

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

ANEXA la Decizia prezidenției ANRE nr. 653 din 25.04.2018

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	Centrală / 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	-	60,83	60,83	-	-
2	Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A.	CET Iasi II	100,00	cărbune	TA, TC	da	-	52,24	52,24	-	-
		CET Iasi I	25,00	gaze naturale	TA	da	-	0,00	0,00	-	-
3	Societatea VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. / Ploiesti	CET Brazi	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	104,43	104,43	-	-
			28,04		CC	da	da			28.12.2010 28.05.2014	-
4	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.	CTE Minuta - Grupul 3	210,00	cărbune	TA	da	-	48,49	48,49	-	-
		CET Paroseni (*)	150,00	cărbune	TA	da	-	41,52	41,50	-	-
5	Regia Autonomă pentru Activități Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMAG TERMO (CET Halinga)	222,00	cărbune	TA, TC	da	-	26,37	25,07	-	-
6	S.C. CET ARAD S.A. (*)	CET / Arad	50,00	gaze naturale	TA	da	-	46,60	43,51	-	-
		CET București Sud - grupurile 3 și 4	200,00	gaze naturale	TA	da	-	187,20	187,20	-	-
7	S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.	CET București Vest - centrala cu ciclu combinat	186,25	gaze naturale	CC	da	-	186,25	186,25	-	-
		CET Grozăvești	100,00	gaze naturale	TA	da	-	71,83	71,83	-	-
		CET Progresu	200,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	128,46	128,46	-	-

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	Centră / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
8	Societatea THERMOENERGY GROU P S.A./ Bacău	CET Bacău	14,00 10,95	gaze naturale	TG CC	da da	- da	24,95	24,95	- 14.12.2016	- 01.2017
9	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC OLTEȚIA S.A.	CET Craiova II	300,00	cărbune	TA	da	-	123,08	123,08	-	-
10	Societatea TERMOFICARE ORADEA S.A. / Oradea	CET Oradea Centră de cogenerare / Oradea	145,00 46,00	gaze naturale	TA, TC TG	da da	- da	62,24	62,24	- 16.02.2016	- 02.2016
11	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	200,00	cărbune	TA, TC	da	-	63,02	63,02	-	-
12	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
13	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrom City / București	4,54	gaze naturale	MT	da	-	4,54	2,59	-	-
14	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. / Timișoara	CET Freidorf CET Baziaș CET Dunărea	1,00 1,00 1,00	gaze naturale gaze naturale gaze naturale	MT MT MT	da nu nu	- da da	1,00 1,00 1,00	1,00 1,00 1,00	- 14.12.2016 14.12.2016	- 02.2018 11.2018
15	S.C. ENET S.A. Focșani	CET / Focșani	8,00 13,60	gaze naturale	TC MT	da da	- da	13,60	13,60	- 28.05.2014	- -
16	S.C. CET GRIVITA S.R.L. / București	CET Grivița / București	11,40	gaze naturale	TC	da	-	5,40	5,40	-	-
17	R.A.G.C.L. Pașcani	CT 5 / Pașcani	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,55	0,55	-	-

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		
18	S.C. COLONIA CILU-NAPOCA ENERGIE S.R.L.	CT 3 Gheorgheni (*)	0,58	gaze naturale	MT	nu	da	0,29	0,28	12.12.2017	01.2018
		CT 8 Gheorgheni	0,21	gaze naturale	MT	nu	da	0,21	0,21	12.12.2017	01.2018
		CTZ Simes Nord	4,65	gaze naturale	MT	da	-	4,65	4,65	-	-
19	S.C. RULMENȚI S.A. Bârlad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,99	7,14	-	-
20	S.C. UAT.A.A. MOTRU S.A.	CET	5,50	carbune	TC	da	-	3,99	3,99	-	-
21	S.C. INTERAGRO S.R.L. Zimnicea (*)	CET	2,01	gaze naturale	MT	da	-	0,49	0,36	-	-
22	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.R.L. / Zimnicea	CET / Zimnicea	12,00	gaze naturale	TG	da	-	5,96	5,96	-	-
23	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
24	S.C. VEST-ENERGO S.A. / București	CET Militari / 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	-
25	S.C. SERVICII COMUNALE S.A. Radauti	CET / Radauti	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-
26	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzau	CET	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-
27	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
28	S.C. CONTOURGLOBAL SOLUTIONS (PLOIEST) S.R.L. / Ploiesti (*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,53	-	-

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						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
29	S.C. COMPA S.A. Sibiu	CET	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-
30	Societatea URBANA S.A. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
31	S.C. TEREOS ROMÂNIA S.A. / Ludus (*)	CET	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-
32	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCUREȘTI (*)	CET	1,67	gaze naturale	MT	da	-	1,67	1,16	-	-
33	S.C. LUKOIL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	CET LUKOIL / Ploiesti	66,00	cocs petrolier	TC, JA	da	-	15,44	15,44	-	-
34	S.C. PREFAB S.A. (*)	Punct de lucru Calarasi	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,52	14.11.2012	01.2013
35	S.C. PETROCARB S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocarb / Piatra Neamt	1,8	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
36	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L.	CT Tudor III / Micrurca-Ciuc	4,0	gaze naturale	MT	da	da	4,00	4,00	17.04.2013	04.2013
37	S.C. DONAU CHEM S.R.L. / Turnu Măgurele (*)	Centrala de cogenerare DONAU CHEM / Turnu Măgurele	20,25	gaze naturale	TG	da	da	12,79	3,58	25.09.2013	-
38	Societatea GAS ENERGY ECOTHERM S.A. / Braşov	CET Făgăraş	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 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		
39	S.C. ELECTROUTILAJ S.A. / Câmpina	Centrala de cogenerare ELECTROUTILAJ / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	da	da	0,44	0,44	22.10.2014	-
40	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

(*) Operațiunile economice 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 reînnoțizare ale centralilor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 115/2013, cu modificările și completările ulterioare.

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