

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

ANEXA la Decizia prezidentului ANRE nr. 1279 din 28.05.2014

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 (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		
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. / Pitesti	CET Gavana / Pitesti	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	-	-
			28,04		CC	da	da			28.12.2010 28.05.2014	-
6	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA 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 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 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		
10	S.C. Electrocentrale București S.A.	Sucursala București - CET Bucuresti Sud - grupurile 3 si 4	200,00	gaze naturale	TA	da	-	187,20	187,20	-	-
		Sucursala București - CET Bucuresti 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 Constanța - CET Palas	100,00	gaze naturale	TA	da	-	70,60	70,60	-	-
		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	-	23,18	23,15	-	-
			14,00	gaze naturale	TG	da	-	13,96	13,90	-	-
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 S.R.L.	Centrala de cogenerare Giurgiu	17,60	gaze naturale	MT	da	da	17,60	17,60	14.11.2012	11.2012

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		
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. / Timișoara	CET Timisoara Sud	19,70	carbune	TC	da	-	12,50	12,50	-	-
		CET Freidorf	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		MT	da	da			28.05.2014	-
19	S.C. CET GRIVIȚA S.R.L. / București	CET Grivita / Bucuresti	11,40	gaze naturale	TC	da	-	4,64	4,64	-	-
20	R.A.G.C.L. PAȘCANI	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. RULMENȚI S.A. Bârlad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,68	6,59	-	-
23	S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.	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	-	-
25	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.R.L. / Zimnicea	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 / Brașov	6,71	gaze naturale	MT	da	da	6,71	6,71	28.12.2010	11.2010
		CET Noua / Brașov	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 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		
27	S.C. VEST-ENERGO S.A. / București	CET Militari / Bucuresti	4,00	gaze naturale	TC	da	-	14,16	14,16	-	-
			6,09		MT	da	da			28.12.2010	12.2010
			8,07		MT	da	da			24.06.2011	06.2011
28	S.C. SERVICII COMUNALE S.A. RĂDĂUȚI	CET	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-
29	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzau	CET	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-
30	S.C. MODERN CALOR S.A. / Botosani	CET Botosani	4,00	gaze naturale	TG	da	-	12,53	12,53	-	-
			8,80		MT	da	da			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. ENERGOSIB S.R.L. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
35	S.C. ZAHARUL LUDUS 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	cocs petrolier	TC, TA	da	-	16,83	16,83	-	-

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		
41	S.C. PREFAB S.A. (*)	Punct 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. / Turnu Măgurele (*)	Centrala de cogenerare DONAU CHEM / Turnu 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-teritoriala MUNICIPIUL BACĂU	CET Bacău / Bacău	10,95	gaze naturale	CC	nu	da	10,95	10,95	22.01.2014	01.2014

(*) Operatorul economic care detine/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. 115/2013

(**) 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