



**HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI****GUVERNUL ROMÂNIEI****HOTĂRĂRE****privind aprobarea conservării, închiderii definitive și monitorizării factorilor de mediu postînchidere a unor mine și cariere, etapa a VII-a**

În temeiul art. 107 din Constituție și al art. 51, 52, 53 și 56 din Legea minelor nr. 85/2003,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă conservarea, închiderea definitivă și monitorizarea factorilor de mediu postînchidere a unor mine și cariere aflate în patrimoniul Companiei Naționale a Huilei — S.A. Petroșani, Companiei Naționale a Lignitului „Oltenia” — S.A. Târgu Jiu, Companiei Naționale a Cuprului, Aurului și Fierului „Minvest” — S.A. Deva, Asociației Mina Brod — Voievozi, Societății Comerciale „Geomold” — S.A. Câmpulung Moldovenesc, Societății Comerciale „Cuart” — S.A. Baia Mare, Societății Comerciale „Geolex” — S.A. Miercurea-Ciuc și al Societății Comerciale „Transgex” — S.A. Oradea, prevăzute în anexa nr. 1.

Art. 2. — Rezervele geologice neexploatate, aferente minelor și carierelor ce se închid, rămân în gestionarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale.

Art. 3. — (1) Scoaterea din funcțiune și din activul agenților economici prevăzuți la art. 1, precum și valorificarea mijloacelor fixe aferente fiecărui obiectiv prevăzut a se închide potrivit anexei nr. 1 se vor face cu respectarea prevederilor Legii nr. 15/1994 privind amortizarea capitalului imobilizat în active corporale și necorporale, republicată, cu completările ulterioare. Sumele obținute din valorificarea mijloacelor fixe vor fi folosite cu respectarea prevederilor legale.

(2) Se aprobă sistarea definitivă a lucrărilor de investiții neterminate, terminate și nereceptionate, aferente fiecărui obiectiv ce se închide. Investițiile neterminate vor fi casate și valorificate conform procedurii de casare și valorificare a mijloacelor fixe prevăzute în Legea nr. 15/1994, republicată, cu completările ulterioare.

(3) Mijloacele fixe rămase pot fi valorificate în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 632/1999 privind unele măsuri pentru folosirea și valorificarea bunurilor reprezentând dependențe și anexe tehnologice de la minele la care închiderea definitivă a fost aprobată prin hotărâri ale Guvernului.

Art. 4. — (1) Cheltuielile pentru conservarea, închiderea definitivă a minelor și carierelor, inclusiv monitorizarea factorilor de mediu postînchidere, fundamentate în programele tehnice de dezafectare și ecologizare, elaborate în acest scop și avizate conform legii, inclusiv cheltuielile pentru conservare și proiectare aferente, se acoperă din surse proprii și din alocațiile bugetare aprobate cu această destinație în bugetul Ministerului Economiei și Comerțului, în baza listelor anuale de lucrări întocmite de ordonatorul principal de credite.

(2) Pentru minele și carierele aprobate pentru închidere prin hotărârile Guvernului nr. 816/1998, nr. 17/1999, nr. 720/1999, nr. 493/2000, nr. 602/2001 și nr. 898/2002 fondurile necesare activității de monitorizare a factorilor de mediu postînchidere sunt prevăzute în anexa nr. 2.

(3) Cheltuielile efectuate pentru închiderea minelor și carierelor se vor evidenția în contabilitate, în conformitate cu prevederile

Legii contabilității nr. 82/1991, republicată, și ale reglementărilor contabile aplicabile. Astfel, persoanele juridice prevăzute la art. 26 alin. (3) din Legea nr. 82/1991, republicată, vor aplica Reglementările contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele Internaționale de Contabilitate, aprobate prin Ordinul ministrului finanțelor publice nr. 94/2001, cu modificările ulterioare, iar persoanele juridice prevăzute la art. 26 alin. (4) și (6) din Legea nr. 82/1991, republicată, vor aplica prevederile Reglementărilor contabile simplificate, armonizate cu directivele europene, aprobate prin Ordinul ministrului finanțelor publice nr. 306/2002.

(4) Gestionarea fondurilor pentru închidere și reconstrucție ecologică a suprafețelor de teren afectate se realizează de Ministerul Economiei și Comerțului, cu respectarea prevederilor legale privind încredințarea lucrărilor.

(5) Cererile de deschidere a creditelor bugetare se vor face lunar de către ordonatorul principal de credite și vor fi însoțite de deconturile justificative întocmite de agenții economice, precum și de ordonatorul principal de credite pentru cheltuielile prevăzute acestuia de legislația în vigoare, potrivit anexei nr. 3.

(6) Deconturile justificative se vor întocmi pe baza programelor tehnice de dezafectare, ecologizare sau de conservare a minelor și a cheltuielilor efectiv realizate, rezultate din situațiile de lucrări întocmite lunar de agenții economice și de ordonatorul principal de credite.

(7) Deconturile justificative vor fi verificate și avizate de direcțiile generale ale finanțelor publice județene, respectiv a municipiului București.

Art. 5. — Pentru minele și carierele prevăzute în anexa nr. 1, precum și pentru altele asemenea, aprobate prin hotărâri ale Guvernului în vederea conservării și închiderii, la care lucrările de închidere nu au început în anul financiar aferent aprobării, cheltuielile pentru conservare vor putea continua și în perioada următoare, pe baza unor analize economice, cu condiția încadrării în valoarea aprobată, pe total, prin respectivele hotărâri ale Guvernului.

Art. 6. — Se majorează cheltuielile totale pentru închiderea minei Livezeni-Sud, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 493/2000 privind aprobarea Programului pentru conservarea și închiderea definitivă a unor mine și cariere, etapa a IV-a, cu modificările și completările ulterioare, anexa nr. 1, poziția 15, la valoarea de 113.539 milioane lei, pentru ecologizarea suprafeței aferente acestei mine.

Art. 7. — Ministerul Economiei și Comerțului, Ministerul Finanțelor Publice și agenții economice implicați vor lua măsurile necesare pentru aplicarea prevederilor prezentei hotărâri.

Art. 8. — Anexele nr. 1\*) și 2\*) și 3 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU  
**ADRIAN NĂSTASE**  
Contrasemnează:

p. Ministrul economiei și comerțului,  
**Iulian Iancu,**  
secretar de stat

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,  
**Maria Iuliana Stratulat**

București, 14 august 2003.  
Nr. 926.

\*) Anexele nr. 1 și 2 sunt reproduse în facsimil.

p. Ministrul agriculturii, pădurilor, apelor și mediului,  
**Petre Daea,**  
secretar de stat  
p. Ministrul finanțelor publice,  
**Gheorghe Gherghina,**  
secretar de stat

**LISTA**  
**minelor și carierelor care se închid în etapa a VII-a**

— milioane lei —

Nr. crt.	Mina/ cariera	Obiectivul	Data inceptarii activității	Codul perime- trului	Cheltuieli totale pentru închidere (7+8)	Din care:		Conservare anuala	Monitorizare postinchidere anuala
						Pentru elaborarea documentației	Pentru închidere inclusiv ecologizare		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Compania Națională a Huilei S.A. Petroșani</b>									
1	Mina	Valea de Brazi	2003	29,007	109,977	500	109,477	36,439	1,000
2	Mina	Petrila 3	2003	28,003	43,668	325	43,343	7,500	240
		<b>Total</b>			153,645	825	152,820	43,939	1,240
<b>Compania Națională a Lignitului Oltenia S.A. Tg. Jiu</b>									
3	Mina	Negomir	1988	31,148	3,620	200	3,420	-	275
4	Mina	Pinoasa	1982	31,119	4,621	300	4,321	-	350
5	Mina	Boca	2002	31,008	26,027	300	25,727	7,000	186
6	Mina	Roșița II str. V inferior	1982	31,045	27,379	281	27,098	7,000	621
		<b>Total</b>			61,647	1,081	60,566	14,000	1,432
<b>Compania Națională a Cuprului Aurului și Fierului MINVEST S.A. Deva</b>									
7	Mina	Ghelari Est	1999	37,035	36,624	176	36,448	2,496	630
8	Mina	Altin Tepe	2003	43,003	156,600	1,100	155,500	1,440	3,036
9	Mina	Brusturi	2003	41,053	50,000	1,000	49,000	3,000	632
10	Mina	Buturoasa	2003		76,000	400	75,600	2,000	2,000
		<b>Total</b>			319,224	2,676	316,548	8,936	6,298
<b>Asociația Mina Borod - Voievozi</b>									
11	Mina	Borod	2003	31,089	37,522	500	37,022	1,000	-
		<b>Total</b>			37,522	500	37,022	1,000	-
<b>Societatea Comercială Geomold S.A. Câmpulung Moldovenesc</b>									
12	Mina	Slănic Moldova Extindere	1983	-	3,091	300	2,791	-	-
13	Mina	Coșna-Bancu	2000	-	2,300	200	2,100	-	-
		<b>Total</b>			5,391	500	4,891	-	-
<b>Societatea Comercială Cuarț S.A. Baia Mare</b>									
14	Mina	Supur Babța	1992	-	2,084	200	1,884	-	-
15	Mina	Herja Est	1997	-	1,783	-	1,783	-	-
		<b>Total</b>			3,867	200	3,667	-	-
<b>Societatea Comercială Geolex S.A. Miercurea - Ciuc</b>									
16	Mina	Bălan Adiacente	1991	-	11,791	600	11,191	-	-
		<b>Total</b>			11,791	600	11,191	-	-
<b>Societatea Comercială Transgex S.A. Oradea</b>									
17	Mina	Giulești - Valea Săracă	1983	41,001	11,111	350	10,761	-	-
18	Mina	Zimbor-Dolu	1992	30,021	3,935	-	3,935	-	-
19	Mina	Rebra - Cormaia	1991	-	1,135	-	1,135	-	-
20	Mina	Pietroasa	1991	-	2,957	300	2,657	-	-
		<b>Total</b>			19,138	650	18,488	-	-
Nr. total unitati	20	<b>TOTAL</b>			612,225	7,032	605,193	67,875	8,970

## LISTA

cuprinzând cheltuielile pentru activitățile și monitorizarea factorilor de mediu postînchidere a minelor și carierelor ce se închid, aprobate prin hotărârile Guvernului nr. 816/1998, 17/1999, 720/1999, 493/2000, 602/2001 și 898/2002

- mi lei-

Nr. crt.	Mina/ cariera	Obiectivul	Nr. H.G.	Nr pozitie din anexa 1 din H.G.	Valoarea anuala in preturi la data 30.08.2001	Din care:		Observatii
						Pentru functionarea statiilor de epurare – neutralizare și a iazurilor de decantare	Pentru alte operatii de monitorizare post inchidere®	
<b>C.N.M.P.N. Baia Mare</b>								
1	Mina	Rodna-Valea Vinului	816/1998	1	5.569.000	5.487.000	82.000	
2	Mina	Lesu Ursului-Paraul Cainelui	816/1998	2	341.000		250.000	
3	Mina	Lesu Ursului Paraul Ursului Paraul Isipoaia (Putul 6)	816/1998	3	1.691.000	1.636.000	54.000	
4	Mina	Lesu Ursului-Sud Puzdra	816/1998	4	259.000		259.000	
5	Mina	Colbu Bistritei (Galeria VI)	816/1998	5	38.000		38.000	
6	Mina	Socea	816/1998	6	3.300.000	3.246.000	54.000	
7	Mina	Tibles-Tomnatic	816/1998	7	10.162.000	10.093.000	68.000	
8	Mina	Holdita-Paraul Casei	816/1998	8	49.000		49.000	
9	Mina	Magura II (Baia Borsa)	816/1998	10	648.000		648.000	
10	Mina	Burloaia Vest-Arinies	816/1998	11	2.407.000	2.319.000	88.000	
11	Mina	Burloaia Centru, Sud si Est	816/1998	12	1.991.000	1.909.000	81.000	
12	Mina	Mestecanis	816/1998	13	4.133.000	3.956.000	177.000	
13	Mina	Delnita	816/1998	14	41.000		41.000	
14	Mina	Filimon Sarbu-Drancani	816/1998	15	117.000		117.000	
15	Mina	Alunis-Fata Mare-Valea Colb.	816/1998	16	5.195.000	5.116.000	74.000	
16	Mina	Valea Baii-Nord	816/1998	17	114.000		114.000	
17	Mina	Venera, Firizan, Valea Rosie	816/1998	18	95.000	61.000	34.000	
18	Mina	Anton II-Baita	816/1998	19	109.000	61.000	48.000	
19	Mina	Tyuzosa	816/1998	20	5.360.000	5.251.000	108.000	
20	Cariera	Calimani -Negoiu -Pietricelu	816/1998	21	2.696.000	2.489.000	207.000	
21	Mina	Toroioaga	816/1998	22	11.062.000	10.411.000	651.000	
<b>R.A.Cu.Deva</b>								
22	Mina	Boita Hateg	816/1998	1	2.237.000	2.169.000	68.000	
23	Mina	Ruschita(complexe)	816/1998	2	477.000		477.000	
24	Mina	Ruschita(Varful Boul)	816/1998	3	341.000		341.000	
25	Mina	Ruschita(Paraul cu Raci)	816/1998	4	273.000		273.000	
26	Mina	Baia de Arama	816/1998	5	341.000		341.000	
27	Mina	Ocna de Fier - Docnecea	816/1998	6	409.000		409.000	
<b>R.A.H.Petrosani</b>								
28	Mina	Bozovici	816/1998	1	889.000		889.000	
29	Mina	Campu lui Neag	816/1998	2	1.691.000		1.691.000	
30	Mina	Petrila Sud	816/1998	3	1.978.000		1.978.000	
<b>C.N.L.O Tg.Jiu</b>								
31	Mina	Dragotesti	816/1998	1	1.091.000		1.091.000	
32	Mina	Rosiuta II	816/1998	2	1.978.000		1.978.000	
33	Mina	Matasari	816/1998	3	2.455.000		2.455.000	
34	Mina	Cojmanesti	816/1998	4	1.296.000		1.296.000	
35	Mina	Lupoia I	816/1998	5	1.364.000		1.364.000	
36	Mina	Cucesti	816/1998	6	818.000		818.000	
37	Mina	Cerna	816/1998	7	1.500.000		1.500.000	
38	Mina	Rogojelu -P3	816/1998	8	1.346.000		1.346.000	
39	Mina	Armasesti - Centru	816/1998	9	614.000		614.000	
<b>S.N.C.Ploiesti</b>								
40	Mina	Aninoasa	816/1998	1	164.000		164.000	
41	Mina	Baraolt I Est	816/1998	2	109.000		109.000	
42	Mina	Becasteu (Derna)	816/1998	3	68.000		68.000	
43	Mina	Berevoiesti	816/1998	4	136.000		136.000	
44	Mina	Bodos	816/1998	5	109.000		109.000	
45	Mina	Budoj Nord	816/1998	7	123.000		123.000	
46	Mina	Ceptura	816/1998	8	109.000		109.000	
47	Mina	Cristoltei	816/1998	11	314.000		314.000	

48	Mina	Cuza P II (Popesti-Voievozi)	816/1998	12	164.000		164.000
49	Cariera	G1-Magureni	816/1998	13	82.000		82.000
50	Mina	Godeni	816/1998	14	123.000		123.000
51	Mina	Jurteana	816/1998	15	123.000		123.000
52	Mina	Leorda	816/1998	16	205.000		205.000
53	Mina	Magureni-Tufeni	816/1998	17	68.000		68.000
54	Mina	Margineanca (Sotanga)	816/1998	18	82.000		82.000
55	Mina	Racos Put	816/1998	19	1.569.000	1.364.000	205.000
56	Mina	Rafira - Lumina	816/1998	20	205.000		205.000
57	Cariera	Sfantu Gheorghe	816/1998	21	273.000		273.000
58	Mina	Slanic Sud	816/1998	23	109.000		109.000
59	Mina	Sotanga(mina 2)	816/1998	24	1.582.000	1.364.000	218.000
60	Mina	Suplac P2	816/1998	25	123.000		123.000
61	Mina	Testioara	816/1998	26	82.000		82.000
62	Mina	Trotus -1 Mai	816/1998	27	164.000		164.000
63	Mina	Urlati	816/1998	28	109.000		109.000
64	Mina	Varghis Est	816/1998	29	1.773.000	1.364.000	409.000
65	Mina	Vermesti	816/1998	30	164.000		164.000
66	Mina	Zaghid (Zimbor)	816/1998	31	164.000		164.000
<b>S.N.S.Bucuresti</b>							
67	Mina	Banta	816/1998	1	41.000		41.000
68	Mina	Cataracte	816/1998	2	334.000		334.000
69	Cariera	Ciugud	816/1998	3	41.000		41.000
70	Cariera	Poiana Ajud	816/1998	4	355.000		355.000
<b>BENTOCALCAR S.A. Deva</b>							
71		Ohaba-Ponor	816/1998	1	150.000		150.000
<b>C.N.M.P.N. Bala Mare</b>							
72	Mina	Baia Borsa – Burloaia DI.Bucatii	17/1999	1	281.000		281.000
73	Mina	Ilba - Nucut	17/1999	2	671.000		671.000
74	Mina	Nistru - 9 Mai - 11 Iunie	17/1999	3	14.795.000	14.560.000	235.000
75	Mina	Viseu - Novicior	17/1999	4	89.000		89.000
76	Mina	Ostra - Grebeni	17/1999	5	31.000		31.000
<b>C.N.U. Bucuresti</b>							
77	Mina	Ciudanovita	17/1999	1	711.000	125.000	586.000
78	Mina	Chituc	17/1999	2	101.000		101.000
<b>C.N.L.O. Tg. Jiu</b>							
79	Mina	Schela Viezuroiu Dalma	17/1999	1	1.228.000		1.228.000
80	Mina	Lupoia II	17/1999	2	1.637.000		1.637.000
81	Mina	Husnicioara 1+2	17/1999	3	1.364.000		1.364.000
82	Mina	Copaceni Est	17/1999	4	205.000		205.000
83	Mina	Berbesti 1+2	17/1999	5	1.364.000		1.364.000
84	Cariera	Seciuri Vest	17/1999	6	2.046.000		2.046.000
85	Cariera	Valea Mare	17/1999	7	1.978.000		1.978.000
86	Cariera	Cerna	17/1999	8	237.000		237.000
<b>S.N.C. Ploiesti</b>							
87	Mina	Carbunaru -Gheboieni	17/1999	1	218.000		218.000
<b>CNCAF Minvest Deva</b>							
88	Mina	Ghelar Vest	720/1999	1	173.000		173.000
89	Mina	Ghelar Central	720/1999	2	163.000		163.000
90	Mina	Balan Central	720/1999	3	2.418.000		2.418.000
91	Mina	Florimunda	720/1999	4	232.000		232.000
92	Mina	Ruda -Brad	720/1999	5	273.000		273.000
93	Mina	Fagu Cetatii	720/1999	6	525.000		525.000
94	Mina	Sasca Montana	720/1999	7	1.200.000		1.200.000
<b>C.N.U.Bucuresti</b>							
95	Mina	Ranusa	720/1999	1	340.000	104.000	236.000
96	Mina	Lisava	720/1999	2	5.066.000	4.381.000	685.000
97	Mina	Avram Iancu	720/1999	3	2.930.000	2.360.000	570.000
<b>C.N.H. Petrosani</b>							
98	Mina	Mehadia	720/1999	1	505.000		505.000
<b>C.N.L.O - Tg. Jiu</b>							
99	Mina	Armasesti Est	720/1999	1	205.000		205.000
100	Mina	Plostina Nord	720/1999	2	2.046.000		2.046.000
101	Mina	Alunu	720/1999	3	237.000		237.000
102	Mcar.	Berbesti E	720/1999	4	2.046.000		2.046.000
103	Mcar.	Otesani	720/1999	5	237.000		237.000
104	Mina	Zegujani I	720/1999	6	205.000		205.000
<b>S.N.C. Ploiesti</b>							
105	Mina	Varzari	720/1999	2	191.000		191.000
106	Mina	Vulcana Pandele	720/1999	3	164.000		164.000
107	Mina	Cervenia	720/1999	5	123.000		123.000

<b>S.C. BAUXITA S.A. Dobrestii</b>							
108	Mina	Dobrestii	720/1999	1	532.000		532.000
<b>CNMPN REMIN S.A. Baia Mare</b>							
109	Mina	Torioaaga	720/1999	1	7.500.000	7.250.000	250.000
<b>C.N.M.P.N. REMIN Baia Mare</b>							
110	Mina	Dealul Negru	493/2000	1	205.000		205.000
111	Mina	Crucea Sud G17, G18	493/2000	2	814.000	750.000	64.000
112	Mina	V. Putnei - Prasca	493/2000	3	191.000		191.000
<b>CNCAF Minvest Deva</b>							
113	Mina	Masca - Sector S - E Put 1 - E.M. Iara	493/2000	5	256.000		256.000
<b>S.N.S. SALROM Bucuresti</b>							
114	Mina	Cacica Orizontul I si II	493/2000	6	825.000		825.000
<b>C.N.U. Bucuresti</b>							
115	Mina	Bicazu Ardelean	493/2000	7	205.000		205.000
116	Mina	Valea Vacii - Valea Leucii	493/2000	9	333.000	65.000	268.000
117	Mina	Puzdra - Lesu	493/2000	10	196.000	41.000	155.000
118	Mina	Ilisova	493/2000	11	364.000	74.000	290.000
<b>C.N.H. Petrosani</b>							
119	Mina	Mesteacan Vest	493/2000	12	1.569.000		1.569.000
120	Mina	Barbateni Vest	493/2000	13	1.153.000		1.153.000
121	Mina	Aninoasa Sud	493/2000	14	1.173.000		1.173.000
122	Mina	Livezeni Sud	493/2000	15	1.691.000		1.691.000
123	Mina	Paroseni Nord	493/2000	16	1.219.000		1.219.000
124	Mina	Priboi	493/2000	17	1.282.000		1.282.000
125	Mina	Victoria	493/2000	18	1.828.000		1.828.000
126	Mina	Lonea I	493/2000	19	1.528.000		1.528.000
127	Mina	Valea Arsului	493/2000	20	1.180.000		1.180.000
128	Mina	Lupeni Sud	493/2000	21	2.472.000		2.472.000
129	Mina	Lonea 3	493/2000	22	1.910.000		1.910.000
130	Mina	Petrila 2	493/2000	23	1.282.000		1.282.000
131	Mina	Petrila Est	493/2000	24	1.500.000		1.500.000
132	Mina	Uricani 5 Est	493/2000	25	1.217.000		1.217.000
133	Mina	Uricani 5 West	493/2000	26	1.282.000		1.282.000
134	Mina	Carolina	493/2000	27	1.148.000		1.148.000
135	Mina	Ileana	493/2000	28	2.482.000		2.482.000
136	Mina	Firizoni	493/2000	29	805.000		805.000
137	Mina	Taia	493/2000	30	982.000		982.000
138	Mina	Dalja	493/2000	31	1.978.000		1.978.000
<b>C.N.L.O. - Tg. Jiu</b>							
139	Mina	Leurda	493/2000	32	1.637.000		1.637.000
140	Mina	Livezile I	493/2000	33	368.000		368.000
141	Mina	Husnicioara III	493/2000	34	236.000		236.000
142	Mina	Livezile II	493/2000	35	369.000		369.000
143	Mina	Zegujani III	493/2000	36	205.000		205.000
144	Mina	Armasasti Vest	493/2000	37	205.000		205.000
<b>S.N.C. Ploiesti</b>							
145	Mina	Lapos Sud	493/2000	38	164.000		164.000
<b>S.C. MINIERA BANAT S.A. Anina</b>							
146	Mina	Put David	493/2000	39	1.118.000		1.118.000
147	Mina	Put VI Anina	493/2000	40	1.009.000		1.009.000
148	Mina	Put V Uteris	493/2000	41	1.337.000		1.337.000
<b>Compania Nationala a Huilei S.A. Petrosani</b>							
149	Mina	Aninoasa Nord	602/2001	1	1.118.000		1.118.000
150	Mina	Brazi West	602/2001	2	1.146.000		1.146.000
151	Mina	Paroseni Sud	602/2001	3	1.255.000		1.255.000
152	Mina	Balloma <sup>o</sup>	602/2001	4	1.500.000		1.500.000
153	Mina	Livezeni Est	602/2001	5	1.705.000		1.705.000
154	Mina	Bonci	602/2001	6	1.255.000		1.255.000
155	Mina	Sterminos	602/2001	7	1.282.000		1.282.000
<b>Societatea Nationala a Carbului S.A. Ploiesti</b>							
156	Mina	Zăuan Str II	602/2001	9	123.000		123.000
157	Mina	Lapos Nord	602/2001	10	123.000		123.000
158	Cariera	Zăghid	602/2001	11	123.000		123.000
159	Cariera	Ciuciur-Ceptura	602/2001	12	123.000		123.000
160	Cariera	Zăuan	602/2001	13	123.000		123.000
161	Cariera	Nr. 9 Ulioara	602/2001	14	123.000		123.000
162	Cariera	Slănic Nord	602/2001	15	123.000		123.000
163	Cariera	Nr 8 V Grecilor	602/2001	16	123.000		123.000
164	Cariera	Valea Popii	602/2001	17	123.000		123.000
165	Cariera	Voiculeb	602/2001	18	123.000		123.000
166	Cariera	Borumbalaca	602/2001	19	164.000		164.000

167	Cariera	Văghis	602/2001	20	164.000		164.000
<b>Societatea Comercială Miniera Banat S.A. Anina</b>							
168	Mina	Colonie	602/2001	21	1.118.000		1.118.000
169	Mina	Camenita	602/2001	22	1.187.000		1.187.000
170	Mina	Minis-Covacie	602/2001	23	1.064.000		1.064.000
171	Mina	Lupac Galerie	602/2001	24	1.009.000		1.009.000
172	Mina	2 West Ponor	602/2001	25	1.364.000		1.364.000
<b>Compania Națională a Cuprului Aurului și Fierului MINVEST Deva</b>							
173	Mina	Complex Vechi -Put Iosif	602/200	26	923.000		923.000
<b>Compania Națională a Uranului S.A. București</b>							
174	Mina	Hojda -Magura	602/200	27	204.000		204.000
<b>S.C. GEOPEC S.A. Pitești</b>							
175	Mina	Cataracte	602/2001	42	327.000		327.000
<b>Asociația Disponibilizațiilor din Minerit S.A. Anina</b>							
176	Mina	Lupac	602/2001	47	1.255.000		1.255.000
<b>Societatea Națională a Sării SALROM S.A. București</b>							
177		Câmpul II Ocnele Mari	602/2001	48	1.000.000		1.000.000
<b>Compania Națională a Metalelor Prețioase și Neferoase REMIN S.A. Baia Mare</b>							
178	Mina	Valea Rosie	898/2002	1	400.000		400.000
179	Mina	Sofia	898/2002	2	100.000		100.000
180	Mina	Wilhelm Trei Stejari	898/2002	3	100.000		100.000
181	Mina	Mihai Nepomuc	898/2002	4	250.000		250.000
182	Mina	Aurum	898/2002	5	150.000		150.000
183	Mina	Wilhelm	898/2002	6	200.000		200.000
184	Mina	Galbena Lapusna	898/2002	7	300.000		300.000
185	Mina	Dealul Crucii	898/2002	8	200.000		200.000
186	Mina	Herja Superior	898/2002	9	200.000		200.000
187	Mina	Breiner	898/2002	10	350.000		350.000
188	Mina	Bolduț Superior	898/2002	11	250.000		250.000
<b>Compania Națională a Cuprului Aurului și Fierului MINVEST S.A. Deva</b>							
189	Mina	Baita Superior	898/2002	12	120.000		120.000
190	Mina	Muncel	898/2002	13	821.400	534.700	286.700
191	Mina	Put 5, laz 2; 3; 3a	898/2002	14	210.500		210.500
192	Cariera	Sintimbru	898/2002	15	263.000		263.000
<b>Compania Națională a Uranului S.A. București</b>							
193	Mina	Viezuroiu	898/2002	16	333.000	65.000	268.000
194	Mina	Birzava	898/2002	17	196.000	41.000	155.000
195	Mina	Valea Galbena - Arieseni	898/2002	18	364.000	74.000	290.000
196	Mina	Mehadia	898/2002	19	333.000	65.000	268.000
<b>Compania Națională a Huilei S.A. Petrosani</b>							
197	Mina	Aninoasa	898/2002	20	1.100.000		1.100.000
198	Cariera	Jiet Defor	898/2002	21	1.100.000		1.100.000
199	Mina	Mina Vulcan II	898/2002	22	1.100.000		1.100.000
200	Cariera	Balomir	898/2002	23	1.100.000		1.100.000
<b>Compania Națională a Lignitului Oltenia S.A. Tg. Jiu</b>							
201	Cariera	Lupoai str. V-VI	898/2002	24	368.000		368.000
<b>Societatea Națională a Carbului S.A. Ploiești</b>							
202	Cariera	Malu Rosu	898/2002	25	123.000		123.000
203	Mina	Varzari II	898/2002	26	123.000		123.000
204	Mina	Marginea Est	898/2002	27	164.000		164.000
205	Mina	Baraolt II	898/2002	28	164.000		164.000
<b>Societatea Comercială Miniera Banat S.A. Anina</b>							
206	Mina	Drenetina-Coronini	898/2002	29	1.118.000		1.118.000
207	Mina	Delia	898/2002	30	1.187.000		1.187.000
208	Mina	Sinersig I Darova	898/2002	31	1.064.000		1.064.000
209	Mina	Franciscus	898/2002	32	1.009.000		1.009.000
<b>Societatea Comercială Moldomin S.A. Moldova Noua</b>							
210	Mina	Varad Superior	898/2002	34	625.000		625.000

## NOTĂ:

Menționăm că, în funcție de terminarea lucrărilor de închidere și ecologizare pentru fiecare obiectiv, cheltuielile aferente monitorizării postînchidere a factorilor de mediu sunt diferite de la o lucrare la alta. Pentru fiecare an, Ministerul Economiei și Comerțului, în calitate de ordonator principal de credite, va stabili lista minelor și carierelor pentru care se operează în fiecare an cu cheltuielile respective.

Operațiile cuprinse în aceste cheltuieli sunt:

- realizarea bazei de date și a sistemului informatic integrat de monitorizare privind impactul activității miniere asupra factorilor de mediu în perioada postînchidere;
- monitorizarea fenomenelor de subsidență minieră, analiza și prognoza modificărilor structural morfologice și a stabilității terenurilor în perimetrele cu exploatare subterană sistată;
- urmărirea și monitorizarea deformațiilor de teren și a alunecărilor locale și de ansamblu, care afectează sau pot afecta potențialul economic al suprafețelor;

- urmărirea influenței minelor închise asupra minelor active aflate în vecinătatea acestora. prin colectarea periodică a probelor de apă din subteran și de gaze din spatele digurilor de rezistență care separă câmpurile miniere;
- urmărirea evoluției plantațiilor de puiți amplasate pe versanții haldelor de steril și completarea acestora în caz de degradare sau dispariție a acestora;
- urmărirea situației suprafețelor însămânțate, iar în cazul în care procesul de răsărire este sub 50%, refacerea lucrărilor de însămânțare;
- urmărirea reabilitării calității solului prin executarea periodică a unor studii agrochimice care să restabilească starea de fertilizare a terenurilor;
- verificarea periodică a digurilor și a plăcilor armate din lucrările miniere de legătură cu suprafața, precum și urmărirea nivelului rambleului în puțurile rambleiate;
- urmărirea stării canalelor de gardă, procedându-se la decolmatarea periodică a acestora;
- proiectarea rețelei de monitorizare adecvate și stabilirea programului de monitorizare prin evoluția și modul de refacere a nivelurilor piezometrice, cu precădere pentru orizontul acvifer freatic;
- studiul evoluției nivelurilor piezometrice și al resurselor de apă în perimetrele cu activitatea sistată;
- eliminarea riscului de radiații;
- urmărirea evoluției calității apei evacuate din exploatările miniere care și-au încetat activitatea și prevenirea poluării receptorilor din zonă, precum și asigurarea bunei funcționări a stațiilor de epurare-neutralizare;
- monitorizarea haldelor de steril amplasate în vecinătatea exploatărilor miniere cu activitatea sistată;
- studiu privind influența exploatării subterane asupra stabilității haldelor de steril amplasate deasupra perimetrelor miniere care și-au încetat activitatea;
- urmărirea și monitorizarea emanațiilor de gaze în urma activității postînchidere;
- evaluarea concentrațiilor de gaze din sol în găurile de foraje, în perimetrul de risc al surpărilor de la suprafață datorită exploatării subterane;
- monitorizarea permanentă a influenței factorilor meteorologici distructivi asupra zonelor miniere închise, luându-se măsuri în cazul unor calamități naturale;
- sistematizarea informațiilor și realizarea unui normativ-cadru aplicabil pentru toate activitățile ce urmează închiderii exploatării miniere;
- plata unor taxe și a altor cheltuieli ce se vor impune.

ANEXA Nr. 3

MINISTERUL INDUSTRIEI ȘI RESURSELOR  
 SOCIETATEA .....  
 (elemente de identificare)  
 COMPANIA .....

## D E C O N T

**al cheltuielilor realizate pentru închiderea minelor, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. .... /2003  
 pentru deschiderea finanțării pe luna ..... /anul .....**

- I. ÎNCHIDERI  
 II. CONSERVĂRI  
 III. MONITORIZARE POSTÎNCHIDERE

Nr. crt.	Mina	Obiectivul	Cheltuielile totale aprobate pentru închidere pe anul ....	Cheltuielile efectuate pentru conservare, proiectare și închidere	Cheltuielile pentru monitorizare postînchidere	Sumele alocate	Diferența de acordat 7 = 6-5
0	1	2	3	4	5	6	7
1.		I					
2.		II					
3.		III					
4.		TOTAL:					

*Director general,*  
 .....

*Director economic,*  
 .....

## Vizat

Verificat realitatea și exactitatea datelor din decont,  
 conform procesului-verbal de constatare nr. ....  
 Direcția Generală a Finanțelor Publice  
 a Județului .....

*Director general,*  
 .....



# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind aprobarea tarifelor pentru energia electrică livrată consumatorilor captivi

În temeiul art. 9 alin. (6) și (7), al art. 11 alin. (2) lit. d) și e), al art. 56 alin. (1) și al art. 58 alin. (3) din Legea energiei electrice nr. 318/2003,

având în vedere procesul-verbal al ședinței Comitetului de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din data de 20 august 2003,

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

Art. 1. — Se aprobă tarifele pentru energia electrică livrată consumatorilor captivi, cuprinse în anexele nr. 1.1—1.4\*) care fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se aprobă tariful A33AP, cuprins în anexa nr. 1.5\*) care face parte integrantă din prezentul ordin, pentru autoproducătorii care livrează energie electrică filialelor de distribuție și furnizare ale Societății Comerciale „Electrica” — S.A., conform Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 37/2002 privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea prețurilor/tarifelor de achiziție a energiei electrice de la producători independenți și autoproducători.

Art. 3. — Toate tarifele aplicabile consumatorilor casnici sunt tarife de vânzare cu amănuntul și includ taxa pe valoarea adăugată. Tarifele aplicabile agenților economici nu includ taxa pe valoarea adăugată.

Art. 4. — Zonele de vârf de sarcină ale Sistemului electroenergetic național, precum și celelalte zone orare utilizate la tarify sunt cele stabilite în anexele nr. 2.1—2.3\*) care fac parte integrantă din prezentul ordin.

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

1. pentru toate tipurile de consumatori:

a) după 12 luni calendaristice de la ultima schimbare; prin excepție, consumatorii casnici care utilizează alt tarif decât tariful opțional de tip social (CS) pot opta, pe durata aplicării prezentului ordin, pentru tariful CS, chiar dacă nu au trecut 12 luni calendaristice de la ultima schimbare de tarif;

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

c) la desființarea tarifului aplicat consumatorului;

2. pentru consumatorii tip agent economic (suplimentar față de prevederile pct. 1), chiar dacă de la ultima schimbare nu au trecut 12 luni calendaristice:

a) de la orice tarif de tip monom la orice tarif de tip binom;

b) de la tarif binom de tip C la tarif binom de tip A sau A33;

c) de la tarif binom de tip A la tarif binom de tip A33.

Art. 6. — Pentru consumatorii captivi industriali și similari, care aleg tariful A și dețin echipamente de măsurare cu un singur indicator de maxim și două cadrane, tariful de putere se aplică numai la puterea consumată în cadrul zonelor de vârf de seară.

Art. 7. — Tariful 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. — Tariful A33 pentru nivelul de înaltă tensiune de 220 kV se poate aplica și consumatorilor racordați la barele centralelor.

Art. 9. — Tariful C se poate aplica numai consumatorilor dotați cu contoare electronice sau care dispun de un indicator de maxim.

Art. 10. — Aplicarea tarifelor cu preplată la consumatorii casnici se va face treptat, în funcție de realizarea infrastructurii necesare la nivelul filialelor de distribuție și furnizare ale Societății Comerciale „Electrica” — S.A.

Art. 11. — În cazul consumatorilor casnici la care se aplică tarif social, cantitatea zilnică aferentă tranșei I este de 2 kWh/zi.

Art. 12. — La tarifele de tip monom și monom diferențiat, aplicabile consumatorilor casnici, abonamentul se va calcula pe perioadele efective de facturare.

Art. 13. — 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.

Art. 14. — Prețurile pentru energia electrică reactivă se aplică tuturor consumatorilor agenți economici cu factor de putere mediu lunar mai mic de 0,92, indiferent de tipul de tarif și de nivelul de tensiune, cu respectarea prevederilor din contractele-cadru de furnizare a energiei electrice.

Art. 15. — Energia electrică reactivă se facturează pe fiecare punct de măsură, cu excepția cazului în care alimentarea consumatorului se face prin două sau mai multe linii conectate la aceeași bară din aceeași stație. În acest caz determinarea energiei electrice reactive facturabile se va face numai după însumarea prealabilă a energiei electrice active și, respectiv, a energiei electrice reactive consumate pe aceste linii.

Art. 16. — Prezentul ordin intră în vigoare la data de 1 septembrie 2003.

Art. 17. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă art. 1—3 și art. 6—16 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 10/2003, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 239 din 8 aprilie 2003.

Art. 18. — Departamentul prețuri, tarife și analiză economică din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și agenții economici din cadrul sectorului energiei electrice vor asigura ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentului ordin.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

**Ion Lungu**

București, 20 august 2003.

Nr. 22.

\*) Anexele nr. 1.1—1.5 și 2.1—2.3 sunt reproduse în facsimil.

## TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE - A33

Nr. ct.	Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durata de utilizare mica						Durata de utilizare medie						Durata 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 virf	Zona ore rest	Zona de virf	Zona normala	Zona de gol	Zona de virf	Zona ore rest	Zona de virf	Zona normala	Zona de gol	Zona de virf	Zona ore rest	Zona de virf	Zona normala	Zona de gol	Zona de virf	Zona ore rest	Zona de virf	Zona normala	Zona de gol
1	ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	763956	332172	2941	1465	1153	1909872	830376	2322	1157	911	4029300	1751880	1877	934	736					
2	ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	914100	397440	3257	1636	1269	2285280	993600	2510	1241	986	4468488	1942812	2045	1015	803					
3	MEDIE TENSIUNE (1-110 kV exclusiv)	936708	407280	3610	1805	1424	2341740	1018152	2679	1326	1043	4034520	1754148	2298	1142	902					
4	JOASĂ TENSIUNE (0.1-1 kV inclusiv)	1080684	469860	4761	2373	1865	2701692	1174656	3291	1638	1285	4088568	1777632	2966	1483	1159					

NOTA: Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată.

## TARIFELE A, B, C și D

Nr. crt.	Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	PREȚURI PENTRU ENERGIE ELECTRICA ACTIVA										Prețuri pentru energia electrica reactiva livrata consumatorilor cu factor de putere mediu lunar mai mic de 0,92 *)	
		A. TARIF binom diferentiat					B. Tarif monom diferentiat						D. Tarif monom simplu
		Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Zona varf de seara	Pentru energie (lei/kWh)		Zona varf de seara	Zona rest ore	Pentru puterea contractata (lei/kW/an)		
		Zona varf de seara	Zona rest ore	Zona varf de seara	Zona rest ore		Zona varf de seara	Zona rest ore					
1	INALTA TENSIUNE (110 kV si peste)	3 159 444	1 361 820	3 149	1 145	4 174	1 584	2 385 984	1 495	1 928	193		
2	MEDIE TENSIUNE (1-110 kV exclusiv)	4 279 452	1 795 860	3 249	1 174	4 698	1 789	2 679 972	1 603	2 129	213		
3	JOASA TENSIUNE (0.1-1 kV inclusiv)	7 140 264	3 071 772	3 743	1 363	6 210	2 308	3 371 184	2 007	2 809	281		

NOTA: Tarifele nu contin taxa pe valoarea adăugată.

\*) Prețurile pentru energia electrica reactiva se aplica consumatorilor agentii economici cu factor de putere mediu lunar mai mic de 0,92, pentru toate tipurile de tarife si nivelurile de tensiune.

## TARIFELE ZI-NOAPTE E1 și E2

Nr. crt.	Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalatiilor	E 1 Tarif pentru consumul de energie electrica din zonele de zi si zonele de noapte, inclusiv din zilele de sambata si duminica (lei/kWh)		E 2 Tarif pentru consumul de energie electrica din zonele de zi si zonele de noapte (lei/kWh)	
		ZONA DE ZI 6,00-22,00	ZONA DE NOAPTE * 22,00-6,00	ZONA DE ZI 6,00-22,00	ZONA DE NOAPTE 22,00-6,00
1	INALTA TENSIIUNE (110 kV si peste)	2928	1240	2067	1213
2	MEDIE TENSIIUNE (1-110 kV exclusiv)	2707	1366	2296	1355
3	JOASA TENSIIUNE (0,1-1 kV inclusiv)	3550	1800	3019	1769

\* Se aplica si consumului inregistrat in perioada vineri orele 22,00 pana luni orele 6,00.

NOTA: Tarifele nu contin taxa pe valoarea adăugată.

## TARIFELE PENTRU CONSUMATORII CASNICI CARE CUPRIND TAXA PE VALOAREA ADĂUGATĂ

### Pentru contoare cu plata post consum

Nr.crt.	Nivel tensiune	Tariful CS - optional de tip social		Tariful CD - optional de tip monom fara abonament <sup>1)</sup>		Tariful CA - optional de tip monom		Tariful CA2 - optional de tip monom diferențiat			Tariful CA3 - optional de tip monom diferențiat pe trei zone orare		
		Trasa 2 kWh/zi (lei/kWh si abonat)	Trasa peste 2 kWh/zi (lei/kWh si abonat)	Pretul energiei (lei/kWh)	Abonament (lei/zi)	Pretul energiei (lei/kWh)	Abonament (lei/zi)	Pretul energiei in zona de zi (lei/kWh)	Pretul energiei in zona de noapte <sup>2)</sup> (lei/kWh)	Abonament (lei/zi)	Pretul energiei in zona normala (lei/kWh)	Pretul energiei in zona de varf (lei/kWh)	Pretul energiei in zona de gol (lei/kWh)
1	Joasa tensiune (0 - 1kV inclusiv)	1577	6780	3 344	1 227	2 479	1 227	3 015	1 956	1 227	4 959	2 479	1 956
2	Medie tensiune (1 - 110kV exclusiv)	-		2 556	1 227	1 961	1 227	2 354	1 545	1 227	3 921	1 961	1 545

### Pentru contoare cu preplată

Nr.crt.	Nivel tensiune	Tariful CP - optional de tip monom		Tariful CP2 - optional de tip monom diferențiat			Tariful CP3 - optional de tip monom diferențiat pe trei zone orare			
		Abonament (lei/zi)	Pretul energiei (lei/kWh)	Abonament (lei/zi)	Pretul energiei in zona de zi (lei/kWh)	Pretul energiei in zona de noapte <sup>2)</sup> (lei/kWh)	Abonament (lei/zi)	Pretul energiei in zona de varf (lei/kWh)	Pretul energiei in zona normala (lei/kWh)	
1	Joasa tensiune (0-1 kV inclusiv)	1 157	2 222	1 157	2 700	1 753	1 157	4 444	2 222	1 753
2	Medie tensiune (1 - 110kV exclusiv)	1 157	1 755	1 157	2 107	1 387	1 157	3 512	1 755	1 387

1) Identic cu Tariful D pentru agenții economici, inclusiv taxa pe valoarea adăugată.

2) Pretul se aplica și pentru perioada de vineri de la ora 22:00 până luni la ora 06:00.

**TARIFUL DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE - A33AP  
(NUMAI PENTRU AUTOPRODUCĂTORI CARE LIVREAZĂ ENERGIE ELECTRICĂ  
FILIALELOR DE DISTRIBUȚIE ȘI FURNIZARE)**

Nr. crt.	Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durata de utilizare mica			Durata de utilizare medie			Durata de utilizare mare		
		Pentru energie (lei/kWh)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru energie (lei/kWh)		
		Zona de vîrf	Zona normala	Zona de gol	Zona de vîrf	Zona normala	Zona de gol	Zona de vîrf	Zona normala	Zona de gol
1	ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	2647	1318	1038	2090	1041	820	1689	841	663
2	ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	2931	1472	1142	2259	1117	888	1840	914	723
3	MEDIE TENSIUNE (1-110 kV exclusiv)	3249	1624	1282	2411	1193	939	2068	1027	812
4	JOASĂ TENSIUNE (0,1-1 kV inclusiv)	4284	2136	1679	2962	1474	1157	2669	1335	1043

NOTA: Tarifele nu contin taxa pe valoarea adăugată.

**ZONELE ORARE UTILIZATE LA TARIFUL A33**

Luna	Zona varf		Zona de gol	Zona normala
<b>Ianuarie</b>				
zile lucratoare	8-10	17-22	0-6	10-17, 22-0, 6-8
simbata, duminica	-	-	22-17	17-22
<b>Februarie</b>				
zile lucratoare	8-10	17-22	0-6	10-17, 22-0, 6-8
simbata, duminica	-	-	22-17	17-22
<b>Martie</b>				
zile lucratoare	8-10	17-22	0-6	10-17, 22-0, 6-8
simbata, duminica	-	-	22-17	17-22
<b>Aprilie</b>				
zile lucratoare	-	20-22	0-6	22-0, 6-20
simbata, duminica	-	-	22-20	20-22
<b>Mai</b>				
zile lucratoare	-	20-22	0-6	22-0, 6-20
simbata, duminica	-	-	22-20	20-22
<b>Iunie</b>				
zile lucratoare	-	-	0-6	6-0
simbata, duminica	-	-	0-24	-
<b>Iulie</b>				
zile lucratoare	-	-	0-6	6-0
simbata, duminica	-	-	0-24	-
<b>August</b>				
zile lucratoare	-	20-22	0-6	22-0, 6-20
simbata, duminica	-	-	22-20	20-22
<b>Septembrie</b>				
zile lucratoare	-	20-22	0-6	22-0, 6-20
simbata, duminica	-	-	22-20	20-22
<b>Octombrie</b>				
zile lucratoare	8-10	17-22	0-6	10-17, 22-0, 6-8
simbata, duminica	-	-	22-17	17-22
<b>Noiembrie</b>				
zile lucratoare	8-10	17-22	0-6	10-17, 22-0, 6-8
simbata, duminica	-	-	22-17	17-22
<b>Decembrie</b>				
zile lucratoare	8-10	17-22	0-6	10-17, 22-0, 6-8
simbata, duminica	-	-	22-17	17-22

**ZONELE ORARE UTILIZATE LA TARIFELE A și B**

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

## ZONELE ORARE UTILIZATE PENTRU TARIFELE CA3 ȘI CP3

SEZON	Zona de vârf	Zona de gol	Zona normala
<b>VARĂ</b>	08:00 - 09:00	00:00 - 08:00 21:00 - 00:00 vineri ora 21:00 până luni ora 08:00	09:00 - 21:00
<b>IARNĂ</b>	08:00 - 10:00 19:00 - 22:00	00:00 - 08:00 22:00 - 00:00 vineri ora 22:00 până luni ora 08:00	10:00 - 19:00

Sezonul de vara: 1 Aprilie - 30 Septembrie

Sezonul de iarna: 1 Octombrie - 31 Martie

ZONELE ORARE UTILIZATE PENTRU TARIFELE  
E1, E2, CA2 ȘI CP2

TARIFELE E1, CA2 ȘI CP2		TARIFUL E 2	
Zona de zi	Zona de noapte	Zona de zi	Zona de noapte
6,00-22,00	22,00-6,00 și de vineri de la ora 22:00 până luni ora 06:00	6,00-22,00	22,00-6,00

## EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI – CAMERA DEPUTAȚILOR

Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, str. Izvor nr. 2-4, Palatul Parlamentului, sectorul 5, București,  
cont nr. 2511.1-12.1/ROL Banca Comercială Română – S.A. – Sucursala „Unirea” București  
și nr. 5069427282 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București  
(alocat numai persoanelor juridice bugetare).

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 și 411.97.54, tel./fax 410.77.36.

Tiparul : Regia Autonomă „Monitorul Oficial”, tel. 490.65.52, 335.01.11/2178 și 402.21.78,  
E-mail: marketing@ramo.ro, Internet: www.monitoruloficial.ro