

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

ANEXA la Decizia prezidiului ANRE nr. 1032 din 22.06.2016 actualizata conform Deciziilor prezidiului ANRE nr. 1548 din 27.09.2016 și nr. 2109 din 29.12.2016

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 (ZZ/II/aaaa)	Data declarată a intrării în exploatare comercială (II/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilită pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
1	S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A.	CET Galati	375,00	gaze naturale	TA	da	-	84,30	84,30	-	-
2	S.C.TERMO CALOR CONFORT S.A. / Pitesti	CET Gavana / Pitesti	6,00	gaze naturale	TC	da	-	2,39	2,39	-	-
		CET Iasi II	100,00	cărbune	TA, TC	da	-	52,24	50,96	-	-
3	Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A. (*)	CET Iasi I	25,00	gaze naturale	TA	da	-	0,00	0,00	-	-
			260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-			-	-
4	Societatea VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. / Pitesti	CET Brazi	28,04	gaze naturale	CC	da	da	104,43	104,43	28.12.2010	-
										28.05.2014	-
5	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.	CET Mintia - grupul 3	210,00	cărbune	TA	da	-	45,12	45,12	-	-
		CET Paroseni (*)	150,00	cărbune	TA	da	-	41,54	41,52	-	-
6	Regia Autonomă pentru Activități Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMMAG TERMO (CET Halanga)	222,00	cărbune	TA, TC	da	-	67,99	44,39	-	-
7	S.C. CET ARAD S.A. (*)	CET / Arad	50,00	gaze naturale	TA	da	-	41,85	39,34	-	-
		CET Bucuresti Sud - grupurile 3 și 4	200,00	gaze naturale	TA	da	-	181,93	181,93	-	-
8	S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.	CET Bucuresti 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	-	112,33	112,33	-	-

Nr. crt.	Denumirea producatorului		Capacitatea electrica instalata (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate aflata in exploatare comerciala (da/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finala (da/nu)	Capacitatea electrica de inalta eficienta (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finala	Data declarata a intrarii in exploatare comerciala
	Operator economic / localitate	Centrila / localitate						totala	din care eligibila pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
9	Societatea THERMOENERGY GROUP 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
10	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.	CET Craiova II	300,00	cărbune	TA	da	-	102,47	102,47	-	-
11	Societatea TERMIFICARE ORADEA S.A. / Oradea	CET Oradea	145,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	24,18	24,18	-	-
			46,00		TG	da	da			16.02.2016	02.2016
12	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	200,00	cărbune	TA, TC	da	-	63,02	63,02	-	-
13	S.C. ELECTRO ENERGY SUD S.R.L.	Centrila de cogenerare Giurgiu	17,60	gaze naturale	MT	da	da	17,60	17,60	14.11.2012	11.2012
			4,54		MT	da	-			2,25	-
14	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrom City / Bucuresti	4,54	gaze naturale	MT	da	-	4,54	2,25	-	-
15	S.C. Compania Locala de Termoficare COLTERM S.A. / Timisoara	CET Freidorf	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-
			1,00		MT	nu	da			14.12.2016	12.2016
			1,00		MT	nu	da			14.12.2016	09.2017
16	S.C. ENET S.A. FOCSANI	CET Dunărea	1,00	gaze naturale	MT	nu	da	1,00	1,00	-	-
			8,00		TC	da	13,60			28.05.2014	-
17	S.C. CET GRIVIȚA S.R.L. / Bucuresti	CET/Focsani	13,60	gaze naturale	MT	da	da	13,60	13,60	-	-
			11,40		TC	da	-			4,29	-
18	R.A.G.C.L. PAȘCANI	CT 5 / Pascani	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,69	0,69	-	-

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		
19	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	-	-
20	S.C. RULMENTI S.A. Bârlad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,93	6,36	-	-
21	S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.	CET	5,50	cărbune	TC	da	-	3,99	3,99	-	-
22	S.C. INTERAGRO S.R.L. Zimneca (*)	CET	2,01	gaze naturale	MT	da	-	0,49	0,36	-	-
23	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.R.L. / Zimneca	CET / Zimneca	12,00	gaze naturale	TG	da	-	5,96	5,96	-	-
24	S.C. BEPCO S.R.L.	CET Nord / Brasov (*)	20,17	gaze naturale	MT	da	da	20,17	19,77	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
25	S.C. VEST-ENERGO S.A. / București		4,00		TC	da	-			-	-
			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	-
26	S.C. SERVICII COMUNALE S.A. Radauti	CET / Radauti	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-
27	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzau	CET	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-
28	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
29	S.C. CONTOURGLOBAL SOLUTIONS (PLOIESTI) S.R.L. / Ploiesti (*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,54	-	-

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/II/aaaa)	Data declarată a intrării în exploatare comercială (II/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilită pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
30	S.C. COMPA S.A. SIBIU	CET	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-
31	Societatea URBANA S.A. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
32	S.C. TEREOS ROMÂNIA S.A. / Luduș (*)	CET	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-
33	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*)	CET	1,67	gaze naturale	MT	da	-	1,67	0,05	-	-
34	S.C. LUKOIL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	CET LUKOIL / Ploiesti	66,00	coals petrolier	TC, TA	da	-	15,44	15,44	-	-
35	S.C. PREFAB S.A. (*)	Purt de lucru Calarasi	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,50	14.11.2012	01.2013
36	S.C. PETROCART S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocart / Platina Neamt	1,8	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
37	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L.	CT Tudor III / Miercurea-Ciuc	4,0	gaze naturale	MT	da	da	4,00	4,00	17.04.2013	04.2013
38	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	-
39	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		
40	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	-
41	Societatea ELECTROCENTRALE CONSTANTA S.A.	CET Palas	100,00	gaze naturale	TA	da	-	81,98	81,98	-	-
42	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, 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 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 cu gaze, cu recuperare de energie termică; MT – motor cu combustie internă