

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

ANEXA la Decizia prezidiului ANRE nr. 1279 din 28.05.2014
actualizată conform Deciziilor prezidiului ANRE
nr. 2037 din 10.09.2014 și nr. 2362 din 22.10.2014

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		
1	S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A.	CET Gabati	375,00	gaze naturale	TA	da	-	101,73	101,73	-	-
2	S.C. TERMICA S.A. SUCEAVA	CET Suceava	100,00	carbune	TA	da	-	40,73	40,73	-	-
3	S.C. TERMO CALOR CONFORT S.A./ Ploiesti	CET Gavana / Ploiesti	6,00	gaze naturale	TC	da	-	2,29	2,29	-	-
4	S.C. DALKIA TERMO IASI S.A. (*)	CET Iasi II	100,00	carbune	TA, TC	da	-	79,54	70,07	-	-
		CET Iasi I	25,00	gaze naturale	TA	da	-	0,00	0,00	-	-
5	S.C. DALKIA TERMO PRAHOVA S.R.L.	CET Brazi / Ploiesti	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	106,94	106,94	-	-
			28,04		CC	da	da			28.12.2010	28.05.2014
6	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.	CET Paroseni (*)	210,00	carbune	TA	da	-	57,01	57,01	-	-
			150,00		TA	da	-	42,61	42,60	-	-
7	Regia Autonomă pentru Activități Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMAG TERMO (CET Halanga)	222,00	carbune	TA, TC	da	-	134,06	100,52	-	-
8	S.C. CET ARAD S.A.	CET Iginit / Arad	50,00	carbune	TA	da	-	50,00	50,00	-	-
9	S.C. Centrala Electrica de Termoficare BRASOV S.A.	CET Brasov	100,00	carbune	TA	da	-	0,00	0,00	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate afilată 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 eligibilită pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
10	S.C. Electrocentrale București S.A.	Sucursala București - CET București Sud - grupurile 3 și 4	200,00	gaze naturale	TA	da	-	187,20	187,20	-	-
		Sucursala București - CET București Vest - centrala cu ciclu combinat	186,25	gaze naturale	CC	da	-	186,25	186,25	-	-
		Sucursala București - CET Grozăvești	100,00	gaze naturale	TA	da	-	71,20	71,20	-	-
		Sucursala București - CET Progresu	200,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	128,10	128,10	-	-
		Sucursala Constanța - CET Palas	100,00	gaze naturale	TA	da	-	70,60	70,60	-	-
		Sucursala București - CET Titan	8,00	gaze naturale	TC	da	-	2,90	2,90	-	-
11	S.C. CET S.A. BACAU (*)	CET Bacau	50,00	carbune	TA	da	-	23,18	23,15	-	-
			14,00	gaze naturale	TG	da	-	13,96	13,90	-	-
12	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.	CET Craiova II	300,00	carbune	TA	da	-	106,36	106,36	-	-
13	S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A.	CET Oradea	195,00	carbune	TA, TC	da	-	78,18	78,18	-	-
14	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	200,00	carbune	TA, TC	da	-	58,59	58,59	-	-
15	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

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate afilată 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		
16	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrobrazi / Pitesti	53,14	LCO	TG	da	-	53,14	11,10	-	-
		CET Petrom City / Bucuresti	4,54	gaze naturale	MT	da	-	3,13	1,57	-	-
17	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. / Timișoara	CET Timișoara Sud	19,70	carbune	TC	da	-	12,50	12,50	-	-
		CET Freidorf	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-
18	S.C. ENET S.A. FOCSANI	CET/Focsani	8,00	gaze naturale	TC	da	-	13,60	13,60	-	-
			13,60	gaze naturale	MT	da	da			28.05.2014	-
19	S.C. CET GRIVIȚA S.R.L. / București	CET Grivița / Bucuresti	11,40	gaze naturale	TC	da	-	4,64	4,64	-	-
20	R.A.G.C.L. PAȘCANI	CT 5 / Pascani	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,69	0,69	-	-
		CT 3 Gheorgheni	0,58	gaze naturale	MT	da	-	0,58	0,58	-	-
21	S.C. COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE S.R.L.	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	-	-
		CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,68	6,59	-	-
22	S.C. RULMENȚI S.A. Bârlad (*)	CET	5,50	carbune	TC	da	-	4,40	4,40	-	-
23	S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.	CET	2,01	gaze naturale	MT	da	-	0,95	0,62	-	-
24	S.C. INTERAGRO S.R.L. ZIMNICEA (*)	CET	12,00	gaze naturale	TG	da	-	9,33	9,33	-	-
25	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.R.L. / Zimnicea	CET Nord / Brasov	20,17	gaze naturale	MT	da	da	20,17	20,17	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
26	S.C. BEPCO S.R.L.	CET Nord 2 / Brasov	13,19	gaze naturale	MT	da	da	13,19	13,19	18.11.2011	01.2012

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 declarării a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)		
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare				
27	S.C. VEST-ENERGO S.A. / București	CET Militari / Bucuresti	4,00	gaze naturale	TC	da	-	22,96	22,96	-	-		
			6,09									28.12.2010	12.2010
			8,07									24.06.2011	06.2011
			8,80		MT	da	da		10.09.2014	-	-		
28	S.C. SERVICIILOR COMUNALE S.A. RĂDĂUȚI	CET	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-		
29	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzau	CET	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-		
			4,00									-	-
30	S.C. MODERN CALOR S.A. / Botosani	CET Botosani	8,80	gaze naturale	TG	da	da	12,53	12,53	25.10.2012	10.2012		
31	S.C. CONTOURGLOBAL SOLUTIONS S.R.L. / Ploiesti(*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,55	-	-		
32	S.C. COMPA S.A. SIBIU	CET	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-		
33	R.A.M. Buzau	CET	0,68	gaze naturale	MT	da	-	0,68	0,68	-	-		
34	S.C. ENERGOSIB S.R.L. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-		
35	S.C. TEREOS ROMANIA S.A. / Iadus (*)	CET	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-		
			1,67									0,62	
36	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*)	CET	1,67	gaze naturale	MT	da	-	1,67	0,62	-	-		
37	S.C. AQUALAND DEVA S.R.L. (*)	CET	0,90	gaze naturale	MT	da	-	0,90	0,73	-	-		
38	S.C. VIROMET S.A. / Victoria (*)	CET	12,00	gaze naturale	TC	da	-	1,90	0,42	-	-		
39	S.C. PROENERGY CONTRACT-INSTALLATIONS S.R.L.	CET Complex hotelier / Buzias	0,20	gaze naturale	MT	da	da	0,20	0,20	27.01.2012	02.2012		
			66,00									cocs petrolier	TC, TA
40	S.C. LUKOIL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	CET LUKOIL / Ploiesti	66,00	cocs petrolier	TC, TA	da	-	16,83	16,83	-	-		

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		
41	S.C. PREFAB S.A. (*)	Pucet de Iucru Calarasi	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,47	14.11.2012	01.2013
42	S.C. PETROCART S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocart / Piata Neamt	1,8	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
43	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L.	CT Tudor III / Micureuza-Ciuc	4,0	gaze naturale	MT	da	da	4,00	4,00	17.04.2013	04.2013
44	S.C. DONAU CHEM S.R.L. / Turmu Magurele (*)	Centrala de cogenerare DONAU CHEM / Turmu Magurele	20,25	gaze naturale	TG	da	da	20,25	8,40	25.09.2013	-
45	S.C. AMURCO S.R.L. / Bacău (*)	ITGCR AMURCO / Bacău	13,50	gaze naturale	TG	da	da	13,50	3,14	27.11.2013	-
46	Unitatea administrativ-teritorială MUNICIPIUL BACĂU	CET Bacău / Bacău	10,95	gaze naturale	CC	nu	da	10,95	10,95	22.01.2014	01.2014
47	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	-

(*) 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, atentele 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 reînnoțire ale centralilor de cogenerare, aprobată prin ordinul președintelui

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

(**) Tipul tehnologiei de cogenerare : CC – ciclu combinat TG+TA; TA – turbina cu abur, de condensat, cu prize de termoficare;

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