

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 actualizată conform Deciziei prezidiului ANRE nr. 1548 din 27.09.2016

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologic (**)	Capacitate atârdată 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	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	-	84,30	84,30	-	-
2	S.C.TERMO CALOR COMFORT S.A./Ploesti	CET Gavana / Ploesti	6,00	gaze naturale	TC	da	-	2,39	2,39	-	-
					TA, TC	da	-	52,24	50,96	-	-
3	Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A. (*)	CET Iasi II	100,00	gaze naturale	TA	da	-	0,00	0,00	-	-
					TA, TC	da	-	104,43	104,43	-	-
4	Societatea VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. / Ploesti	CET Brazi	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	-	-	-	-
					CC	da	da	104,43	104,43	28.12.2010	-
5	Societatea COMPLEMENT ENERGETIC HEDOVARA S.A.	CET Mintia - grupul 3	210,00	carbune	TA	da	-	45,12	45,12	-	-
					TA	da	-	41,54	41,52	28.05.2014	-
6	Regia Autonomă pentru Activități Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMING 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	-	-
					TA	da	-	181,93	181,93	-	-
					TA	da	-	181,93	181,93	-	-
8	S.C. ELECTROCENTRALE BICTREȘTI S.A.	CET București Vest - centrala cu ciclu combinat	186,25	gaze naturale	CC	da	-	186,25	186,25	-	-
					TA	da	-	71,83	71,83	-	-
					TA, TC	da	-	112,33	112,33	-	-
					TA	da	-	14,00	14,00	-	-
9	Societatea THERMOENERGY GROU P.S.A./Bacău	CET Bacău	14,00	gaze naturale	TG	da	-	14,00	14,00	-	-
					TA, TC	da	-	112,33	112,33	-	-
10	S.C. COMPLEMENT ENERGETIC OLTENIA S.A.	CET Craiova II	300,00	carbune	TA	da	-	102,47	102,47	-	-
					TA, TC	da	-	24,18	24,18	-	-
11	Societatea THERMOENERGY ORADEA S.A. / Oradea	CET Oradea	145,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	24,18	24,18	-	-
					TG	da	da	46,00	46,00	16.02.2016	02.2016

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate adărată 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	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
12	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	200,00	carbune	TA, TC	da	-	63,02	63,02	-	-
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 Ercidorf	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-
16	S.C. ENET S.A. FOCSANI	CEI/Focsani	8,00	gaze naturale	TC	da	-	13,60	13,60	-	-
17	S.C. CET GRIVITA S.R.L./ Bucuresti	CET Grivita / Bucuresti	11,40	gaze naturale	TC	da	-	4,29	4,29	-	-
		CT 5 /Pascani	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,69	0,69	-	-
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. RLAMENTI S.A. Bărbad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,93	6,36	-	-
21	S.C. E.A.T.A.A. MOIRI 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 GROU P S.R.L. / Zimnicea	CEI / 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 Militari / Bucuresti	4,00	gaze naturale	TC	da	-	-	-	-	-
			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	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate albă în exploatare comercială (da nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (da nu)	Capacitatea electrică de mare eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală	Data declarată a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centrală / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
26	S.C. SERVICIILOR COMERCIALE S.A. Radauti	CEI / Radauti	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-
27	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzau	CEI	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-
28	S.C. MODERN CALOR S.A. / Botosani	CEI Botosani	8,80	gaze naturale	MT	da	da	8,80	8,80	25.10.2012	10.2012
29	S.C. CONTOR GLOBAL SOLUTIONS (PLOESTI) S.R.L. / Ploiesti (*)	CEI	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,54	-	-
30	S.C. COVIDA S.A. SIBIU	CEI	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-
31	Societatea URBANA S.A. / Sibiu	CEI	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
32	S.C. TEREOS ROMANIA S.A. / Iudus (*)	CEI	6,00	gaze naturale	TG	da	-	3,17	0,55	-	-
33	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*)	CEI	1,67	gaze naturale	MT	da	-	1,67	0,05	-	-
34	S.C. VIROMET S.A. / Victoria (*)	CEI	12,00	gaze naturale	TG	da	-	1,90	0,50	-	-
35	S.C. LIKOL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	CEI LIKOL / Ploiesti	66,00	cocs petrolifer	TG, TA	da	-	15,44	15,44	-	-
36	S.C. PREFAB S.A. (*)	Pact de lucru Galati	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,50	14.11.2012	01.2013
37	S.C. PETROCARB S.A. (*)	Centra de cogenerare Petrocarb / 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

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (***)	Capacitate albă 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	Centrală / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
39	S.C. DONAL CHEM S.R.L. / Turmu Măgurele (6)	Centrala de cogenerare DONAL CHEM / Turmu Măgurele	20,25	gaze naturale	TG	da	da	12,79	3,58	25.09.2013	-
40	Societatea GAS ENERGY ECOHERM S.A. / Brnoșov	CEI Făgăraș	13,16	gaze naturale	MT	da	da	13,16	13,16	16.02.2016	02.2016
41	S.C. ELECTRO THAJ S.A. / Câmpina	Centrala de cogenerare ELECTRO THAJ / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	da	da	1,06	1,06	22.10.2014	-
42	Societatea ELECTROCENTRALE CONSTANTA S.A.	CEI Palas	100,00	gaze naturale	TA	da	-	81,98	81,98	-	-
43	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

(*) Operatorii economici care deține exploatarea comercială a unităților de cogenerare și care consumă energie electrică din producția acestor unități pentru alimentarea locurilor proprii de consum alinate pe neclasi 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 reabilitare ale centralilor de cogenerare, aprobată prin ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energetic nr. 115/2013 cu modificările și completările ulterioare

(**) Tipul tehnologiei 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 combustibil internă