnic ca total zi precedentă și medii orare zi precedentă.

## CAPITOLUL VII

### Clauze de confidențialitate

Art. 28. — Părțile se obligă să folosească între ele și în relațiile cu terții doar informațiile referitoare la punctele de predare-preluare cuprinse în anexa nr. 2.

Art. 29. — (1) Părțile semnatare se obligă ca, pe perioada de valabilitate a prezentei convenții, să păstreze confidențialitatea datelor, a documentelor și/sau a informațiilor obținute în baza acesteia.

(2) Sunt exceptate de la prevederile alin. (1) datele, documentele și informațiile următoare:

- cele prevăzute a fi publicate pe pagina web a OST, conform legislației specifice;
- cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți;
- cele care la data dezvăluirii sunt de circulație publică;
- cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unei obligații legale de informare;
- cele considerate a nu avea caracter confidențial, conform legislației specifice.

## CAPITOLUL VIII

### Alte clauze

Art. 30. — Prezenta convenție poate înceta prin acordul părților sau prin denunțare unilaterală, cu un preaviz de cel puțin 30 de zile calendaristice.

## CAPITOLUL IX

### Clauze finale

Art. 31. — (1) Părțile efectuează anual analiza parametrilor realizați pe puncte fizice în scopul îmbunătățirii ulterioare a activității de operare.

(2) Prezenta convenție poate fi completată cu acordul părților, prin încheierea și semnarea unui act adițional la aceasta, fără ca aceste completări să contravină prevederilor convenției-cadru.

(3) Drepturile și obligațiile părților menționate la cap. V se completează corespunzător prevederilor legale.

(4) Divergențele legate de aplicarea prezentei convenții vor fi soluționate amiabil de părți, cu respectarea prevederilor legale.

(5) În situația în care părțile nu convin modificarea anexei nr. 2, conform art. 7, acestea se vor adresa Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vederea medierii.

Art. 32. — Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezenta convenție.

Prezenta convenție s-a încheiat astăzi, ....., în două exemplare originale egal autentice, câte unul pentru fiecare parte.

OTS

Reprezentant legal,

.....

Producător/OÎ/OD/Client final  
racordat direct în SNT sau Furnizor  
Reprezentant legal,

.....

ANEXA Nr. 1  
la convenția-cadru

### TERMINOLOGIE

Cu excepția termenilor mai jos definiți, înțelesul pentru ceilalți termeni utilizați este cel prevăzut de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și de Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013.

— *Punct fizic de intrare în/ieșire din SNT* — este reprezentat de sistemul/mijlocul de măsurare a gazelor naturale predate în/preluate din SNT

— *Presiune minimă tehnologică* — presiunea minimă care poate fi asigurată permanent la ieșirea din instalația tehnologică (SRM/PM), convenită între părți; responsabilitatea menținerii presiunii minime aparține părții care operează instalația

— *Presiune maximă tehnologică* — presiunea maximă care poate fi asigurată permanent la ieșirea din instalația tehnologică (SRM/PM), convenită între părți; responsabilitatea menținerii presiunii maxime aparține părții care operează instalația

— *Capacitatea tehnologică a punctului fizic* — capacitatea maximă pe care o poate oferi OST, luând în considerare cerințele de operare și exploatare a SNT

— *Debit minim* — debitul minim posibil a fi asigurat în orice moment prin sistemul de măsurare/reglare, în condițiile de presiune convenite între părți

— *Debit maxim* — debitul maxim posibil a fi asigurat prin sistemul de măsurare/reglare, în condițiile de presiune convenite între părți

ANEXA Nr. 2  
la convenția-cadru

### PARAMETRII TEHNOLOGICI afereți punctelor fizice de intrare în/ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale

Nr. crt.	Cod punct fizic	Zona de calitate	Denumire punct fizic	Județ	Localitate	Cod Siruta		Presiune bar		Capacitate tehnologică — mii mc/zi —	Debit — mii mc/zi —	
						Inferior	Superior	P <sub>min.</sub>	P <sub>max.</sub>		Min.	Max.

ANEXA Nr. 3  
la convenția-cadru

### LISTA

departamentelor/persoanelor responsabile cu asigurarea comunicării în situațiile precizate în Convenția-cadru privind stabilirea parametrilor tehnologici afereți punctelor fizice de intrare în/ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale

0012055019112013

ANEXA Nr. 4  
la convenția-cadru

### LISTA

personalului cu drept de acces în punctele de intrare în/ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale