

MINUTA

Intalnirii din 22.08.2012 a Grupului de lucru pentru punerea in aplicare a prevederilor Memorandumului MECMA privind

“Implementarea pietei centralizate de gaze naturale in Romania si extinderea domeniului de activitate al SC Opcom SA in vederea organizarii si administrarii pietelor centralizate pentru gaze naturale”

Au participat:

- ANRE-Directia Piata de Gaze Naturale: Felicia Stroe (Director)
- AMROMCO ENERGY SRL: Daniel Marinica (Director Departament Marketing); Ionut Chirila (Specialist Marketing); Alexandru Dinuta (Legal Advisor)
- ARELCO POWER: Corina Sirbu
- EGL GAS & POWER ROMANIA SA: Ion Burcea (Director)
- E.ON Energie Romania: Dorian Rus, Corina Strec, Gabriela Andriuca
- GDF SUEZ ENERGY Romania: Richard Nicolas, Razvan Zgondea (Coordonator compartiment achizitii gaze naturale si infrastructura)
- SNTGN TRANSGAZ SA: Mihaela Radu (Sef Serviciu)
- SNGN ROMGAZ SA: Vasile Ciolpan (Director vanzari gaze)
- OMV PETROM SA: Melania Iorga (Senior Adviser);
- OMV PETROM GAS SRL: Harald Kraft (Director); Marian Bitica (Director Vanzari)
- WIEE ROMANIA SRL: Cristina Ionescu (Director Comercial); Theodor Ricman (Legal Advisor)
- OPCOM: Rodica Popa (Director Program, Dezvoltare - Implementare Proiecte); Iuliana Pandelescu (Inginer).

Agenda intalnirii Grupului de lucru pentru implementarea Pietei centralizate pentru tranzactionarea la termen a gazelor naturale a fost urmatoarea:

- 1) Aprobarea formei amendate cu observatiile membrilor Grupului de lucru a Minutei intalnirii din data de 08.08.2012 (prima versiune a documentului a fost transmisa prin e-mail in data de 16.08.2012);
- 2) Analiza observatiilor si propunerilor de completare formulate in vederea finalizarii propunerii de text privind contractul cadru de vanzare/cumparare de gaze naturale;
- 3) Prezentarea propunerii privind Regulamentul (Prima versiune a documentului de lucru pentru centralizarea observatiilor fata de Regulamentul privind cadrul organizat de tranzactionare pe piata centralizata de gaze naturale a fost transmisa prin e-mail in data de 21.08.2012) si Procedura operationala aferenta referitoare la desfasurarea sesiunilor de tranzactionare pe piata centralizata de gaze

Referitor la versiunea Minutei intalnirii din data de 08.08.2012 transmisa prin e-mail în data de 16.08.2012 au fost primite completari pentru expunerea in detaliu a articolelor dezbatute in cadrul

intalnirii Grupului de lucru. De asemenea a fost inserata in text si o observatie privind titulatura unui reprezentant al unei companii in cadrul intalnirii din 08.08.2012.

S-a propus ca documentul publicat sa contina concluziile dezbatelor fara ca acestea sa fie atribuite individual membrilor Grupului de lucru avand in vedere asumarea de catre Grupul de lucru a concluziilor.

S-a pus in discutie posibilitatea realizarii a 2 minute, una cu caracter general care va fi publicata in sectiunea dedicata Grupului de lucru pe pagina web a OPCOM si una de tipul minutei actuale pentru evidenta opiniilor participantilor la intalnire.

In raspuns la solicitarea privind realizarea a doua minute, a fost sustinuta importanta specificarii temelor dezbateri si a argumentelor si contraargumentelor formulate in vederea stabilirii opiniei Grupului de lucru. Acest tip de minuta a fost sustinut de un participant intrucat Regulamentul de organizare a grupului de lucru a fost in discutie si aprobat de catre toti participantii.

Membrii Grupului de lucru au fost de acord cu Minuta intalnirii din data de 08.08.2012 care include observatiile primite si se va hotari la urmatoarea intalnire care va fi forma in care se vor publica minutele pe pagina web a OPCOM.

In continuare s-a trecut la punctul 2 al ordinei de zi. In data de 14.08.2012 s-a transmis prin e-mail membrilor Grupului de lucru Centralizatorul observatiilor cu privire la contractul pentru vanzare/cumpararea lunara a gazelor naturale consolidat cu propunerile si observatiile primite. Referitor la acest document de lucru s-au primit observatii.

Participantii la intalnire au fost informati ca din partea unuia dintre membrii Grupului de lucru s-au primit observatii la Contractul cadru de vanzare/cumparare a gazelor naturale inclusiv pentru prima parte a acestuia, pentru articolele a caror continut a fost in discutie si agreat la intalnirea Grupului de lucru din data de 08.08.2012.

Acesta a acceptat reluarea procesului de analiza de la „Cap. VIII - Prețul Contractului” dupa ce participantii la intalnire au sustinut inutilitatea reluării discuțiilor pentru articolele a caror forma a fost convenita in sedinta anterioara.

S-au reluat discutiile din sedinta anterioara referitoare la articolul 3 alin. (1) privind eliminarea referintei la segmentul de piata deoarece in momentul contractarii este posibil sa nu se cunoasca destinatia gazului natural. De asemenea a fost adus in discutie cazul consumatorilor eligibili, daca ar trebui sau nu sa li se permita acestora accesul pe piata intrucat numarul mare al acestora ar conduce la o crestere semnificativa a pretului gazelor. Referitor la acest lucru, s-a completat faptul ca deja s-a stabilit ca aceasta este o piata angro , deoarece consumatorii eligibili, care nu detin si licenta de furnizare, nu pot comercializa gazele naturale cumparate, dar neconsumate de acestia, din cauza supradimensionarii necesarului la momentul achizitiei. Explicatia ca si consumatorii eligibili pot participa, deoarece fiind contracte take or pay, si astfel doar cel care si-a supradimensionat cererea plateste, iar pentru ceilalti participantii la piata nu ar exista implicatii, nu este fezabila. Astfel, pe baza programului de productie estimat de producatori la inceputul lunii, se calculeaza o structura de amestec intern/import, iar gazele achizitionate si neconsumate, trebuie vandute celor care efectiv le-au consumat (lucru imposibil de realizat din cauza lipsei licentei de furnizare) pentru ca DOP a contat pe aceste gaze din productia interna la stabilirea procentului de amestec, si astfel ele trebuie sa intre efectiv in consum si sa se respecte cosul. In concluzie, la momentul de fata, cind pretul gazelor din productia interna este diferit de cel al gazelor din import si exista structura de amestec intern/import in fiecare luna, consumatorii eligibili nu pot veni pe bursa sa cumpere gaze. In continuare s-a trecut la analiza contractului articol cu articol incepand cu articolele ramase din sedinta anterioara in vederea formularii si transmiterii de observatii/propuneri.

S-a mentionat faptul ca modelul de contract supus dezbaterii poate suferi modificari importante atunci cand va fi integrat intr-un model de piata, model care la acest moment nu exista. Contractul este o constructie acceptata de parti care trebuie integrata intr-un context de piata (un model) in care efectele

sale sa nu fie contradictorii. S-a mentionat de asemenea necesitatea existentei unui model de piata chiar intr-o forma bruta sau simplificata la acest moment.

Referitor la Art.7 punctul 2 ramas in discutie, un participant isi exprima acordul in ceea ce priveste una din formularile propuse doar daca termenul „punctul de intrare in retea” va fi definit in cadrul Anexei 1 – Terminologie.

Membrii Grupului de lucru accepta formularea in discutie pentru „punctul de intrare in retea” deoarece acesta definitie este in conformitate cu legislatia in vigoare. Definitia este introdusa in cadrul Anexei 1 – Terminologie.

Referitor la alta propunere pentru acelasi articol, se sustine ca este prea detaliata iar participantul care a propus respectiva formulare isi argumenteaza propunerea subliniind faptul ca doreste sa clarifice prin acest articol cine va suporta toate costurile: vanzatorul inainte de sau in momentul livrarii acestora catre cumparator in punctul (punctele) de livrare si de cumparator dupa primirea acestora in punctul (punctele) de livrare.

In urma dezbatelor, se aproba una din propuneri pentru textul Art. 7 punctul (2) cu modificari dupa cum urmeaza: inlocuirea expresiei „sa fie responsabil de si sa plateasca sau sa dispuna” cu expresia „sa suporte” si completari precum „dupa cum urmeaza”, „plata tuturor costurilor fara a se limita la”.

La propunerea participantilor textul contractului se modifica prin eliminarea Art.3 punctul 4. De asemenea se elimina si textul formulat din cadrul Art.9.

La Art. 10 participantii au acceptat o propunere de reformulare cu conditia eliminarii partii referitoare la perioada de livrare intrucat contractul in discutie este un contract standard lunar. De asemenea in urma unei sugestii s-a modificat unitatea de masura aferenta pretului contractual din ROL/MWh in LEI/MWh.

Referitor la perioada de livrare se opineaza faptul ca nu este necesara o anexa pentru aceasta intrucat contractul in discutie este unul lunar cu completarea ca anexa pentru perioada de livrare este necesara doar daca aceasta perioada se va detalia pe zile.

S-a avansat propunerea ca perioadele de livrare mai lungi (3,6,9,12 luni) sa fie construite prin multiplicarea modelului lunar aflat in discutie iar livrarile zilnice vor face obiectul unei pietete spot ce va putea functiona conditionat de posibilitatile Transgaz de a realiza acest tip de contract aferent acelei pietete.

Se propune discutarea termenilor din „Anexa 1 – Terminologie” in momentul intalnirii lor in cadrul textului contractului. Aceasta propunere este acceptata de restul participantilor la Grupul de lucru.

Avand in vedere aparitia termenului „Pretul contractual” din cadrul Art.10 alin. (1), termen definit la Anexa 1, s-a consimtit dezbaterii definitiei acestuia.

Se propune pastrarea definitiei initiale din contractul in discutie, participantii nefiind de acord cu precizarea in cadrul unei formulari transmise potrivit careia „....., pe care Cumparatorul le va plati de asemenea in cuantumurile prevazute de legislatia in vigoare la momentul livrarii”. Se accepta eliminarea acestei precizari.

Se accepta definitia termenului „Pretul Contractual” cu eliminarea precizarii expuse mai sus.

Avand in vedere dezbaterele pe baza Art.10 alin. (2) privind posibilitatea incheierii actelor aditionale cu acordul partilor la contractul in discutie, participantii sunt informati asupra faptului ca la pietetele centralizate nu se incheie acte aditionale. Dupa lamurirea acestui aspect, se accepta unanim eliminarea Art.10 alin. (2).

Din perspectiva unui participant, Art.10 alin. (3) este redundant avand in vedere existenta definitiei „Pretului Contractual” in cadrul Anexei 1 si propune eliminarea acestuia, propunere care este acceptata de restul participantilor.

Pentru Art. 10 alin. (4) s-a acceptat o propunere de modificare a formularii cu inlocuirea termenului „Obligatia” cu forma de plural „Obligatiile” pentru a fi acoperitor.

Membrii Grupului de lucru au adresat intrebari privind mai multe aspecte referitoare la Piata centralizata de energie electrica:

- tariful aplicat de operator (tip, valoare);
- modalitatile de tranzactionare (succesiunea pasilor in organizarea unei sesiuni de licitatie);
- garantiile financiare de participare la licitatie (valoare, cum sunt constituite, cum se executa).

Au fost furnizate clarificarile solicitate.

La Art.11 alin. (1) referitor la modalitatea cum se realizeaza facturarea se mentioneaza faptul ca este foarte important sa ne gandim si la clienti, acestia neoferind nici un fel garantii furnizorilor si faptul ca trebuie sa fie clarificat in cadrul acestui articol care este modalitatea dupa care se va face facturarea. Se face propunerea de a gasi un compromis impartind facturarea in doua: avans si lichidare, propunere care nu este acceptata de un participant, acesta argumentand prin faptul ca furnizorii nu primesc de la clienti plata in avans.

Se propune sa fie lasat acest articol pentru a fi discutat in sedinta viitoare dupa ce fiecare participant va transmite cate o formulare pentru acest articol.

Avand in vedere ca nu s-a ajuns la un consens in ceea ce priveste Art.11, a fost acceptata propunerea de a se transmite formulari de catre membrii Grupului de lucru care vor fi dezbatute in cadrul urmatoarei intalniri a Grupului de lucru.

La Art. 12 s-a exprimat acordul pentru utilizarea expresiei „gazele naturale vandute” in loc de „gazele naturale furnizate” asa cum este prezentata intr-o formulare propusa fata de textul original al contractului propus.

In vederea pregatirii urmatoarei intalniri a Grupului de lucru vor fi formulate propuneri inclusiv pentru continutul Art. 12, in corelare cu propunerile privind continutul Art. 11.

Referitor la punctul 3 al ordinei de zi s-a stabilit transmiterea Sintezei observatiilor la Regulamentul privind cadrul organizat de tranzactionare pe Piata Centralizata a Gazelor Naturale membrilor grupului de lucru, iar membrii Grupului de lucru sa formuleze in continuare observatii care vor fi incluse in aceasta sinteza.

S-au stabilit urmatoarele actiuni pentru perioada imediat urmatoare:

- Transmiterea observatiilor si propunerilor membrilor Grupului de lucru pana luni, 27.08.2012, pentru prevederile Contractul standard de vanzare cumparare, inclusiv cele privind prevederile Articolului 11 din contract ramas discutie;
- Transmiterea observatiilor si propunerilor membrilor Grupului de lucru, pentru prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare pe Piata Centralizata a Gazelor Naturale, observatii care vor fi centralizate si transmise membrilor Grupului de lucru;

S-a stabilit ca data urmatoarei sedinte a Grupului de lucru pentru implementarea Pietei centralizate pentru tranzactionarea la termen a gazelor naturale sa fie organizata in data de 03.09.2012 ora 14:00.

Textul minutei a fost agreat de catre participantii la intalnire.