



ACT ADIȚIONAL nr. 1/15.01.2015 la
Contract de furnizare gaze naturale și de fideiusiune

numărul: 1000386125/12.2014/GN/647

Încheiat la data 01.12.2014 de către:

E.ON Energie România SA, cu sediul în 540069 Târgu Mureș, Strada Justiției 12, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J26/1194/2007, cod unic de înregistrare 22043010, atribut fiscal RO, cod IBAN RO32INGB0011000020648920 deschis la ING - TARGU MURES, reprezentată de Dan Morari – Director General, Simona Mihaela Ciocan Covaliu – Director General Adjunct, Grațiela Milena Dumitrescu – Director Divizia Vânzări și de Gheorghe Ignat – Director Departament Clienți Strategici, în continuare denumit “**VÂNZĂTORUL**” sau „**EER**,

și

COMPANIA LOCALĂ DE TERMOFICARE COLTERM SA, cu sediul în 300092 Timișoara, Str. Episcop Joseph Lonovici 4, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J35/185/2004, cod unic de înregistrare 16063013, atribut fiscal RO, cod IBAN RO77RNCB0249009865630001 deschis la BCR Timisoara, reprezentată de Cristian Aron Mircea – Director General și Ionel Buciu – Director Economic, denumit în continuare “**CUMPĂRĂTORUL**” sau „**Colterm**”, consumator eligibil de gaze naturale.

și

MUNICIPIUL TIMIȘOARA, cu sediul în Timișoara, B-dul C.D. Loga, nr. 1, cod 300030, RO 4244792 reprezentat de Nicolae Robu, Primarul Municipiului Timișoara, denumit în continuare “**Fideiutor**”,

Societățile menționate mai sus sunt în continuare denumite împreună “Părțile” și individual “Partea”.

Părțile convin :

Art.1. Începând cu data de 01.01.2015, Art. 5 din contractul de furnizare a gazelor naturale nr.1000386125/12.2014/GN/647 încheiat la data 01.12.2014, se modifică și va avea următorul conținut:

5] Prețul contractual

5.1 Valoarea facturii lunare (P_M) va fi calculată în primele 12 zile ale fiecărei luni pentru cantitățile livrate în luna anterioară, pentru fiecare Punct de Predare/Primire (PPP), astfel:

$$P_M = P_C * V + P_{CCAS} * V_{CAS} + Val_{CAP}$$



unde P_C și P_{CCAS} sunt calculate conform formulelor de mai jos:

$$P_C = P_F + TR$$

$$P_{CCAS} = P_{DCAS} * (1 - Q_{ICAS}) + P_{iCAS} * Q_{ICAS} * FX_{Pi} + CF + TR$$

P_{iCAS} este fixat la valoarea de 37,55\$ pentru perioada 01.01.2015÷30.11.2015

și

P_F este stabilit la valoarea de:

Preț furnizare (lei/MWh)
93,00

În formulele menționate mai sus, parametrii se referă la:

- P_M : Valoarea facturii lunare pentru fiecare Punct de Predare/Primire (PPP) [lei/Lună];
- P_C : Prețul lunar de contract pentru produsul gaze naturale aferent consumului, altul decât cel destinat populației [lei/MWh];
- P_F : Prețul volumetric de furnizare pentru produsul gaze naturale aferent consumului, altul decât cel destinat populației [lei/MWh];
- P_{CCAS} : Prețul lunar de contract pentru produsul gaze naturale aferent consumului destinat populației – [lei/MWh]
- V : Cantitățile totale preluate în luna relevantă de furnizare la fiecare Punct de Predare/Primire (PPP) pentru produsul gaze naturale aferent consumului, altele decât cele destinate consumului populației – [MWh];
- V_{Cas} : Cantitățile totale preluate în luna relevantă de furnizare la fiecare Punct de Predare/Primire destinate consumului populației (PPP) – [MWh].
- P_{DCAS} : Prețul pentru gazele din producția internă curentă este prețul practicat de producători care ia în calcul prețul publicat în HG 5/07.01.2015 pentru consumatorii casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, pentru perioada relevantă [lei/MWh]. Dacă producătorii de gaze naturale din intern vor aplica un procent din gazele naturale din înmagazinare în perioada ciclului de extracție (01 octombrie – 31 martie), în conformitate cu Art.124, alin. e) din Legea 123/2012 (Legea energiei și a gazelor) cu modificările și completările ulterioare, HG 5/07.01.2015 și cu Ordinul 161/2014 (pentru aprobarea Metodologiei de alocare a cantităților de gaze naturale rezultate din activitatea de producție necesare acoperirii consumului clienților casnici și producătorilor de energie termică numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației) și atunci prețul gazelor din producția internă,



pentru perioada precizată mai sus, va fi calculat, luând în considerare structura lunară intern curent/intern din înmagazinare primită de la producători. Dacă furnizorul propriu își modifică politica de stabilire a prețului pentru gazele din producția internă curentă/din înmagazinare, E.ON Energie Romania va aplica lunar valoarea componentei $P_{D\text{ CAS}}$ considerând politica de preț a acestuia.

- Q_{ICAS} : Cota de import lunar realizată și comunicată de către operatorul de piață din cadrul Transgaz SA pentru consumatorii casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației – [%].
- FX_{P} : Rata de schimb valutar lei/USD folosită pentru operații vamale, publicată de BNR în penultima miercuri din luna relevantă de livrare. În cazul în care cursul de schimb nu este înregistrat sau publicat într-o zi de miercuri, se va utiliza cursul cel mai recent publicat anterior acelei zile de miercuri.
- C_{F} : Cost de furnizare - [lei/MWh]
- $C_{\text{F}} = 2,13$ [lei/MWh]
- Val_{CAP} : Valoarea rezervării de capacitate în Sistemul Național de Transport pentru fiecare Punct de Predare/Primire (PPP) – [lei/Lună];
- În conformitate cu reglementările în vigoare, Val_{CAP} se calculează, pentru fiecare Punct de Predare/Primire (PPP), după cum urmează:
- $Val_{\text{CAP}} = \text{rezervare de capacitate pentru întreaga cantitate (cantitate destinată consumului populației + cantitate alta decât cea destinată consumului populației)} [MWh/h] * \text{număr de ore în luna relevantă} * \text{tariful mediu pentru rezervarea de capacitate orară} [lei/MWh/h]$
- T_{R} : Tarifele reglementate aplicabile pentru fiecare Punct de Predare/Primire (PPP) în luna relevantă de livrare, formate din tariful de distribuție și tariful de transport [lei/MWh]

5.2 Rotunjire - toate calculațiile de preț efectuate în temeiul prezentului Art. 5 au până la trei (3) zecimale. În scopul întocmirii facturilor menționate la Art. 8, Prețul Volumetric se rotunjește la două (2) zecimale. Dacă a treia zecimală este cinci (5) sau mai mare de cinci (5), cea de-a doua zecimală se rotunjește la cifra superioară.

5.3 Tarifele reglementate - tarifele reglementate aplicabile pentru fiecare Punct de Predare/Primire (PPP), sunt definite în anexa prezentului Contract .

Art 2. De la intrarea în vigoare a prezentului act adițional parametrii formulei de preț aplicabili sunt cei stabiliți conform prezentului act adițional.



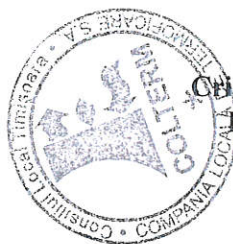
Art 3. Toate celelalte clauze din contract nemodificate prin prezentul act adițional rămân neschimbate.

Prezentul act adițional a fost semnat la data de 15.01.2015, în două exemplare originale, câte unul pentru fiecare parte.

E.ON Energie România SA

COLTERM SA

Dan Morari
Director General



Cristian Aron Mircea
Director General

Simona Mihaela Ciocan Covaliu
Director General Adjunct

Ionel Buciu
Director Economic

Grația Milena Dumitrescu
Director Divizie Vânzări

Ivantie Ruset
Director Comercial

Gheorghe Ignat
Director Departament Clienți Strategici și
Multisite

Emil Serpe
Director Tehnic

Vizat departament juridic

Andrei Orban
Oficiu Juridic

Municipiul Timișoara

Primar

Nicolae Robu

atoll