

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

ANEXA la Decizia prezedintului ANRE nr. 585 din 08.04.2020

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		
1	S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A.	CET Galati	375,00	gaze naturale	TA	da	-	45,40	45,40	-	-
2	Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A.	CET Iasi II	100,00	cărbune	TA, TC	da	-	51,81	51,81	-	-
		CET Iasi I (***)	4,40	gaze naturale	MT	da	da	4,40	4,40	17,09 2018	09 2018
3	Societatea VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. / Ploiesti	CET Brazi	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	104,43	104,43	-	-
			28,04	gaze naturale	CC	da	da	-	-	28,12 2010 28,05 2014	-
4	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.	CET Mintia - grupul 3	210,00	cărbune	TA	da	-	36,90	36,90	-	-
		CET Paroseni (*)	150,00	cărbune	TA	da	-	26,40	26,39	-	-
5	Regia Autonomă pentru Activități Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMAG TERMO (CET Halanga)	22,00	cărbune	TC	da	-	0,00	0,00	-	-
			50,00	gaze naturale	TA	da	-	33,73	32,14	-	-
6	S.C. CET ARAD S.A. (*)	CET Bucuresti Sud	200,00	gaze naturale	TA	da	-	187,20	187,20	-	-
			186,25	gaze naturale	CC	da	-	-	186,25	-	-
7	S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.	CET București Vest - centrala cu ciclu combinat	100,00	gaze naturale	TA	da	-	71,83	71,83	-	-
			150,00	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	Centrala / localitate						totala	din care eligibila pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
8	Societatea THERMOENERGY GROUP 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 OLTENIA S.A.	CET Craiova II	300.00	cărbune	TA	da	-	106.55	106.55	-	-
10	Societatea TERMIFICARE ORADEA S.A./ Oradea	CET Oradea Centrala 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	-	62.79	62.79	-	-
12	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
13	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrom City / București	4.54	gaze naturale	MT	da	-	4.54	2.72	-	-
14	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. / Timișoara	CET Freidorf CET Buziaș	1.00 1.00	gaze naturale gaze naturale	MT MT	da da	- da	1.00 1.00	1.00 1.00	- 14.12.2016	- 12.2019
15	S.C. ENET S.A. Focșani	CET Dunărea CET / Focșani	1.00 8.00 13.60	gaze naturale gaze naturale	MT TC MT	da da	- da	13.60	13.60	- 28.05.2014	- -
16	S.C. CET GRIVIȚA 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 (II/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totala	din care eligibila pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
18	S.C. COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE S.R.L.	CT 3 Gheorgheni (*)	0,58	gaze naturale	MT	da	da	0,58		12.12.2017	01.2018
			0,21	gaze naturale	MT	da	da	0,21		12.12.2017	01.2018
			3,10	gaze naturale	MT	da	-	4,65			
19	S.C. RULMENTI S.A. Bărlad (*)	CET	1,55	gaze naturale	MT	da	da			27.11.2019	10.2019
			11,99	gaze naturale	MT	da	-	5,07			
20	S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.	CET	5,50	cărbune	TC	da	-	4,52			
21	S.C. BEPCO S.R.L.	CET Nord / Braşov	20,17	gaze naturale	MT	da	da	20,17		28.12.2010	11.2010
			6,71	gaze naturale	MT	da	da	6,71		28.12.2010	11.2010
			2,68	gaze naturale	MT	da	da	2,68		28.12.2010	11.2010
			13,19	gaze naturale	MT	da	da	13,19		18.11.2011	01.2012
22	S.C. VEST-ENERGO S.A. / Bucureşti	CET Militari / Bucuresti	6,09	gaze naturale	MT	da	da			28.12.2010	12.2010
			8,07	gaze naturale	MT	da	da	22,96		24.06.2011	06.2011
			8,80	gaze naturale	MT	da	da			10.09.2014	-
23	S.C. SERVICII COMUNALE S.A. / Radauti	CET / Radauti	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00			
24	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzau	CET	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09			
25	S.C. MODERN CALOR S.A. / Botoşani	CET Botoşani	8,80	gaze naturale	MT	da	da	8,80		25.10.2012	10.2012
26	S.C. CONTOI GLOBAL SOLUTIONS (PLOIESTI) S.R.L. / Ploiesti (*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	5,53			

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate afliată 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 eligibila pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
27	S.C. COMPA S.A. Sibiu	CET	3.10	gaze naturale	MT	da	-	3.10	-	-	-
28	Societatea URBANA S.A. / Sibiu	CET	0.95	gaze naturale	MT	da	-	0.48	-	-	-
29	S.C. TEREOS ROMANIA S.A. / Luduș (*)	CET	6.00	gaze naturale	TC	da	-	3.17	0.55	-	-
30	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*)	CET	1.67	gaze naturale	MT	da	-	1.67	1.29	-	-
31	Societatea PETROTEL-LUKOIL S.A. (*)	CET Petrotel Lukoil / Ploiești	66.00	cocs de petrol	TC, TA	da	-	15.24	7.81	-	-
32	S.C. PREFAB S.A. (*)	Punct de lucru Calarasi	5.40	gaze naturale	TG	da	da	5.40	4.45	14.11.2012	01.2013
33	S.C. PETROCARD S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocart Piatra Neamt	1.80	gaze naturale	MT	da	-	1.80	0.28	-	-
34	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L.	CT Tudor III / Micureșu-Ciuc	4.00	gaze naturale	MT	da	da	4.00	4.00	17.04.2013	04.2013
35	S.C. DONAU CHEM S.R.L. / Turmu Măgurele (*)	Centrala de cogenerare DONAU CHEM / Turmu Măgurele	20.25	gaze naturale	TG	da	da	12.79	3.58	25.09.2013	-

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						totala	din care eligibila pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
36	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	-
37	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 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 și proiectelor noi sau de rețehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 115/2013, cu modificările și completările ulterioare.

(**) Tipul tehnologiei de cogenerare: CC - ciclu combinat (G, TA, TC); TC - turbina cu gaze, cu recuperare de energie termică; MT - motor cu combustie internă; TC - turbina cu abur de contraprestune; FG - turbina cu gaze, cu recuperare de energie termică; MT - motor cu combustie internă.

(***) Pe amplasamentul (ET) lași I producătorul poate instala, în conformitate cu prevederile art. 7 alin (1) din HG 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, capacități 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.