

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

ANEXA la Decizia prezidențială 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 a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centră / 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	-	-
		CET Iasi II	100,00	cărbune	TA, TC	da	-	52,24	52,24	-	-
2	Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A.	CET Iasi I	25,00	gaze naturale	TA	da	-	0,00	0,00	-	-
		CET Brazi	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	104,43	104,43	28.12.2010 28.05.2014	-
3	Societatea VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. / Ploesti	CET Brazi	28,04	gaze naturale	CC	da	da	104,43	104,43	-	-
4	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.	CTE Minia - 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 (*)	Centrăla 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 Bucuresti Sud - grupurile 3 și 4	200,00	gaze naturale	TA	da	-	187,20	187,20	-	-
7	S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.	CET Bucuresti Vest - centrala cu ciclo 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 tehnologicii (**)	Capacitate afiliată în exploatare comercială (dar/n)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (dar/n)	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					
8	Societatea THERMOENERGY GROU P S.A./ Bacău	CET Bacău	14,00	gaze naturale	TG	da	-	24,95	24,95	-	-			
			10,95		CC	da	da					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 Centrala de cogenerare / Oradea	145,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	62,24	62,24	-	-			
			46,00		TG	da	da					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 SRL.	Centrala de cogenerare Giurgiu	17,60	gaze naturale	MT	da	da	17,60	17,60	14.11.2012	11.2012			
			4,54		MT	da	-					2,59	-	
13	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrom City / București	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-			
14	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. / Timișoara	CET Dunărea	1,00	gaze naturale	MT	nu	da	1,00	1,00	14.12.2016	02.2018			
			1,00		MT	nu	1,00					1,00	14.12.2016	11.2018
			8,00		TC	da	-					-	-	-
15	S.C. ENET S.A. Focșani	CET / Focșani	13,60	gaze naturale	MT	da	da	13,60	13,60	28.05.2014	-			
16	S.C. CET GRIVIȚA SRL. / 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 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 (zz/ll/aaaa)	Data declarată a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrale / 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 Somes Nord	4,65	gaze naturale	MT	da	-	-	4,65	4,65	-
19	S.C. RULMENTI S.A. Bărlad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,99	7,14	-	-
20	S.C. U.A.T.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
			4,00		TC	da	-	-	-	-	-
24	S.C. VEST-ENERGO S.A. / Bucuresti	CET Militari / Bucuresti	6,09	gaze naturale	MT	da	da	22,96	22,96	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 COMINALE 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. / Bolosani	CET Bolosani	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 Operator economic / localitate	Centrala / localitate	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)
								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. TERROS ROMANIA S.A. / Ludus (*)	CET	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-
32	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*)	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 petrolifer	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 IH / Micurca-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. / 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 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

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

(**) Tipul tehnologiei de cogenerare : CC - ciclu combinat TC+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