

## Lista capacitatilor de productie de energie electrica si termica in cogenerare, cu acreditare finala

ANEXA la Decizia presedintelui ANRE nr. 1453 din 14.07.2021

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		
1	<b>S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A.</b>	<b>CET Galati</b>	210,00	gaze naturale	TA	da	-	45,40	45,40	-	-
2	<b>Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A.</b>	<b>CET Iasi II</b>	100,00	cărbune	TA, TC	da	-	50,00	50,00	-	-
		<b>CET Iasi I (***)</b>	4,40	gaze naturale	MT	da	da	4,40	4,40	17.09.2018	09.2018
3	<b>Societatea VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. / Ploiesti</b>	<b>CET Brazi</b>	210,00	gaze naturale	TA	da	-	109,75	109,75	-	-
			28,04		CC	da	da			28.12.2010 28.05.2014	-
4	<b>Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.</b>	<b>CTE Mintia - grupul 3</b>	210,00	cărbune	TA	da	-	39,05	39,05	-	-
		<b>CET Paroseni (*)</b>	150,00	cărbune	TA	da	-	26,40	26,39	-	-
5	<b>Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)</b>	<b>Centrala ROMAG TERMO (CET Halanga)</b>	22,00	cărbune	TC	da	-	0,00	0,00	-	-
6	<b>S.C. CET ARAD S.A. (*)</b>	<b>CET / Arad</b>	50,00	gaze naturale	TA	da	-	21,46	20,77	-	-
7	<b>S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.</b>	<b>CET Bucuresti Sud</b>	200,00	gaze naturale	TA	da	-	187,20	187,20	-	-
		<b>CET Bucuresti Vest - centrala cu ciclu combinat</b>	186,25	gaze naturale	CC	da	-	186,25	186,25	-	-
		<b>CET Grozăvești</b>	100,00	gaze naturale	TA	da	-	73,30	73,30	-	-
		<b>CET Progresu</b>	100,00	gaze naturale	TC	da	-	100,00	100,00	-	-

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		
8	<b>Societatea THERMOENERGY GROUP S.A./ Bacău</b>	<b>CET Bacău</b>	14,00	gaze naturale	TG	da	-	24,95	24,95	-	-
			10,95		CC	da	da			14.12.2016	01.2017
9	<b>Societatea COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.</b>	<b>CET Craiova II</b>	300,00	cărbune	TA	da	-	106,55	106,55	-	-
10	<b>Societatea TERMOFICARE ORADEA S.A. / Oradea</b>	<b>CET Oradea Centrala de cogenerare / Oradea</b>	145,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	62,24	62,24	-	-
			46,00		TG	da	da			16.02.2016	02.2016
11	<b>S.C. CET GOVORA S.A.</b>	<b>CET Govora</b>	200,00	cărbune	TA, TC	da	-	29,17	29,17	-	-
12	<b>S.C. ELECTRO ENERGY SUD S.R.L.</b>	<b>Centrala de cogenerare Giurgiu</b>	17,60	gaze naturale	MT	da	da	17,60	17,60	14.11.2012	11.2012
13	<b>S.C. OMV PETROM S.A. (*)</b>	<b>CET Petrom City / București</b>	4,54	gaze naturale	MT	da	-	4,54	2,99	-	-
14	<b>S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. / Timișoara</b>	<b>CET Freidorf</b>	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-
		<b>CET Buziaș</b>	1,00	gaze naturale	MT	da	da	1,00	1,00	14.12.2016	12.2019
		<b>CET Dunărea</b>	1,00	gaze naturale	MT	da	da	0,92	0,92	14.12.2016	12.2019
15	<b>S.C. ENET S.A. Focșani</b>	<b>CET / Focșani</b>	8,00	gaze naturale	TC	da	-	13,60	13,60	-	-
			13,60		MT	da	da			28.05.2014	-
16	<b>S.C. CET GRIVIȚA S.R.L. / București</b>	<b>CET Grivița / București</b>	11,40	gaze naturale	TC	da	-	5,40	5,40	-	-
17	<b>R.A.G.C.L. Pașcani</b>	<b>CT 5 / Pașcani</b>	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,55	0,55	-	-

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		
18	<b>S.C. COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE S.R.L.</b>	<b>CT 3 Gheorgheni (*)</b>	0,58	gaze naturale	MT	da	da	0,58	0,58	12.12.2017	01.2018
		<b>CT 8 Gheorgheni</b>	0,21	gaze naturale	MT	da	da	0,21	0,21	12.12.2017	01.2018
		<b>CTZ Somes Nord</b>	3,10	gaze naturale	MT	da	-	4,65	4,65	-	-
			1,55		MT	da	da			27.11.2019	10.2019
19	<b>S.C. RULMENȚI S.A. Bârlad (*)</b>	<b>CET</b>	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,99	7,51	-	-
20	<b>S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.</b>	<b>CET</b>	5,50	cărbune	TC	da	-	4,79	4,79	-	-
21	<b>S.C. BEPCO S.R.L.</b>	<b>CET Nord / Brasov</b>	20,17	gaze naturale	MT	da	da	20,17	20,17	28.12.2010	11.2010
		<b>CET Metrom / Brașov</b>	6,71	gaze naturale	MT	da	da	6,71	6,71	28.12.2010	11.2010
		<b>CET Noua / Brașov</b>	2,68	gaze naturale	MT	da	da	2,68	2,68	28.12.2010	11.2010
		<b>CET Nord 2 / Brasov</b>	13,19	gaze naturale	MT	da	da	13,19	13,19	18.11.2011	01.2012
22	<b>S.C. VEST-ENERGO S.A. / București</b>	<b>CET Militari / Bucuresti</b>	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	-
23	<b>S.C. SERVICII COMUNALE S.A. Radauti</b>	<b>CET / Radauti</b>	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-
24	<b>S.C. MODERN CALOR S.A. / Botoșani</b>	<b>CET Botoșani</b>	8,80	gaze naturale	MT	da	da	8,80	8,80	25.10.2012	10.2012
25	<b>S.C. CONTOURGLOBAL SOLUTIONS (PLOIESTI) S.R.L. / Ploiesti (*)</b>	<b>CET</b>	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,55	-	-

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		
26	S.C. COMPA S.A. Sibiu	CET	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-
27	Societatea URBANA S.A. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
28	S.C. TEREOS ROMÂNIA S.A. / Luduș (*)	CET	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-
29	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*)	CET	1,67	gaze naturale	MT	da	-	1,67	1,58	-	-
30	Societatea PETROTEL-LUKOIL S.A. (*)	CET Petrotel Lukoil / Ploiești	66,00	cocs de petrol	TC, TA	da	-	19,86	7,30	-	-
31	S.C. PREFAB S.A. (*)	Punct de lucru Calarasi	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,64	14.11.2012	01.2013
32	S.C. PETROCART S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocart / Piatra Neamt	1,80	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
33	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L.	CT Tudor III / Miercurea-Ciuc	4,00	gaze naturale	MT	da	da	4,00	4,00	17.04.2013	04.2013
34	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	-

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		
35	S.C. ELECTROUTILAJ S.A. / Câmpina	Centrala de cogenerare ELECTROUTILAJ / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	da	da	0,60	0,60	22.10.2014	-
36	S.C. SOCERAM S.A./Câmpina	Centrala de cogenerare SOCERAM / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	da	da	1,06	1,06	17.12.2014	12.2014

(\*) 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 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; TC – turbina cu abur de contrapresiune; TG – turbina cu gaze, cu recuperare de energie termică; MT – motor cu combustie internă

(\*\*\*) Pe amplasamentul CET Iași I producătorul poate instala, în conformitate cu prevederile art. 7 alin. (1<sup>1</sup>) din HG 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, capacitatea de cogenerare cu o putere electrică instalată totală de până la 25 MW. Capacitatea de cogenerare nouă înlocuiește parțial capacitatea de cogenerare de 25 MW înscrisă la data de 31.12.2016 în Lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare, cu acreditare finală.