

Lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare, cu acreditare finală

Nr. crt.	Denumirea producătorului (*)		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate aflată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală	Data declarată a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
1	S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A.	CET Galati	375.00	gaze naturale	TA	da	-	100.50	100.50	-	-
2	S.C. TERMICA S.A. SUCEAVA	CET Suceava	100.00	carbune	TA	da	-	75.40	75.40	-	-
3	S.C. TERMO CALOR CONFORT S.A. / Pitesti	CET Gavana / Pitesti	6.00	gaze naturale	TC	da	-	4.50	4.50	-	-
4	Unitatea administrativ-teritoriala MUNICIPIUL IASI	CET Iasi II	100.00	carbune	TA, TC	da	-	69.90	69.90	-	-
		CET Iasi I	125.00	gaze naturale	TA	da	-	41.70	41.70	-	-
5	S.C. DALKIA TERMO PRAHOVA S.R.L.	CET Brazi / Pitesti	260.00	gaze naturale	TA, TC	da	-	116.44	116.44	-	-
			26.00		TG	da	da			28.12.2010	11.2010
6	S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A.	CET Mintia - grupul 3	210.00	carbune	TA	da	-	82.80	82.80	-	-
7	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMAG TERMO (CET Halanga)	222.00	carbune	TA, TC	da	-	123.2	87.8	-	-
8	S.C. CET ARAD S.A.	CET Ighit / Arad	50.00	carbune	TA	da	-	50.00	50.00	-	-
9	S.C. Centrala Electrica de Termoficare BRASOV S.A.	CET Brasov	100.00	carbune	TA	da	-	46.30	46.30	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului (*)		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate afliată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală (zz/ll/aaaa)	Data declarării a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrală / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
		Sucursala București - CET București Sud - grupurile 3 și 4	200.00	gaze naturale	TA	da	-	164.00	164.00	-	-
		Sucursala București - CET București Vest - centrala cu ciclu combinat	185.60	gaze naturale	CC	da	-	180.00	180.00	-	-
10	S.C. Electrocentrale București S.A.	Sucursala București - CET Grozăvești	100.00	gaze naturale	TA	da	-	72.00	72.00	-	-
		Sucursala București - CET Progresu	200.00	gaze naturale	TA, TC	da	-	106.40	106.40	-	-
		Sucursala Constanța - CET Palas	100.00	gaze naturale	TA	da	-	84.80	84.80	-	-
		Sucursala București - CET Titan	8.00	gaze naturale	TC	da	-	2.90	2.90	-	-
11	S.C. CET S.A. BACAU	CET Bacau	50.00	carbune	TA	da	-	22.00	22.00	-	-
			14.00	gaze naturale	TG	da	-	14.00	14.00	-	-
12	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC CRAIOVA S.A.	CET Craiova II	300.00	carbune	TA	da	-	145.00	145.00	-	-
13	S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A.	CET Oradea I	195.00	carbune	TA, TC	da	-	87.70	87.70	-	-
14	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	210.70	carbune	TA, TC	da	-	90.30	90.30	-	-
15	S.C. de Producere a Energiei Electrice și Termice ELECTROCENTRALE PAROSENI S.A.	CET Paroseni	150.00	carbune	TA	da	-	44.10	44.10	-	-
16	S.C. CET S.A. BRĂILA	Platforma chimică - CET	75.00	gaze naturale	TC	da	-	24.80	24.80	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului (*)		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologicii (**)	Capacitate afliată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală (zz/ll/aaaa)	Data declarării a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
17	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrobraz / Ploiesti CET Petrom City / Bucuresti	53.14 4.54	LCO gaze naturale	TG MT	da da	-	53.14 2.17	11.1 0.15	-	-
18	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. / Timișoara	CET Timisoara Sud CET Freidorf	19.70 1.00	carbune gaze naturale	TC MT	da da	-	12.50 0.90	12.50 0.90	-	-
19	S.C. ENET S.A. FOCSANI	CET	8.00	gaze naturale	TC	da	-	7.30	7.30	-	-
20	S.C. CET GRIVIȚA S.A. / București	CET Grivița / Bucuresti	11.40	gaze naturale	TC	da	-	5.70	5.70	-	-
21	R.A.G.C.L. PAȘCANI	CT 5 / Pașcani	0.69	gaze naturale	MT	da	-	0.69	0.69	-	-
22	S.C. COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE S.R.L.	CT 3 Gheorgheni CT 8 Gheorgheni	0.58 0.21	gaze naturale gaze naturale	MT MT	da da	-	0.58 0.21	0.58 0.21	-	-
23	S.C. RULMENȚI S.A. BĂRLAD (*)	CTZ Somes Nord CET	4.65 11.99	gaze naturale gaze naturale	MT MT	da da	-	4.65 9.02	4.65 3.6	-	-
24	S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.	CET	5.50	carbune	TC	da	-	3.00	3.00	-	-
25	S.C. INTERAGRO S.R.L. ZIMNICEA (*)	CET	2.01	gaze naturale	MT	da	-	1.25	0.87	-	-
26	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. / Zimnicea	CET	12.00	gaze naturale	TG	da	-	11.61	11.61	-	-
27	S.C. BEPCO S.R.L.	CET Nord / Brasov CET Metrom / Brașov CET Noua / Brașov CET Nord 2 / Brasov	20.17 6.71 2.68 13.19	gaze naturale gaze naturale gaze naturale gaze naturale	MT MT MT MT	da da da nu	da da da da	20.17 6.71 2.68 13.19	20.17 6.71 2.68 13.19	28.12.2010 28.12.2010 28.12.2010 18.11.2011	11.2010 11.2010 11.2010 01.2012

Nr. crt.	Denumirea producătorului (*)		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate aflată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală	Data declarării a intrării în exploatare comercială	
	Operator economic /localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare			
28	S.C. VEST-ENERGO S.A. / București	CET Militari / București	4.00	gaze naturale	TC	da	-	14.16	14.16	-	-	
			6.09			da						28.12.2010
			8.07			da						24.06.2011
29	S.C. SERVICIILOR COMUNALE S.A. RĂDĂUȚI	CET	7.00	gaze naturale	TG	da	-	7.00	-	-	-	
30	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzău	CET	6.09	gaze naturale	MT	da	-	6.09	-	-	-	
31	S.C. MODERN CALOR S.A. / Botosani	CET	6.50	gaze naturale	TC, TG	da	-	5.10	-	-	-	
32	S.C. CONTOUR GLOBAL SOLUTIONS S.R.L. / Ploiești	CET	6.08	gaze naturale	MT	da	-	6.08	-	-	-	
33	S.C. TERMICA S.A. TARGOVISTE	CT Targoviste Sud	5.88	gaze naturale	MT	da	-	5.88	-	-	-	
34	S.C. COMPA S.A. SIBIU	CET	3.10	gaze naturale	MT	da	-	3.10	-	-	-	
35	R.A.M. Buzău	CET	0.68	gaze naturale	MT	da	-	0.68	-	-	-	
36	S.C. E-STAR MURES ENERGY S.A.	CT Tudor Vladimirescu (3+7) / Targu Mures	0.51	gaze naturale	MT	da	-	0.50	0.50	-	-	
			1.20									CT 2 Dambu Pietros / Targu Mures
37	S.C. ENERGOSIB S.R.L. / Sibiu	CET	0.95	gaze naturale	MT	da	-	0.48	-	-	-	
38	S.C. ZAHARUL LUDUS S.A. (*)	CET	6.00	gaze naturale	TC	da	-	3.18	0.35	-	-	
39	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*)	CET	1.67	gaze naturale	MT	da	-	1.67	0.69	-	-	

Nr. crt.	Denumirea producătorului (*)		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate aflată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală (zz/ll/aaaa)	Data declarată a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totala	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
40	S.C. AQUALAND DEVA S.R.L. (*)	CET	0.90	gaze naturale	MT	da	-	0.9	0.73	-	-
41	S.C. VIROMET S.A. / Victoria (*)	CET	12.00	gaze naturale	TC	da	-	1.9	0.42	-	-
42	S.C. PROENERGY CONTRACT-INSTALLATIONS S.R.L.	CET Complex hotelier / Buzias	0.20	gaze naturale	MT	nu	da	0.20	0.20	01/27/2012	02.2012

(*) Operatorul economic care deține/exploatează comercial unități de cogenerare și care consumă energie electrică din producția acestor unități pentru alimentarea locurilor proprii de consum aflate pe același amplasament, aferente unor activități ale acestuia, altele decât producerea de energie electrică și termică – în aceste cazuri capacitatea electrică eligibilă pentru schema de sprijin a fost diminuată față de capacitatea electrică de înaltă eficiență rezultată din calculul de autoevaluare, conform prevederilor art. 18 din Procedura de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 26/2010, cu modificările și completările ulterioare

(**) Tipul tehnologiei de cogenerare : CC – ciclu combinat TG+TA, TA – turbina cu abur, de condensatie, cu prize de termoficare; TC – turbina cu abur de contrapresiune, TG – turbină cu gaze, cu recuperare de energie termică, MT – motor cu combustie internă