

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

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	Centră / 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./ Ploiesti	CET Gavana / Ploesti	6.00	gaze naturale	TC	da	-	2.39	2.39	-	-
		CET Iasi II	100.00	carbune	TA, TC	da	-	52.24	50.96	-	-
3	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. / Ploiesti	CET Brazi	28.04	gaze naturale	CC	da	da	104.43	104.43	28.12.2010	-
5	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.	CET Mintia - grupul 3	210.00	carbune	TA	da	-	45.12	45.12	-	-
		CET Paroseni (*)	150.00	carbune	TA	da	-	41.54	41.52	-	-
6	Regia Autonomă pentru Activități Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMIAG TERMO (CET Halanga)	222.00	carbune	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	-	-
9	Societatea THERMOENERGY GROUP S.A./ Bacău	CET Bacău	14.00	gaze naturale	TG	da	-	14.00	14.00	-	-
10	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC OTENIA S.A.	CET Craiova II	300.00	carbune	TA	da	-	102.47	102.47	-	-
11	S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A.	CET Oradea	195.00	carbune	TA, TC	da	-	51.98	51.98	-	-
12	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	200.00	carbune	TA, TC	da	-	63.02	63.02	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate albată 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 eligibilită pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
13	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
14	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrobrazi / Ploiesti	53,14	LCO	TG	da	-	53,14	5,41	-	-
		CET Petrom City / Bucuresti	4,54	gaze naturale	MT	da	-	4,54	2,25	-	-
15	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A./ Timisoara	CET Timisoara Sud	19,70	carbune	TC	da	-	12,50	12,50	-	-
		CET Freidorf	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-
16	S.C. ENET S.A. FOCSANI	CET/Focsani	8,00	gaze naturale	TC	da	-	13,60	13,60	-	-
		CET Grivita / Bucuresti	13,60	gaze naturale	MT	da	da	4,29	4,29	28.05.2014	-
17	S.C. CET GRIVITA S.R.L. / Bucuresti	CET Grivita / Bucuresti	11,40	gaze naturale	TC	da	-	4,29	4,29	-	-
18	RA.G.C.T. PASCANI	CET 5 / Pascani	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,69	0,69	-	-
19	S.C. COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE S.R.L.	CET 3 Gheorgheni	0,58	gaze naturale	MT	da	-	0,58	0,58	-	-
		CET 8 Gheorgheni	0,21	gaze naturale	MT	da	-	0,21	0,21	-	-
		CET Somes Nord	4,65	gaze naturale	MT	da	-	4,65	4,65	-	-
20	S.C. RIJAMENTI S.A. Băladă (*)	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	carbune	TC	da	-	3,99	3,99	-	-
22	S.C. INTERAGRO S.R.L. Zimnicea (*)	CET	2,01	gaze naturale	MT	da	-	0,49	0,36	-	-
23	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.R.L. / Zimnicea	CET / Zimnicea	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. / Bucuresti	CET Nord 2 / Brasov	4,00	gaze naturale	TC	da	-	-	-	-	-
		CET Militari / Bucuresti	6,09	gaze naturale	MT	da	da	22,96	22,96	28.12.2010	12.2010
			8,07	gaze naturale	MT	da	da	-	-	24.06.2011	06.2011
			8,80	gaze naturale	MT	da	da	-	-	10.09.2014	-
26	S.C. SERVICIUL COMUNAL S.A. Radauti	CET / Radauti	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-

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 eligibilită pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
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. CONTOU GLOBAL SOLUTIONS (PLOIESTI) S.R.L. / Ploiesti (*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,54	-	-
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 ROMANIA S.A. / Ludus (*)	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. VIROMET S.A. / Victoria (*)	CET	12,00	gaze naturale	TC	da	-	1,90	0,50	-	-
35	S.C. LIKOH ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	CET LIKOH / Ploiesti	66,00	coals petrolifer	TC, TA	da	-	15,44	15,44	-	-
36	S.C. PREFAB S.A. (*)	Punct de lucru Calarasi	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,50	14.11.2012	01.2013
37	S.C. PETROCART S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocart / Piatra Neamt	1,8	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
38	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
39	S.C. DONAU CHEM S.R.L. / Turmu Magurele (*)	Centrala de cogenerare DONAU CHEM / Turmu Magurele	20,25	gaze naturale	TG	da	da	12,79	3,58	25.09.2013	-
40	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 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	Data declarată a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centră / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
41	S.C. ELECTROUTILAJ S.A. / Câmpina	Centră de cogenerare ELECTROUTILAJ / Doicești	1.06	gaze naturale	MT	da	da	1.06	1.06	22.10.2014	-
42	Societatea ELECTROCENTRALE CONSTANTA S.A.	CET Palas	100.00	gaze naturale	TA	da	-	81.98	81.98	-	-
43	S.C. SOCCERAM S.A./Câmpina	Centră de cogenerare SOCCERAM / Doicești	1.06	gaze naturale	MT	da	da	1.06	1.06	17.12.2014	12.2014
44	Societatea TERMIFICARE ORADEA S.A. / Oradea	Centră de cogenerare / Oradea	46.00	gaze naturale	TG	nu	da	46.00	46.00	16.02.2016	02.2016

(*) Operatorul economic care deține/exploatează comercial unități de cogenerare și care consumă energie electrică din producția acestor unități pentru alimentarea locurilor proprii de consum altele pe același amplasament, altele 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 autoavizare, conform prevederilor art. 18 din Procedura de avizare a proiectelor noi sau de reînnoțirea/actualizarea proiectelor de cogenerare, aprobată prin ordinul președintelui

Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 115/2013

(**) Tipul tehnologic de cogenerare: CC – ciclu combinat TG+TA; TA – turbină cu abur, de condensate, cu prize de termoficare;

TC – turbină cu abur de contrapresiune; TG – turbină cu gaze, cu recuperare de energie termică; MT – motor cu combustie internă