

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

ANEXA la Decizia prezedinței ANRE nr. 932 din 21.04.2015 actualizată conform Deciziilor prezedinței ANRE nr. 1073 din 20.05.2015 și nr. 224 din 16.02.2016

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	-	94,89	94,89	-	-
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	-	2,39	2,39	-	-
4	Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A. (*)	CET Iasi II	100,00	carbune	TA, TC	da	-	65,78	64,23	-	-
		CET Iasi I	25,00	gaze naturale	TA	da	-	0,00	0,00	-	-
5	Societatea VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. / Pitesti	CET Brazi	28,04	gaze naturale	CC	da	da	102,66	102,66	28.12.2010	-
										28.05.2014	
6	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.	CETe Mintia - grupul 3	210,00	carbune	TA	da	-	43,91	43,91	-	-
		CET Paroseni (*)	150,00	carbune	TA	da	-	41,17	41,15	-	-
7	Regia Autonomă pentru Activități Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMAG TERMO (CET Halanga)	222,00	carbune	TA, TC	da	-	69,25	50,70	-	-
8	S.C. CET ARAD S.A.	CET / Arad	50,00	gaze naturale	TA	da	-	50,00	50,00	-	-
		CET Bucuresti Sud - grupurile 3 și 4	200,00	gaze naturale	TA	da	-	179,28	179,28	-	-
		CET Bucuresti Vest - centrala cu ciclu combinat	186,25	gaze naturale	CC	da	-	186,25	186,25	-	-
10	Societatea THERMOENERGY GROUP S.A./ Bacău	CET Grozăvești	100,00	gaze naturale	TA	da	-	67,98	67,98	-	-
		CET Progresu	200,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	125,67	125,67	-	-
11	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.	CET Craiova II	14,00	gaze naturale	TG	da	-	14,00	14,00	-	-
12	S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A.	CET Craiova II	300,00	carbune	TA	da	-	100,87	100,87	-	-
		CET Oradea	195,00	carbune	TA, TC	da	-	69,77	69,77	-	-
13	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	200,00	carbune	TA, TC	da	-	62,02	62,02	-	-

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		
14	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
15	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	-	-
16	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. / Timișoara	CET Timișoara Sud	19,70	carbune	TC	da	-	12,50	12,50	-	-
		CET Fredorf	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-
17	S.C. ENET S.A. FOCSANI	CET/Focsani	8,00	gaze naturale	TC	da	-	21,25	21,25	-	-
18	S.C. CET GRIVITA S.R.L. / Bucuresti	CET Grivita / Bucuresti	13,60	gaze naturale	MT	da	da	4,29	4,29	28.05.2014	-
19	R.A.G.C.L. PASCANI	CT 5 / Pascani	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,69	0,69	-	-
20	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	-	-
21	S.C. RULMENTI S.A. Bărlad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,68	6,27	-	-
22	S.C. U.A.T. A.A. MOTRU S.A.	CET	5,50	carbune	TC	da	-	3,77	3,77	-	-
23	S.C. INTERAGRO S.R.L. ZIMNICEA (*)	CET	2,01	gaze naturale	MT	da	-	0,82	0,56	-	-
24	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.R.L. / Zimnicea	CET	12,00	gaze naturale	TG	da	-	8,76	8,76	-	-
25	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
26	S.C. VEST-ENERGO S.A. / Bucuresti	TC	4,00	gaze naturale	TC	da	-	-	-	-	-
		CET Militari / Bucuresti	6,09	gaze naturale	MT	da	da	22,96	22,96	28.12.2010	12.2010
			8,07	gaze naturale	MT	da	da	24,06.2011	06.2011		
27	S.C. SERVICII COMUNALE S.A. RĂDĂUȚI	CET	8,80	gaze naturale	MT	da	da	7,00	7,00	10.09.2014	-
			7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-

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 a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totala	din care eligibilită pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
28	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzau	CET	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-
29	S.C. MODERN CALOR S.A. / Botosani	CET Botosani	8,80	gaze naturale	MT	da	da	8,80	8,80	25.10.2012	10.2012
30	S.C. CONTOURGLOBAL SOLUTIONS S.R.L. / Ploiesti(*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,56	-	-
31	S.C. COMPA S.A. SIBIU	CET	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-
32	R.A.M. Buzau	CET	0,68	gaze naturale	MT	da	-	0,68	0,68	-	-
33	S.C. ENERGO SIB S.R.L. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
34	S.C. TEREOS ROMÂNIA S.A. / Iudus (*)	CET	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-
35	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*)	CET	1,67	gaze naturale	MT	da	-	1,67	0,29	-	-
36	S.C. AQUALAND DEVA S.R.L. (*)	CET	0,90	gaze naturale	MT	da	-	0,90	0,73	-	-
37	S.C. VIROMET S.A. / Victoria (*)	CET	12,00	gaze naturale	TC	da	-	1,90	0,42	-	-
38	S.C. LUKOIL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	CET LUKOIL / Ploiesti	66,00	cocs petrolifer	TC, TA	da	-	15,44	15,44	-	-
39	S.C. PREFAB S.A. (*)	Puct de lucru Calarasi	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,42	14.11.2012	01.2013
40	S.C. PETROCART S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocart / Piatra Neamt	1,8	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
41	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L. (*)	CT Tudor III / Micurea-Ciuc	4,0	gaze naturale	MT	da	da	4,00	3,84	17.04.2013	04.2013
42	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	4,12	25.09.2013	-
43	Societatea GAS ENERGY ECOTHERM S.A. / Brasov	CET Făgăraș	13,16	gaze naturale	MT	da	da	13,16	13,16	16.02.2016	02.2016

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologicii (**)	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		
44	Unitatea administrativ-teritorială MUNICIPIUL BACĂU	CET Bacău / Bacău	10,95	gaze naturale	CC	nu	da	10,95	10,95	22.01.2014	2015
45	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	-
46	Societatea ELECTROCENTRALE CONSTANTA S.A.	CET Palas	100,00	gaze naturale	TA	da	-	81,98	81,98	-	-
47	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
48	Societatea TERMIFICARE ORADEA S.A. / Oradea	Centrala de cogenerare / Oradea	46,00	gaze naturale	TG	nu	da	46,00	46,00	16.02.2016	02.2016

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

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