

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

ANEXA la Decizia prezidiului ANRE nr. 1279 din 28.05.2014  
actualizată conform Deciziei prezidiului ANRE  
nr. 2037 din 10.09.2014

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
	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	-	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.TERMIO CALOR CONFORT S.A. / Ploesti	CET Gavana / Ploesti	6,00	gaze naturale	TC	da	-	2,29	2,29	-	-
4	S.C. DALKIA TERMIO 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 TERMIO PRAHOVA S.R.L.	CET Brazi / Ploesti	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	106,94	106,94	28.12.2010	-
			28,04		CC	da	da			28.05.2014	-
6	S.C. COMPLEMENTUL ENERGETIC HINEDOARA S.A.	CTE 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 ROMIAG TERMIO (CET Halangau)	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 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 intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centrala / 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 Constanta - CET Palas	100,00	gaze naturale	TA	da	-	70,60	70,60	-	-
11	S.C. CET S.A. BACAU (*)	CET Bacau	8,00	gaze naturale	TC	da	-	2,90	2,90	-	-
			50,00	carbune	TA	da	-	23,18	23,15	-	-
12	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA 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 SRL.	Centrala 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 tehnologic (**)	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 declarării a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
16	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrobranzi / 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 Fretdorf	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	-	-
			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	-	-
20	R.A.G.C.L. PASCANI	CT 5 / Pascani	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,69	0,69	-	-
		CT 3 Gheorgheni	0,58	gaze naturale	MT	da	-	0,58	0,58	-	-
21	S.C. COLONIA CILIANAPOCA ENERGIE S.R.L.	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	-	-
			11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,68	6,59	-	-
22	S.C. RULAMENTI S.A. Bătrâd (*)	CET	5,50	carbune	TC	da	-	4,40	4,40	-	-
23	S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.	CET	2,01	gaze naturale	MT	da	-	0,95	0,62	-	-
24	S.C. INTERAGRO S.R.L. ZIMNICEA (*)	CET	12,00	gaze naturale	TG	da	-	9,33	9,33	-	-
25	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.R.L. / Zimnicea	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
26	S.C. BEPCO S.R.L.	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 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 declarării a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilită pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
27	S.C. VEST-ENERGO S.A. / București	CET Mihaili / Bucuresti	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. SERVICIUL COMUNAL S.A. RĂDĂUȚI	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	-	-
			4.00		TG	da	-			-	-
30	S.C. MODERN CALOR S.A. / Botosani	CET Botosani	8.80	gaze naturale	MT	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. Buzau	CET	0.68	gaze naturale	MT	da	-	0.68	0.68	-	-
34	S.C. ENERGO SIB S.R.L. / Sibiu	CET	0.95	gaze naturale	MT	da	-	0.48	0.48	-	-
35	S.C. ZAHARU LUDIS S.A. (*)	CET	6.00	gaze naturale	TC	da	-	3.17	0.55	-	-
36	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*)	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. VIROMET 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	coac petrolier	TC, TA	da	-	16.83	16.83	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologic (**)	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		
41	S.C. PREFAB S.A. (*)	Pueț de Iucru Calarasi	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,47	14.11.2012	01.2013
42	S.C. PETROCARI S.A. (*)	Centră de cogenerare Petrocart / Pătra Neami	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 Măgurele (*)	Centră de cogenerare DONAU CHEM / Turmu Măgurele	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

(\*) Operatorul economic care deține exploatarea comercială a unității de cogenerare și care consumă energie electrică din producția acestor unități pentru alimentarea locurilor proprii de consum afilate 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 – Turbina cu abur, de condensate, cu prize de termoficare; TC – turbina cu abur de contrapresiune; TG – turbina cu gaze, cu recuperare de energie termică; MT – motor cu combustie internă