

## Lista capacitatilor de productie de energie electrica si termica in cogenerare, cu acreditare finala

ANEXA la Decizia presedintelui ANRE nr. 1279 din 28.05.2014  
actualizată conform Deciziilor ANRE nr. 2037 din 10.09.2014  
nr. 2362 din 22.10.2014 si nr.2795 din 17.12.2014

Nr. crt.	Denumirea producatorului		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 eligibila pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
1	S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A.	CET Galati	375,00	gaze naturale	TA	da	-	101,73	101,73	-	-
2	S.C. TERMICA S.A. SUCEAVA	CET Suceava	100,00	carbune	TA	da	-	40,73	40,73	-	-
3	S.C. TERMO CALOR CONFORT S.A. / Ploiesti	CET Gavana / Ploiesti	6,00	gaze naturale	TC	da	-	2,29	2,29	-	-
4	S.C. DALKIA TERMO IASI S.A. (*)	CET Iasi II	100,00	carbune	TA, TC	da	-	79,54	70,07	-	-
		CET Iasi I	25,00	gaze naturale	TA	da	-	0,00	0,00	-	-
5	S.C. DALKIA TERMO PRAHOVA S.R.L.	CET Brazi / Ploiesti	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	106,94	106,94	28.12.2010	-
		28,04	CC		da	da	28.05.2014			-	
6	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.	CET Mintia - grupul 3	210,00	carbune	TA	da	-	57,01	57,01	-	-
		CET Paroseni (*)	150,00	carbune	TA	da	-	42,61	42,60	-	-
7	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMAG TERMO (CET Halanga)	222,00	carbune	TA, TC	da	-	134,06	100,52	-	-
8	S.C. CET ARAD S.A.	CET lignit / 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	-	0,00	0,00	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate afilată 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
	Operator economic / localitate	Centră / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
10	S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.	Sucursala București - CET București Sud - grupurile 3 și 4	200,00	gaze naturale	TA	da	-	187,20	187,20	-	-
		Sucursala București - CET București Vest - centrala cu ciclu combinat	186,25	gaze naturale	CC	da	-	186,25	186,25	-	-
		Sucursala București - CET Grozăvești	100,00	gaze naturale	TA	da	-	71,20	71,20	-	-
		Sucursala București - CET Progresu	200,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	128,10	128,10	-	-
	Sucursala București - CET Titan	8,00	gaze naturale	TC	da	-	2,90	2,90	-	-	
11	Societatea THERMOENERGY GROUP S.A./ Bacău	CET Bacău	14,00	gaze naturale	TG	da	-	14,00	14,00	-	-
12	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC OLTEȚIA S.A.	CET Craiova II	300,00	carbune	TA	da	-	106,36	106,36	-	-
13	S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A.	CET Oradea	195,00	carbune	TA, TC	da	-	78,18	78,18	-	-
14	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	200,00	carbune	TA, TC	da	-	58,59	58,59	-	-
15	S.C. ELECTRO ENERGY SUD S.R.L.	Centră de cogenerare Giurgiu	17,60	gaze naturale	MT	da	da	17,60	17,60	14.11.2012	11.2012

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						totala	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
16	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrobrazi / Ploiesti	53,14	LCO	TG	da	-	53,14	11,10	-	-
		CET Petrom City / Bucuresti	4,54	gaze naturale	MT	da	-	3,13	1,57	-	-
17	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A./ Timisoara	CET Timisoara Sud	19,70	carbune	TC	da	-	12,50	12,50	-	-
		CET Froidorf	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-
18	S.C. ENET S.A. FOCSANI	CET/Focsani	8,00	gaze naturale	TC	da	-	13,60	13,60	-	-
		CET/Focsani	13,60	gaze naturale	MT	da	da	-	-	28.05.2014	-
19	S.C. CET GRIVITA S.R.L. / Bucuresti	CET Grivita / Bucuresti	11,40	gaze naturale	TC	da	-	4,64	4,64	-	-
		CT 5 / Pascani	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,69	0,69	-	-
21	S.C. COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE S.R.L.	CT 3 Gheorgheni	0,58	gaze naturale	MT	da	-	0,58	0,58	-	-
		CT 8 Gheorgheni	0,21	gaze naturale	MT	da	-	0,21	0,21	-	-
		CTZ Somes Nord	4,65	gaze naturale	MT	da	-	4,65	4,65	-	-
22	S.C. RULAMENTI S.A. Bărbad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,68	6,59	-	-
		CET	5,50	carbune	TC	da	-	4,40	4,40	-	-
24	S.C. INTERAGRO S.R.L. ZIMNICEA (*)	CET	2,01	gaze naturale	MT	da	-	0,95	0,62	-	-
		CET	12,00	gaze naturale	TG	da	-	9,33	9,33	-	-
26	S.C. BEPCO S.R.L.	CET Nord / Brasov	20,17	gaze naturale	MT	da	da	20,17	20,17	28.12.2010	11.2010
		CET Metrom / Brasov	6,71	gaze naturale	MT	da	da	6,71	6,71	28.12.2010	11.2010
		CET Noua / Brasov	2,68	gaze naturale	MT	da	da	2,68	2,68	28.12.2010	11.2010
		CET Nord 2 / Brasov	13,19	gaze naturale	MT	da	da	13,19	13,19	18.11.2011	01.2012

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate afiliată 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						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
27	S.C. VEST-ENERGO S.A. / București	CET Mihaili / București	4,00	gaze naturale	TC	da	-	22,96	22,96	-	-
			6,09		MT	da	da			28.12.2010	12.2010
			8,07		MT	da	da			24.06.2011	06.2011
			8,80		MT	da	da			10.09.2014	-
28	S.C. SERVICIILOR COMUNALE S.A. RADĂUȚI	CET	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-
29	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzău	CET	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-
30	S.C. MODERN CALOR S.A. / Botosani	CET Botosani	4,00 8,80	gaze naturale	TG MT	da da	- da	12,53	12,53	- 25.10.2012	- 10.2012
31	S.C. CONTOURGLOBAL SOLUTIONS S.R.L. / Ploiesti(*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,55	-	-
32	S.C. COMPA S.A. SIBIU	CET	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-
33	R.A.M. Buzău	CET	0,68	gaze naturale	MT	da	-	0,68	0,68	-	-
34	S.C. ENERGOSIB S.R.L. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
35	S.C. TEREOS ROMANIA S.A. / Iudius (*)	CET	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-
36	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTII (*)	CET	1,67	gaze naturale	MT	da	-	1,67	0,62	-	-
37	S.C. AQUALAND DEVA S.R.L. (*)	CET	0,90	gaze naturale	MT	da	-	0,90	0,73	-	-
38	S.C. VIROMIET S.A. / Victoria (*)	CET	12,00	gaze naturale	TC	da	-	1,90	0,42	-	-
39	S.C. PROENERGY CONTRACT-INSTALLATIONS S.R.L.	CET Complex hotelier / Buzias	0,20	gaze naturale	MT	da	da	0,20	0,20	27.01.2012	02.2012
40	S.C. LUKOIL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	CET LUKOIL / Ploiesti	66,00	cocs petrolier	TC, TA	da	-	16,83	16,83	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologic (**)	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		
41	S.C. PREFAB S.A. (*)	Pact de lucru Calarasi	5.40	gaze naturale	TG	da	da	5.40	4.47	14.11.2012	01.2013
42	S.C. PETROCART S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocart / Piatra Neamt	1,8	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
43	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L.	CT Tudor III / Miercurea-Ciuc	4,0	gaze naturale	MT	da	da	4,00	4,00	17.04.2013	04.2013
44	S.C. DONAU CHEM S.R.L. / Turmu Magurele (*)	Centrala de cogenerare DONAU CHEM / Turmu Magurele	20,25	gaze naturale	TG	da	da	20,25	8,40	25.09.2013	-
45	S.C. AMURCO S.R.L. / Bacău (*)	ITGCR AMURCO / Bacău	13,50	gaze naturale	TG	da	da	13,50	3,14	27.11.2013	-
46	Unitatea administrativ-teritorială MUNICIPIUL BACĂU	CET Bacău / Bacău	10,95	gaze naturale	CC	nu	da	10,95	10,95	22.01.2014	01.2014
47	S.C. ELECTROUTILAJ S.A. / Câmpina	Centrala de cogenerare ELECTROUTILAJ / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	da	da	1,06	1,06	22.10.2014	-
48	Societatea ELECTROCENTRALE CONSTANTA S.A.	CET Palas	100,00	gaze naturale	TA	da	-	70,60	70,60	-	-
49	S.C. SOCCERAM S.A./Câmpina	Centrala de cogenerare SOCCERAM / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	da	da	1,06	1,06	17.12.2014	12.2014

(\*) 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, 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 reînnoțire ale centralelor de cogenerare, aprobată prin ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 115/2013

(\*\*) Tipul tehnologic de cogenerare: CC – ciclu combinat TG+TA; TA – turbină cu abur, de condensare, cu prize de termoficare;

TC – turbină cu abur de contrapresiune; TG – turbină cu gaze, cu recuperare de energie termică; MT – motor cu combustie internă