



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul 176 (XX) — Nr. 482

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 30 iunie 2008

#### SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina		
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE					
65.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru aprobarea tarifelor reglementate la energia electrică livrată de furnizorii implicați și furnizorii de ultimă opțiune consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, și a tarifelor pentru energia reactivă.....	2-21	distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. CORDUN GAZ — S.A. ....	25-26	
76.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. CONGAZ — S.A.....	22-23	79.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L. ....	27-28
77.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. CONSTRUCT P&G — S.R.L. ....	23-25	80.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. C.P.L. CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L. ....	28-30
78.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de		81.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L. ....	30-32

# ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### pentru aprobarea tarifelor reglementate la energia electrică livrată de furnizorii implicați și furnizorii de ultimă opțiune consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, și a tarifelor pentru energia reactivă

Având în vedere Referatul de aprobare prezentat de Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice, în temeiul prevederilor art. 9 alin. (2), (8) și (9), ale art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a) c), și d) ale art. 74 lit. c) și d), ale art. 76 și ale art. 79 alin. (3) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 35/2005 pentru aprobarea Procedurii privind asigurarea energiei electrice reactive și modul de plată a acesteia, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 14/2007 pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă opțiune a energiei electrice și ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2005 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate la consumatorii captivi de energie electrică — Revizia 2,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:**

Art. 1. — (1) Se aprobă tarifele pentru energia electrică livrată consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, cuprinse în anexele nr. 1—8, care fac parte integrantă din prezentul ordin.

(2) În calculul valorii facturii se utilizează tarifele în forma publicată în anexe (cu patru zecimale). Rotunjirea la unitatea monetară minimă (banul) se realizează la valoarea facturii, înainte de aplicarea TVA.

Art. 2. — (1) Tarifele aprobate conform art. 1 se aplică:

a) consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, care nu și-au exercitat dreptul de a alege furnizorul de energie electrică pe piața concurențială de energie electrică;

b) consumatorilor captivi mici, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, care acționează pe piața concurențială și optează pentru revenirea pe piața reglementată, a căror putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare este de până la 100 kVA inclusiv;

c) consumatorilor captivi mici, noi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, a căror putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare este de până la 100 kVA inclusiv, care nu își exercită dreptul de a alege furnizorul de energie electrică pe piața concurențială.

(2) Furnizorii implicați pot să asigure furnizarea energiei electrice la tarife reglementate la consumatorii captivi mari, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, a căror putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare este de peste 100 kVA, numai în cazul în care au asigurat necesarul de energie electrică prin contracte reglementate.

Art. 3. — Tarifele nu includ accizele la consumatorii finali stabilite conform legii și taxa pe valoarea adăugată. Aceste taxe

vor fi evidențiate distinct în factură și vor fi incluse în suma totală de plată.

Art. 4. — Zonele orare utilizate la tarifyare sunt stabilite în anexele nr. 9—11, care fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 5. — Schimbarea tipului de tarif este permisă în următoarele cazuri:

a) după 12 luni calendaristice de la ultima schimbare;

b) la apariția unor noi tipuri de tarifye, chiar dacă de la ultima schimbare nu au trecut 12 luni calendaristice;

c) la desființarea tarifyului aplicat consumatorului;

d) la trecerea de la orice tarif de tip monom la orice tarif de tip binom;

e) la trecerea de la tarifyul binom de tip C la tarifyul binom de tip A sau A33;

f) la trecerea de la tarifyul binom de tip A la tarifyul binom de tip A33;

g) la trecerea de la orice tip de tarif binom la tarifyul E1, în cazul consumatorilor de tip operator economic, pentru punctele de consum aferente sistemelor de irigații.

Art. 6. — Pentru consumatorii captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, care aleg tarifyul A și dețin echipamente de măsurare cu un singur indicator de maxim și două cadrane, tarifyul de putere se aplică numai la puterea consumată în cadrul zonelor de vârf de seară.

Art. 7. — Tarifyul A33 se poate aplica numai consumatorilor dotați cu contoare electronice. Aceștia pot solicita trimestrial schimbarea duratei de utilizare, în funcție de modificările intervenite în procesele lor tehnologice.

Art. 8. — Tarifyul C se poate aplica numai consumatorilor la care sunt montate contoare electronice sau care dispun de un indicator de maxim.

Art. 9. — (1) În cazul tarifelor de tip binom, dacă puterea măsurată depășește cu mai mult de 15% puterea contractată, diferența dintre puterea măsurată și puterea contractată se facturează la dublul valorii tarifului puterii, indiferent de momentul în care a intervenit depășirea.

(2) Sunt exceptați de la aplicarea prevederilor alin. (1) consumatorii de energie electrică cu putere maximă contractată mai mare sau egală cu 3 MW pe loc de consum.

Art. 10. — În cazul consumatorilor de energie electrică cu putere maximă contractată mai mare sau egală cu 3 MW pe loc de consum, care nu și-au exercitat dreptul la eligibilitate, furnizorii implicați vor percepe consumatorilor penalități pentru erori de prognoză conform Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2006 pentru aprobarea Procedurii privind modul în care consumatorii cu tarife reglementate, cu putere maximă contractată mai mare sau egală cu 3MW, asigură furnizorilor datele necesare la elaborarea prognozei energiei electrice.

Art. 11. — (1) Obligațiile de plată ale consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, pentru serviciul prestat de furnizorul de ultimă opțiune (FUO), se calculează pe bază de tarife/prețuri calculate astfel:

a) Tariful aplicat de FUO consumatorilor captivi mici, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, cu putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare de până la 100 kVA inclusiv, este cu 10% mai mare decât tariful reglementat D aferent nivelului de tensiune al locului de consum;

b) Tariful aplicat de FUO consumatorilor captivi mari, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, cu putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare cuprinsă între 100 kVA și 1 MVA inclusiv, este cu 15% mai mare decât tariful reglementat D aferent nivelului de tensiune al locului de consum;

c) prețul aplicat de FUO consumatorilor captivi foarte mari, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, cu putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare de peste 1 MVA, este cu 2,5% mai mare decât prețul de referință pentru această categorie de consumatori. La prețul rezultat se adaugă

și tarifele pentru serviciile de rețea, serviciile de sistem, operare piață și costurile unitare de furnizare. Furnizorul va considera aceleași costuri unitare de furnizare a energiei electrice ca și pentru consumatorii captivi.

(2) La tarifele/prețurile rezultate după aplicarea regulilor menționate la alin. (1) se vor adăuga accizele și taxa pe valoarea adăugată.

Art. 12. — (1) Se aprobă tarifele pentru energia electrică reactivă, conform tabelului nr. 4 din anexele nr. 1—8, care se facturează în cazul depășirii factorului de putere neutral, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(2) Energia electrică reactivă se facturează de către furnizorii implicați la consumatorii captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, cât și în relația furnizor-consumator eligibil în piața concurențială.

(3) Veniturile care se obțin din aplicarea tarifelor pentru energia reactivă se transferă integral la operatorul principal de distribuție, definit conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. 13. — Furnizorii de energie electrică vor asigura ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentului ordin, iar Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei va urmări aplicarea acestuia.

Art. 14. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 70/2007 pentru aprobarea tarifelor reglementate la energia electrică livrată de furnizorii implicați și furnizorii de ultimă opțiune consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, și a tarifelor pentru energia reactivă, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 897 din 28 decembrie 2007.

Art. 15. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2008.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

**Gergely Olosz**

## TARIFELE PENTRU S.C. ENEL ENERGIE — S.A. (ZONA BANAT)

1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33\*)  
Valabil de la 1 iulie 2008

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică						Durată de utilizare medie						Durată de utilizare mare					
	Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)		
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de gol
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
ÎNALTĂ TENSIVNE (220 kV)	120,0846	52,2648	0,4602	0,2360	0,1771	300,2664	130,5888	0,3658	0,1771	0,1417	633,3630	275,3052	0,2950	0,1417	0,1180			
ÎNALTĂ TENSIVNE (110 kV)	143,7648	62,4396	0,5076	0,2597	0,2007	359,1924	156,2454	0,3896	0,2007	0,1534	702,4638	305,3538	0,3187	0,1653	0,1297			
MEDIE TENSIVNE (1—110 kV exclusiv)	147,2784	64,0500	0,5665	0,2832	0,2242	368,0862	160,0152	0,4250	0,2125	0,1653	634,2048	275,7444	0,3658	0,1771	0,1417			
JOASĂ TENSIVNE (0,1—1 kV inclusiv)	169,8240	73,8954	0,7436	0,3776	0,2950	424,7430	184,7202	0,5193	0,2597	0,2007	642,7692	279,4044	0,4721	0,2360	0,1771			

## NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**2. TARIFELE A, B, C ȘI D\*)**  
Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	483,4128	208,3638	0,4839	0,1750	0,6375	0,2478	364,9752	0,2242	0,2950
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	654,7740	274,7928	0,4958	0,1795	0,7200	0,2716	409,9932	0,2478	0,3305
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.092,4002	469,9806	0,5783	0,2125	0,9443	0,3540	515,8038	0,3069	0,4250

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**3. TARIFELE ZI — NOAPTE E1 ȘI E2\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei /kWh)		(lei /kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3776	0,1889	0,3187	0,1889
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4131	0,2125	0,3540	0,2125
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5429	0,2716	0,4602	0,2716

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

**4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVArh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0464
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0464
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1kV inclusiv)	0,0580

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

## TARIFELE PENTRU S.C. ENEL ENERGIA — S.A. (ZONA DOBROGEA)

## 1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33\*)

Valabil de la 1 iulie 2008

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică						Durată de utilizare medie						Durată de utilizare mare					
	Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)		
	Zona de vârf	Zona ore rest		Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest		Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest		Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	120,9264	52,6308	0,4633	0,2377	0,1782	302,3526	131,5038	0,3684	0,1782	0,1427	637,7550	277,2450	0,2970	0,1427	0,1189			
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	144,7896	62,8788	0,5111	0,2615	0,2021	361,6446	157,3068	0,3922	0,2021	0,1544	707,3316	307,4766	0,3209	0,1663	0,1307			
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	148,3398	64,4526	0,5704	0,2851	0,2258	370,6482	161,1498	0,4279	0,2140	0,1663	638,5968	277,6842	0,3684	0,1782	0,1427			
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	170,9586	74,4078	0,7488	0,3803	0,2970	427,6710	186,0012	0,5229	0,2615	0,2021	647,1978	281,3442	0,4754	0,2377	0,1782			

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**2. TARIFELE A, B, C ȘI D\*)**  
Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	486,7434	209,7912	0,4873	0,1762	0,6419	0,2496	367,5006	0,2258	0,2970
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	659,3124	276,6960	0,4992	0,1808	0,7249	0,2734	412,8480	0,2496	0,3329
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.099,9764	473,2014	0,5823	0,2140	0,9508	0,3566	519,3906	0,3090	0,4279

## NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**3. TARIFELE ZI — NOAPTE E1 ȘI E2\*)**  
Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei /kWh)		(lei /kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3803	0,1901	0,3209	0,1901
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4159	0,2140	0,3566	0,2140
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5467	0,2734	0,4633	0,2734

## NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

**4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ\*)**  
Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVarh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0467
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0467
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,0584

## NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

## TARIFELE PENTRU S.C. CEZ VÂNZARE — S.A.

1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33\*)  
Valabil de la 1 iulie 2008

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică						Durată de utilizare medie						Durată de utilizare mare					
	Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)		
	Zona de vârf	Zona ore rest		Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest		Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest		Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	121,6218	52,9236	0,4660	0,2390	0,1792	304,0728	132,2724	0,3705	0,1792	0,1435	641,3784	278,8188	0,2987	0,1435	0,1196			
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	145,5948	63,2448	0,5140	0,2630	0,2032	363,7308	158,2218	0,3944	0,2032	0,1553	711,3576	309,2334	0,3228	0,1673	0,1314			
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	149,1816	64,8186	0,5737	0,2867	0,2271	372,7344	162,0648	0,4304	0,2152	0,1673	642,2202	279,2580	0,3705	0,1792	0,1435			
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	171,9468	74,8470	0,7530	0,3824	0,2987	430,0866	187,0626	0,5259	0,2630	0,2032	650,8944	282,9546	0,4781	0,2390	0,1792			

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.



**2. TARIFELE A, B, C ȘI D\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	489,5250	210,9624	0,4900	0,1772	0,6455	0,2510	369,6234	0,2271	0,2987
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	663,0456	278,2698	0,5020	0,1818	0,7291	0,2750	415,1904	0,2510	0,3347
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.106,2350	475,9098	0,5857	0,2152	0,9562	0,3586	522,3552	0,3108	0,4304

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**3. TARIFELE ZI — NOAPTE E1 ȘI E2\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei /kWh)		(lei /kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3824	0,1912	0,3228	0,1912
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4183	0,2152	0,3586	0,2152
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5498	0,2750	0,4660	0,2750

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

**4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVArh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0470
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0470
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,0587

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

## TARIFELE PENTRU S.C. E.ON MOLDOVA FURNIZARE — S.A.

## 1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33\*)

Valabil de la 1 iulie 2008

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică				Durată de utilizare medie				Durată de utilizare mare						
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)				
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	118,4742	51,5694	0,4541	0,2328	0,1746	296,2404	128,8686	0,3609	0,1746	0,1398	624,8352	271,6452	0,2910	0,1398	0,1165
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	141,8250	61,5978	0,5008	0,2562	0,1979	354,3612	154,1226	0,3842	0,1979	0,1513	693,0210	301,2546	0,3144	0,1630	0,1280
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	145,3386	63,1716	0,5590	0,2793	0,2212	363,1086	157,8558	0,4193	0,2096	0,1630	625,6770	272,0478	0,3609	0,1746	0,1398
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	167,5182	72,9072	0,7336	0,3726	0,2910	419,0334	182,2314	0,5123	0,2562	0,1979	634,0950	275,6346	0,4658	0,2328	0,1746

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**2. TARIFELE A, B, C ȘI D\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	476,8980	205,5456	0,4775	0,1726	0,6289	0,2445	360,0708	0,2212	0,2910
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	645,9534	271,0962	0,4891	0,1770	0,7103	0,2679	404,5032	0,2445	0,3261
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.077,6870	463,6122	0,5706	0,2096	0,9315	0,3493	508,8864	0,3027	0,4193

**NOTĂ:**

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**3. TARIFELE ZI — NOAPTE E1 ȘI E2\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei /kWh)		(lei /kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3726	0,1863	0,3144	0,1863
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4074	0,2096	0,3493	0,2096
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5357	0,2679	0,4541	0,2679

**NOTĂ:**

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

**4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVArh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0458
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0458
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1kV inclusiv)	0,0573

**NOTĂ:**

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

## TARIFELE PENTRU S.C. FDFEE ELECTRICA MUNTENIA SUD — S.A.

## 1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33\*)

Valabil de la 1 iulie 2008

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică						Durată de utilizare medie						Durată de utilizare mare					
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)			
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	119,5356	52,0452	0,4581	0,2349	0,1763	298,8756	130,0032	0,3642	0,1763	0,1410	630,4350	274,0608	0,2936	0,1410	0,1175			
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	143,1060	62,1834	0,5052	0,2586	0,1998	357,5454	155,5134	0,3878	0,1998	0,1527	699,2430	303,9630	0,3173	0,1644	0,1292			
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	146,6562	63,7206	0,5639	0,2819	0,2231	366,4026	159,2832	0,4230	0,2115	0,1644	631,3134	274,5000	0,3642	0,1763	0,1410			
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	169,0188	73,5660	0,7402	0,3759	0,2936	422,8032	183,8784	0,5170	0,2586	0,1998	639,8046	278,1234	0,4700	0,2349	0,1763			

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**2. TARIFELE A, B, C ȘI D\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	481,1802	207,4122	0,4817	0,1742	0,6345	0,2467	363,2916	0,2231	0,2936
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	651,7728	273,5118	0,4935	0,1787	0,7166	0,2703	408,1632	0,2467	0,3290
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.087,3860	467,8212	0,5757	0,2115	0,9400	0,3524	513,4614	0,3055	0,4230

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**3. TARIFELE ZI — NOAPTE E1 ȘI E2\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei /kWh)		(lei /kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3759	0,1880	0,3173	0,1880
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4112	0,2115	0,3524	0,2115
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5405	0,2703	0,4581	0,2703

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

**4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVArh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0462
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0462
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1kV inclusiv)	0,0577

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

## TARIFELE PENTRU S.C. FFEE ELECTRICA FURNIZARE MUNTENIA NORD — S.A.

## 1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33\*)

Valabil de la 1 iulie 2008

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică						Durată de utilizare medie						Durată de utilizare mare					
	Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)		
	Zona de vârf	Zona ore rest		Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest		Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest		Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	119,9748	52,2282	0,4597	0,2358	0,1769	299,9736	130,4424	0,3655	0,1769	0,1415	632,6676	275,0124	0,2946	0,1415	0,1180			
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	143,6184	62,3664	0,5070	0,2595	0,2004	358,7898	156,0624	0,3891	0,2004	0,1532	701,7318	305,0244	0,3184	0,1651	0,1297			
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	147,1320	63,9768	0,5659	0,2829	0,2240	367,6836	159,8322	0,4245	0,2123	0,1651	633,5094	275,4516	0,3655	0,1769	0,1415			
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	169,6410	73,8222	0,7428	0,3773	0,2946	424,2672	184,5006	0,5187	0,2595	0,2004	642,0372	279,1116	0,4716	0,2358	0,1769			

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**2. TARIFELE A, B, C ȘI D\*)**  
Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	482,9004	208,1442	0,4834	0,1749	0,6368	0,2475	364,5726	0,2240	0,2946
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	654,0786	274,5000	0,4953	0,1793	0,7191	0,2713	409,5540	0,2475	0,3302
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.091,1924	469,4316	0,5777	0,2123	0,9432	0,3537	515,2548	0,3066	0,4245

## NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**3. TARIFELE ZI — NOAPTE E1 ȘI E2\*)**  
Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei /kWh)		(lei /kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3773	0,1886	0,3184	0,1886
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4126	0,2123	0,3537	0,2123
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5424	0,2713	0,4597	0,2713

## NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

**4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ\*)**  
Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVArh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0464
MEDIE TENSIUNE (1 – 110 kV exclusiv)	0,0464
JOASĂ TENSIUNE (0,1 – 1kV inclusiv)	0,0580

## NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

**TARIFELE PENTRU S.C. FEEE ELECTRICA FURNIZARE TRANSILVANIA SUD — S.A.**  
**1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33\*)**

Valabil de la 1 iulie 2008

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică						Durată de utilizare medie						Durată de utilizare mare					
	Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)		
	Zona de vârf	Zona ore rest		Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest		Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest		Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	119,6454	52,0818	0,4585	0,2352	0,1764	299,1684	130,1130	0,3646	0,1764	0,1411	631,0206	274,3170	0,2939	0,1411	0,1176			
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	143,2158	62,2200	0,5057	0,2588	0,2000	357,8748	155,6598	0,3881	0,2000	0,1529	699,9018	304,2558	0,3176	0,1646	0,1293			
MEDIE TENSIUNE (1 — 110 kV exclusiv)	146,7660	63,7938	0,5644	0,2822	0,2233	366,7320	159,4296	0,4234	0,2117	0,1646	631,8990	274,7562	0,3646	0,1764	0,1411			
JOASĂ TENSIUNE (0,1 — 1 kV inclusiv)	169,1652	73,6392	0,7409	0,3763	0,2939	423,2058	184,0248	0,5174	0,2588	0,2000	640,3902	278,3796	0,4704	0,2352	0,1764			

NOTĂ:

Tarifurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.



**2. TARIFELE A, B, C ȘI D\*)**  
Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	481,6560	207,5952	0,4822	0,1744	0,6351	0,2469	363,6210	0,2233	0,2939
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	652,3950	273,7680	0,4940	0,1789	0,7173	0,2706	408,5292	0,2469	0,3293
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.088,4108	468,2604	0,5763	0,2117	0,9409	0,3527	513,9372	0,3058	0,4234

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**3. TARIFELE ZI — NOAPTE E1 ȘI E2\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică			
	(lei /kWh)		(lei /kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3763	0,1881	0,3176	0,1881
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4116	0,2117	0,3527	0,2117
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5410	0,2706	0,4585	0,2706

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

**4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ\*)**

Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVarh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0463
MEDIE TENSIUNE (1 — 110 kV exclusiv)	0,0463
JOASĂ TENSIUNE (0,1 — 1kV inclusiv)	0,0578

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

## TARIFELE PENTRU S.C. FEEE ELECTRICA FURNIZARE TRANSILVANIA NORD — S.A.

## 1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33\*)

Valabil de la 1 iulie 2008

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică						Durată de utilizare medie						Durată de utilizare mare					
	Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)		
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de gol	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de gol	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	120,6336	52,4844	0,4623	0,2371	0,1778	301,6206	131,2110	0,3675	0,1778	0,1424	636,2178	276,5862	0,2963	0,1424	0,1186			
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	144,3870	62,7324	0,5099	0,2609	0,2015	360,8028	156,9408	0,3912	0,2015	0,1541	705,6480	306,7446	0,3202	0,1660	0,1303			
MEDIE TENSIUNE (1 — 110 kV exclusiv)	147,9738	64,3428	0,5691	0,2844	0,2252	369,7332	160,7106	0,4269	0,2134	0,1660	637,0596	276,9888	0,3675	0,1778	0,1424			
JOASĂ TENSIUNE (0,1 — 1 kV inclusiv)	170,5560	74,2248	0,7469	0,3794	0,2963	426,6462	185,5620	0,5216	0,2609	0,2015	645,6240	280,6488	0,4742	0,2371	0,1778			

## NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**2. TARIFELE A, B, C ȘI D\*)**  
Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	485,5722	209,2788	0,4861	0,1758	0,6403	0,2490	366,5856	0,2252	0,2963
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	657,7020	276,0372	0,4980	0,1802	0,7232	0,2728	411,8598	0,2490	0,3321
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.097,2680	472,0668	0,5809	0,2134	0,9484	0,3557	518,1462	0,3082	0,4269

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**3. TARIFELE ZI — NOAPTE E1 ȘI E2\*)**  
Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei /kWh)		(lei /kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3794	0,1897	0,3202	0,1897
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4149	0,2134	0,3557	0,2134
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5454	0,2728	0,4623	0,2728

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

**4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ\*)**  
Valabile de la 1 iulie 2008

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVarh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0466
MEDIE TENSIUNE (1 — 110 kV exclusiv)	0,0466
JOASĂ TENSIUNE (0,1 — 1kV inclusiv)	0,0583

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

\*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

\*\*) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

**ZONE ORARE PENTRU TARIFUL A33**  
(valabil pentru toți furnizorii implicați și pentru furnizorii de ultimă opțiune)

Luna	Zona vârf		Zona de gol	Zona normală
<b>Ianuarie</b>				
zile lucrătoare	7—10	17—22	0—6	6—7, 10—17, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—17	17—22
<b>Februarie</b>				
zile lucrătoare	7—10	17—22	0—6	6—7, 10—17, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—17	17—22
<b>Martie</b>				
zile lucrătoare	7—10	18—22	0—6	6—7, 10—18, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—18	18—22
<b>Aprilie</b>				
zile lucrătoare	7—9	20—22	0—6	6—7, 9—20, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—20	20—22
<b>Mai</b>				
zile lucrătoare	7—9	20—22	0—6	6—7, 9—20, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—20	20—22
<b>Iunie</b>				
zile lucrătoare	7—9	21—23	0—6	6—7, 9—21, 23—0
sâmbătă, duminică	—	—	0—24	—
<b>Iulie</b>				
zile lucrătoare	7—9	21—23	0—6	6—7, 9—21, 23—0
sâmbătă, duminică	—	—	0—24	—
<b>August</b>				
zile lucrătoare	7—9	20—22	0—6	6—7, 9—20, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—20	20—22
<b>Septembrie</b>				
zile lucrătoare	7—9	20—22	0—6	6—7, 9—20, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—20	20—22
<b>Octombrie</b>				
zile lucrătoare	7—10	18—22	0—6	6—7, 10—18, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—18	18—22
<b>Noiembrie</b>				
zile lucrătoare	7—10	17—22	0—6	6—7, 10—17, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—17	17—22
<b>Decembrie</b>				
zile lucrătoare	7—10	17—22	0—6	6—7, 10—17, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—17	17—22

ANEXA Nr. 10

**ZONE ORARE PENTRU TARIFELE A ȘI B**  
(valabile pentru toți furnizorii implicați și pentru furnizorii de ultimă opțiune)

Luna	Zona vârf seară	Zona rest ore
<b>Ianuarie</b>	17—22	22—17
<b>Februarie</b>	17—22	22—17
<b>Martie</b>	17—22	22—17
<b>Aprilie</b>	20—22	22—20
<b>Mai</b>	20—22	22—20
<b>Iunie</b>	—	0—24
<b>Iulie</b>	—	0—24
<b>August</b>	20—22	22—20
<b>Septembrie</b>	20—22	22—20
<b>Octombrie</b>	17—22	22—17
<b>Noiembrie</b>	17—22	22—17
<b>Decembrie</b>	17—22	22—17

ANEXA Nr. 11

**ZONE ORARE PENTRU TARIFELE E1 ȘI E2**  
(valabile pentru toți furnizorii implicați și pentru furnizorii de ultimă opțiune)

TARIFUL E1		TARIFUL E2	
Zona de zi	Zona de noapte	Zona de zi	Zona de noapte
7,00—22,00	22,00—7,00 și de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00	7,00—22,00	22,00—7,00

**ORDIN****privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. CONGAZ — S.A.**

Având în vedere dispozițiile art. 99 coroborate cu prevederile art. 100 alin. (1) lit. b) și cu prevederile art. 17 lit. g) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

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

Art. 1. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de S.C. CONGAZ — S.A. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. a) din anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizat de S.C. CONGAZ — S.A. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. b) din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se stabilesc tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică terților, beneficiari ai serviciului de distribuție a gazelor naturale din localitățile în care S.C. CONGAZ — S.A. deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin TVA.

Art. 4. — Regularizarea veniturilor aferente primului an al celei de-a doua perioade de reglementare se face pe baza venitului reglementat unitar și a venitului total unitar prevăzute la art. 1 și 2.

Art. 5. — (1) Se aprobă prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat, prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică consumatorilor din localitățile în care S.C. CONGAZ — S.A. deține licența de distribuție și de furnizare a gazelor naturale, care optează pentru un astfel de preț.

(3) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin acciza pentru gazul natural și TVA.

Art. 6. — S.C. CONGAZ — S.A. va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2008.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 6/2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. CONGAZ — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 74 din 31 ianuarie 2008.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Gergely Olosz**

București, 26 iunie 2008.  
Nr. 76.

*ANEXA Nr. 1*

**Veniturile reglementate unitare, veniturile totale unitare și ratele de creștere a eficienței economice pentru S.C. CONGAZ — S.A.**

<b>a) Activitatea de distribuție a gazelor naturale</b>		
Cantitatea de energie distribuită	MWh	3.173.759
Venit reglementat unitar	lei/MWh	12,71
Venit total unitar	lei/MWh	14,26
Rata de creștere a eficienței economice		2,29%
<b>b) Activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat</b>		
Cantitatea de energie furnizată	MWh	651.596
Venit reglementat unitar	lei/MWh	2,13
Venit total unitar	lei/MWh	2,40
Rata de creștere a eficienței economice		2,22%

ANEXA Nr. 2

**Tarifele reglementate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale realizată de S.C. CONGAZ — S.A.**

Categoria de consumatori	Lei/MWh
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	18,39
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	17,73
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	15,58
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	15,06
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	14,36
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	13,44

ANEXA Nr. 3

**Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. CONGAZ — S.A.**

Categoria de consumatori	Lei/MWh
<b>A. Consumatori finali conectați direct la sistemul de transport</b>	
A.1 Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2 Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3 Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4 Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5 Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	98,71
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	97,86
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	95,45
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	94,94
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	93,86
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN**

**privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. CONSTRUCT P&G — S.R.L.**

Având în vedere dispozițiile art. 99 coroborate cu prevederile art. 100 alin. (1) lit. b) și cu prevederile art. 17 lit. g) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

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

Art. 1. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de S.C. CONSTRUCT P&G — S.R.L. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. a) din anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizat de S.C. CONSTRUCT P&G —

S.R.L. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. b) din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se stabilesc tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică terților, beneficiari ai serviciului de distribuție a gazelor naturale

din localitățile în care S.C. CONSTRUCT P&G — S.R.L. deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin TVA.

Art. 4. — Regularizarea veniturilor aferente primului an al celei de-a doua perioade de reglementare se face pe baza venitului reglementat unitar și a venitului total unitar prevăzute la art. 1 și 2.

Art. 5. — (1) Se aprobă prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat, prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică consumatorilor din localitățile în care S.C. CONSTRUCT P&G — S.R.L. deține licența de distribuție și de furnizare a gazelor naturale, care optează pentru un astfel de preț.

(3) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin acciza pentru gazul natural și TVA.

Art. 6. — S.C. CONSTRUCT P&G — S.R.L. va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2008.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 7/2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. CONSTRUCT P&G — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 74 din 31 ianuarie 2008.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Gergely Olosz**

București, 26 iunie 2008.

Nr. 77.

*ANEXA Nr. 1*

**Veniturile reglementate unitare, veniturile totale unitare și ratele de creștere a eficienței economice pentru S.C. CONSTRUCT P&G — S.R.L.**

<b>a) Activitatea de distribuție a gazelor naturale</b>		
Cantitatea de energie distribuită	MWh	14.045
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	16,41
Venit total unitar	Lei/MWh	17,90
Rata de creștere a eficienței economice		5,74%
<b>b) Activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat</b>		
Cantitatea de energie furnizată	MWh	14.045
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	2,83
Venit total unitar	Lei/MWh	3,61
Rata de creștere a eficienței economice		13,97%

*ANEXA Nr. 2*

**Tarifele reglementate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale realizată de S.C. CONSTRUCT P&G — S.R.L.**

Categoria de consumatori	Lei/MWh
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	20,06
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	17,85
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	17,68
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	17,34
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00



**Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale  
în regim reglementat realizată de S.C. CONSTRUCT P&G — S.R.L.**

Categoria de consumatori	Lei/MWh
<b>A. Consumatori finali conectați direct la sistemul de transport</b>	
A.1 Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2 Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3 Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4 Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5 Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	101,99
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	99,34
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	98,96
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	98,49
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN**

**privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. CORDUN GAZ — S.A.**

Având în vedere dispozițiile art. 99 coroborate cu prevederile art. 100 alin. (1) lit. b) și cu prevederile art. 17 lit. g) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

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

Art. 1. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de S.C. CORDUN GAZ — S.A. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. a) din anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizat de S.C. CORDUN GAZ — S.A. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. b) din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se stabilesc tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică terților, beneficiari ai serviciului de distribuție a gazelor naturale din localitățile în care S.C. CORDUN GAZ — S.A. deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin TVA.

Art. 4. — Regularizarea veniturilor aferente primului an al celei de-a doua perioade de reglementare se face pe baza venitului reglementat unitar și a venitului total unitar prevăzute la art. 1 și 2.

Art. 5. — (1) Se aprobă prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat, prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică consumatorilor din localitățile în care S.C. CORDUN GAZ — S.A. deține licența de distribuție și de furnizare a gazelor naturale, care optează pentru un astfel de preț.

(3) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin acciza pentru gazul natural și TVA.

Art. 6. — S.C. CORDUN GAZ — S.A. va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2008.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. CORDUN GAZ — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 74 din 31 ianuarie 2008.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Gergely Olosz**

**Veniturile reglementate unitare, veniturile totale unitare și ratele de creștere a eficienței economice pentru S.C. CORDUN GAZ — S.A.**

<b>a) Activitatea de distribuție a gazelor naturale</b>		
Cantitatea de energie distribuită	MWh	6.820
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	24,06
Venit total unitar	Lei/MWh	25,32
Rata de creștere a eficienței economice		3,47%
<b>b) Activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat</b>		
Cantitatea de energie furnizată	MWh	6.820
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	5,07
Venit total unitar	Lei/MWh	5,65
Rata de creștere a eficienței economice		5,00%

**Tarifele reglementate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale realizată de S.C. CORDUN GAZ — S.A.**

Categoria de consumatori	Lei/MWh
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	28,65
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	25,75
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	23,42
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	21,52
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

**Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. CORDUN GAZ — S.A.**

Categoria de consumatori	Lei/MWh
<b>A. Consumatori finali conectați direct la sistemul de transport</b>	
A.1 Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2 Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3 Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4 Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5 Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	112,66
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	109,18
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	106,40
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	104,12
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN****privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L.**

Având în vedere dispozițiile art. 99 coroborate cu prevederile art. 100 alin. (1) lit. b) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

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

Art. 1. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. a) din anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizat de S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. b) din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se stabilesc tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică terților, beneficiari ai serviciului de distribuție a gazelor naturale din localitățile în care S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L. deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin TVA.

Art. 4. — Regularizarea veniturilor aferente primului an al celei de-a doua perioade de reglementare se face pe baza venitului reglementat unitar și a venitului total unitar prevăzute la art. 1 și 2.

Art. 5. — (1) Se aprobă prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat, prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică consumatorilor din localitățile în care S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L. deține licența de distribuție și de furnizare a gazelor naturale, care optează pentru un astfel de preț.

(3) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin acciza pentru gazul natural și TVA.

Art. 6. — S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L. va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2008.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 10/2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 75 din 31 ianuarie 2008.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Gergely Olosz**

București, 26 iunie 2008.

Nr. 79.

ANEXA Nr. 1

**Veniturile reglementate unitare, veniturile totale unitare și ratele de creștere a eficienței economice pentru S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L.**

<b>a) Activitatea de distribuție a gazelor naturale</b>		
Cantitatea de energie distribuită	MWh	129.707
Venit reglementat unitar	Lei/ MWh	28,61
Venit total unitar	Lei/MWh	31,24
Rata de creștere a eficienței economice		0,34%
<b>b) Activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat</b>		
Cantitatea de energie furnizată	MWh	113.759
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	1,12
Venit total unitar	Lei/MWh	1,18
Rata de creștere a eficienței economice		1,54%

**Tarifele reglementate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale realizată de S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L.**

Categoria de consumatori	Lei/MWh
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	32,66
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	31,52
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	29,97
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	29,03
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	27,74
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 3

**Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L.**

Categoria de consumatori	Lei/MWh
<b>A. Consumatori finali conectați direct la sistemul de transport</b>	
A.1 Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2 Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3 Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4 Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5 Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	111,56
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	110,39
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	108,79
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	107,82
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN**

**privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. C.P.L. CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L.**

Având în vedere dispozițiile art. 99 coroborate cu prevederile art. 100 alin. (1) lit. b) și cu prevederile art. 17 lit. g) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

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

Art. 1. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de S.C. C.P.L. CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. a) din anexa nr. 1 care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de furnizare a gazelor naturale

în regim reglementat realizat de S.C. C.P.L. CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. b) din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se stabilesc tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică terților, beneficiari ai serviciului de distribuție a gazelor naturale

din localitățile în care S.C. C.P.L. CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L. deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin TVA.

Art. 4. — Regularizarea veniturilor aferente primului an al celei de-a doua perioade de reglementare se face pe baza venitului reglementat unitar și a venitului total unitar prevăzute la art. 1 și 2.

Art. 5. — (1) Se aprobă prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat, prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică consumatorilor din localitățile în care S.C. C.P.L. CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L. deține licența de distribuție și de furnizare a gazelor naturale, care optează pentru un astfel de preț.

(3) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin acciza pentru gazul natural și TVA.

Art. 6. — S.C. C.P.L. CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L. va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2008.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 9/2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. C.P.L. CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 74 din 31 ianuarie 2008.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Gergely Olosz**

București, 26 iunie 2008.

Nr. 80.

ANEXA Nr. 1

**Veniturile reglementate unitare, veniturile totale unitare și ratele de creștere a eficienței economice pentru S.C. C.P.L. CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L.**

<b>a) Activitatea de distribuție a gazelor naturale</b>		
Cantitatea de energie distribuită	MWh	210.662
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	27,57
Venit total unitar	Lei/MWh	28,77
Rata de creștere a eficienței economice		4,52%
<b>b) Activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat</b>		
Cantitatea de energie furnizată	MWh	161.579
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	3,73
Venit total unitar	Lei/MWh	4,29
Rata de creștere a eficienței economice		3,49%

ANEXA Nr. 2

**Tarifele reglementate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale realizată de S.C. C.P.L. CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L.**

Categoria de consumatori	Lei/MWh
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	31,28
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	29,80
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	27,35
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	26,49
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	22,11
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

**Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. C.P.L. CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L.**

Categoria de consumatori	Lei/MWh
<b>A. Consumatori finali conectați direct la sistemul de transport</b>	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	113,45
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	111,79
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	109,03
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	108,06
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN**

**privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L.**

Având în vedere dispozițiile art. 99 coroborate cu prevederile art. 100 alin. (1) lit. b) și cu prevederile art. 17 lit. g) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare,  
în temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

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

Art. 1. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. a) din anexa nr. 1 care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizat de S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. b) din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se stabilesc tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică terților, beneficiari ai serviciului de distribuție a gazelor naturale din localitățile în care S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L. deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin TVA.

Art. 4. — Regularizarea veniturilor aferente primului an al celei de-a doua perioade de reglementare se face pe baza venitului reglementat unitar și a venitului total unitar prevăzute la art. 1 și 2.

Art. 5. — (1) Se aprobă prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat, prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică consumatorilor din localitățile în care S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L. deține licența de distribuție și de furnizare a gazelor naturale, care optează pentru un astfel de preț.

(3) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin acciza pentru gazul natural și TVA.

Art. 6. — S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L. va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2008.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție

și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 75 din 31 ianuarie 2008.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Gergely Olosz**

București, 26 iunie 2008.  
Nr. 81.

*ANEXA Nr. 1*

**Veniturile reglementate unitare, veniturile totale unitare și ratele de creștere a eficienței economice pentru S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L.**

<b>a) Activitatea de distribuție a gazelor naturale</b>		
Cantitatea de energie distribuită	MWh	8.677
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	21,48
Venit total unitar	Lei/MWh	25,38
Rata de creștere a eficienței economice		8,85%
<b>b) Activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat</b>		
Cantitatea de energie furnizată	MWh	8.677
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	5,73
Venit total unitar	Lei/MWh	6,15
Rata de creștere a eficienței economice		9,63%

*ANEXA Nr. 2*

**Tarifele reglementate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale realizată de S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L.**

Categoria de consumatori	lei/MWh
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	27,75
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	26,68
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	25,23
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	23,16
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

**Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L.**

Categoria de consumatori	Lei/MWh
<b>A. Consumatori finali conectați direct la sistemul de transport</b>	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
<b>B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție</b>	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	112,10
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	110,80
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	109,04
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	106,53
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

**EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR**

„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,  
 IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București  
 și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București  
 (alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 318.51.29/150, fax 318.51.15, e-mail: [marketing@ramo.ro](mailto:marketing@ramo.ro), internet: [www.monitoruloficial.ro](http://www.monitoruloficial.ro)

Adresa pentru publicitate: Centrul de vânzări și informare, București, șos. Panduri nr. 1,  
 bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 și 410.47.30, fax 410.77.36 și 410.47.23

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5 948368 282148