


HOTĂRÂRE

privind aprobarea măsurilor pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii pentru perioada sezonului rece și volumul de apă din lacurile de acumulare, denumit Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului Electroenergetic Național în perioada 1 ianuarie-31 martie 2016, precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național

Emitent **GUVERNUL ROMÂNIEI**

În temeiul [art. 108 din Constituția](#) României, republicată, și al [art. 6 lit. p\) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012](#), cu modificările și completările ulterioare, Guvernul României adoptă prezenta hotărâre. 

Articolul 1

Se aprobă măsurile pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii pentru perioada sezonului rece și volumul de apă din lacurile de acumulare, denumit Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului Electroenergetic Național în perioada 1 ianuarie-31 martie 2016, precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național în perioada 1 ianuarie-31 martie 2016, prevăzute în anexele nr. 1 și nr. 1A.

Articolul 2

Serviciul tehnologic de sistem „rezervă terțiară lentă” se achiziționează în regim reglementat de către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A., în calitate de operator de transport și sistem, de la producătorii prevăzuți în tabelul nr. 1 din anexa nr. 1A.

Articolul 3

Producătorii de energie electrică, furnizori ai serviciului tehnologic de sistem „rezervă terțiară lentă” cu funcționare pe păcură, au obligația asigurării continuității aprovizionării cu combustibil pentru funcționarea continuă a grupurilor energetice selectate pentru funcționarea pe combustibil alternativ, respectiv pe păcură.

Articolul 4

(1) În termen de 5 zile de la intrarea în vigoare a prezentei hotărâri, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. împreună cu Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A. întocmesc un plan comun de măsuri privind asigurarea funcționării centralelor electrice care consumă gaze naturale, în condiții de scădere a presiunii gazelor naturale pentru perioada 1 ianuarie-29 februarie 2016.

(2) Planul prevăzut la alin. (1) va fi înaintat, spre informare, Ministerului Energiei.

(3) Pentru situațiile previzibile de creștere a consumului și de scădere a cantităților importate de gaze naturale, pornirea grupurilor cu funcționare pe combustibil alternativ, respectiv pe păcură, se va asigura din timp, pentru a preveni dezechilibrarea Sistemului Național de Transport Gaze Naturale, cu informarea prealabilă a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Articolul 5

Autoritățile administrației publice prevăzute în anexa nr. 2 vor duce la îndeplinire, potrivit competențelor, prevederile programului prevăzut la [art. 1](#), cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

Articolul 6

Anexele nr. 1, 1A și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

DACIAN JULIEN CIOLOȘ

Contrasemnează:

Viceprim-ministru, ministrul economiei, comerțului și relațiilor cu mediul de afaceri,

Costin Grigore Borc

Viceprim-ministru, ministrul dezvoltării regionale și administrației publice,

Vasile Dîncu

Ministrul energiei,

Victor Vlad Grigorescu
 Ministrul mediului, apelor și pădurilor,
 Cristiana Pașca Palmer
 București, 30 decembrie 2015.
 Nr. 1.019.

ANEXA Nr. 1

PROGRAMUL DE IARNĂ ÎN DOMENIUL ENERGETIC

privind măsurile pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii pentru perioada sezonului rece și volumul de apă din lacurile de acumulare, denumit Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului Electroenergetic Național în perioada 1 ianuarie-31 martie 2016, precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național

- Sinteză -

Programul de iarnă în domeniul energetic, denumit în continuare Program de iarnă, are ca obiectiv principal evaluarea consumului de energie electrică și termică al țării în perioada 1 ianuarie-31 martie 2016, pentru satisfacerea acestuia în condiții de calitate și siguranță în alimentare și funcționare sigură și stabilă a Sistemului Electroenergetic Național.

Documentul a fost întocmit pe baza evoluției consumului realizat în anii anteriori, a analizării prognozelor realizate de Comisia Națională de Prognoză și Dispeceratul Energetic Național, ținându-se seama totodată de dimensionarea corespunzătoare și, în același timp, necesară a stocurilor, la începutul lunii ianuarie 2016. Totodată a fost analizată perioada octombrie-decembrie 2015 ca perioadă de racord și pregătire.

La energia electrică, pentru perioada ianuarie-martie 2016, Comisia Națională de Prognoză a prevăzut o scădere a consumului cu 6,6%, iar Dispecerul Energetic Național a prevăzut o creștere a acestuia cu o medie de 3,7%, față de realizările perioadei similare a anului trecut. În aceste condiții, pentru realizarea siguranței în alimentare a consumatorilor, estimarea (de creștere) luată în calcul este de + 2% față de realizările perioadei similare a anului trecut.

În ceea ce privește soldul export-import, pe perioada de analiză, Dispecerul Energetic Național a prognozat un export de 2.256 GWh. Având în vedere cantitatea de energie electrică de cca 18.041 GWh prognozată de producători a fi realizată în intervalul de referință, precum și consumul estimat, rezultă un disponibil pentru export de cca 2.021 GWh. Luând în considerare producția și analizând realizările din anii precedenți, se apreciază că valoarea poate fi considerată acoperitoare chiar și în condițiile cuplării pieței românești de electricitate, respectiv Piața pentru ziua următoare, cu piețele corespondente ale Cehiei, Slovaciei și Ungariei, realizată în luna noiembrie 2014.

În aceste condiții, cantitățile de cărbune prevăzute în balanța de combustibili pot fi considerate suficiente, în condițiile în care vor fi asigurate resursele de finanțare.

A. Perioada de racord și pregătire a Programului de iarnă, octombrie-decembrie 2015

1. Prevederi globale privind producțiile de energie electrică și termică

În această perioadă s-a prevăzut o producție de energie electrică de cca 17.074 GWh și de cca 4.682 mii Gcal energie termică.

2. Prevederi globale privind balanța de stocuri de combustibili și apă

Stocurile necesar a fi constituite până la sfârșitul lunii decembrie 2015, pentru buna desfășurare a activității odată cu începerea sezonului rece, sunt următoarele:

Combustibil/apă	- Lignit	mii tone	1.377,197
	- Huilă	mii tone	Stocurile necesare pentru îndeplinirea obligațiilor izvorâte din Hotărârea Guvernului nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, cu modificările și completările ulterioare
	- Păcură	mii tone	143,221
	- Volum de apă în lacuri - grad de umplere	%	40,0***
	- Energie electrică echivalentă în lacuri	mii MWh	1.178,049

- Volum gaze înmagazinate (la sfârşitul ciclului de înmagazinare)*, **	mld. Nm ³	1,700
--	-------------------------	-------

* Stoc activ.

** Stoc minim obligatoriu, potrivit Ordinului ANRE nr. 15/2015.

*** Valoare minimală.

Datorită deficitului hidrologic, Hidroelectrică are obligația de a monitoriza permanent nivelul din principalele lacuri de acumulare, astfel încât valorile volumului de apă prevăzute mai jos să fie realizate. De asemenea, în cazul unui deficit hidrologic accentuat sau dacă situația o va impune, Ministerul Energiei va realiza analize cu toți factorii implicați și se vor conveni măsurile necesare, în limitele prevederilor legale în vigoare, astfel încât să nu fie pusă în pericol funcționarea sigură și stabilă a SEN.

B. Perioada Programului de iarnă (1 ianuarie-31 martie 2016)

1. Prevederi globale privind balanțele de energie electrică și termică

1.1. Balanța producție-consum de energie electrică a țării

Potrivit estimării făcute privind prognoza de consum de energie electrică și ținând cont de cantitățile de energie electrică prognozate a fi produse de către producătorii de energie electrică, potrivit bugetelor aprobate, a contractelor în derulare sau care se estimează a fi încheiate, balanța producție-consum se prezintă după cum urmează:

Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică	Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Prognoze ianuarie-martie 2016				
	U.M.	Prognoză ianuarie 2016	Prognoză februarie 2016	Prognoză martie 2016	Cumulat prognoză ianuarie- martie 2016
0	1	2	3	4	5
Producție S.E.N. prognozată de către:	cantitate				
	putere				
S.P.E.E. Hidroelectrică - S.A.	mii MWh	958,670	899,220	1.154,150	3.012,040
	MW	1.288,535	1.291,983	1.551,277	1.379,139
S.N. Nuclearelectrică - S.A.	mii MWh	1.041,736	974,652	1.038,989	3.055,377
	MW	1.400,183	1.400,362	1.396,491	1.398,982
S. Electrocentrale Galați - S.A.	mii MWh	36,147	32,706	23,519	92,372
	MW	48,585	46,991	31,612	42,295
S. Electrocentrale București - S.A.	mii MWh	427,800	400,200	334,800	1.162,800
	MW	575,000	575,000	450,000	532,418
S. Complexul Energetic Hunedoara - S.A.	mii MWh	224,640	209,952	224,640	659,232
	MW	301,935	301,655	301,935	301,846
S.N.G.N. ROMGAZ Mediaș - S.A. - S.P.E.E. Iernut	mii MWh	148,800	134,400	148,600	431,800
	MW	200,000	193,103	199,731	197,711
S. Complexul Energetic Oltenia - S.A.	mii MWh	1.325,000	1.180,000	1.165,000	3.670,000
	MW	1.780,914	1.695,402	1.565,860	1.680,403
S. C.E.T. Arad - S.A.	mii MWh	33,650	30,450	32,500	96,600
	MW	45,228	43,750	43,683	60,742
THERMOENERGY Group - S.A. Bacău	mii MWh	18,837	16,870	18,283	53,989
	MW	25,318	24,239	24,573	33,942
S. Bepco - S.R.L. Brașov	mii MWh	30,101	26,521	24,184	80,806
	MW	40,458	38,105	32,505	36,999
S. C.E.T. Govora - S.A.	mii MWh	65,000	55,000	57,000	177,000
	MW	87,366	79,023	76,613	81,044
S. VEOLIA ENERGIE Iași - S.A.	mii MWh	46,872	39,312	33,067	119,251

	MW	63,000	56,483	44,445	54,602
S. Electrocentrale Oradea - S.A.	mii MWh	45,000	38,500	38,000	121,500
	MW	60,484	137,378	51,075	55,632
S. VEOLIA ENERGIE Prahova - S.R.L.	mii MWh	79,974	67,290	52,300	199,564
	MW	107,492	96,681	70,296	91,375
S. ECOGEN ENERGY - S.A. Buzău	mii MWh	3,610	3,466	4,383	11,459
	MW	4,852	4,980	5,891	5,247
S. Modern Calor - S.A. Botoșani	mii MWh	6,400	5,700	6,400	18,500
	MW	8,602	8,190	8,602	8,471
S. BIOENERGY Suceava - S.R.L.	mii MWh	19,344	17,472	19,344	56,160
	MW	26,000	25,103	26,000	25,714
S. Enet - S.A. Focșani	mii MWh	10,100	8,800	10,050	28,950
	MW	13,575	12,644	13,508	13,255
S. GOSCOM - S.A. Miercurea-Ciuc	mii MWh	1,633	1,487	1,120	4,240
	MW	2,195	2,136	1,505	1,941
0	1	2	3	4	5
S. OMV PETROM - S.A.*	mii MWh	710,105	638,342	701,374	2.049,821
	MW	954,442	917,158	942,707	938,563
Alți producători independenți și autoproducători (valori realizate 1 ianuarie – 31 martie 2015) - total din care: - în centrale RES	mii MWh	953,000	962,000	1.025,000	2.940,000
	MW	1.280,914	1.382,184	1.377,688	1.346,154
	mii MWh	896,000	932,000	1.005,000	2.833,000
	MW	1.204,301	1.339,080	1.350,806	1.297,161
Total producție S.E.N. prognozată	mii MWh	6.186,418	5.742,340	6.112,703	18.041,461
	MW	8.315,078	8.250,489	8.215,999	8.260,742
Consum brut țară prognozat de D.E.N. (medie + 3,7% față de realizatul 1 ianuarie-31 martie 2015)	mii MWh	5.760,000	5.160,000	5.360,000	16.280,000
	MW	7.741,935	7.413,793	7.204,301	7.454,212
Consum brut țară prognozat de C.N.P. (medie - 6,6% față de realizatul 1 ianuarie-31 martie 2015)	mii MWh	5.084,000	4.802,000	4.785,000	14.671,000
	MW	6.833,333	6.899,425	6.431,452	6.717,491
Consum brut țară estimat a fi realizat (medie + 2% față de realizatul 1 ianuarie-31 martie 2015)	mii MWh	5.662,000	5.078,600	5.279,520	16.020,120
	MW	7.610,215	7.296,839	7.096,129	7.335,220
Sold import-export prognozat de D.E.N.	mii MWh	- 710,000	- 600,000	- 570,000	- 1.880,000
	MW	- 954,301	- 862,069	- 766,129	- 860,806
Sold import-export prognozat de C.N.P.	mii MWh	- 785,000	- 683,000	- 788,000	- 2.256,000
	MW	- 1.055,108	- 981,322	- 1.059,140	- 1.032,967
Sold export-import disponibil	mii MWh	524,418	663,740	833,183	2.021,341
	MW	704,863	953,649	1.119,870	925,523

* Valorile cuprind și producțiile suplimentare disponibile.

1.2. Balanța de energie termică a principalilor furnizori de căldură

În cazul energiei termice, estimările primite din partea centralelor care furnizează agent termic populației acoperă un consum mediu de energie termică de 6.036 mii. Gcal, mai mare cu cca. 6% față de cel realizat în iarna trecută.

	Producția de energie termică, produsă pentru a fi livrată, în principalele centrale termoelectrice și termice - prognoze ianuarie-martie 2016			
Producția de energie termică, produsă pentru a fi livrată, în principalele centrale termoelectrice și	Prognoză	Prognoză	Prognoză	Cumulat prognoză

termice	ianuarie 2016	februarie 2016	martie 2016	ianuarie- martie 2016
	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal
0	1	2	3	4
TOTAL PRODUCȚIE PROGNOZATĂ - din care:	2.274,881	2.053,111	1.707,580	6.035,571
S.N. Nuclearelectrica - S.A.	11,300	10,700	7,900	29,900
S. Electrocentrale București - S.A.	892,800	835,200	673,320	2.401,320
S. Electrocentrale Constanța - S.A.	130,000	115,000	105,000	350,000
S. Complexul Energetic Hunedoara - S.A.	58,000	55,000	46,000	159,000
S. Electrocentrale Galați - S.A.	88,720	80,134	49,533	218,387
S. Complexul Energetic Oltenia - S.A.	130,215	110,165	80,155	320,535
S. Uzina Termoelectrică Midia - S.A. Năvodari	34,664	33,754	30,246	98,664
S. C.E.T. Arad - S.A.	65,000	58,000	58,000	181,000
THERMOENERGY Group - S.A. Bacău	26,547	24,683	25,954	77,184
S. Bepco - S.R.L. Brașov	20,135	17,454	17,380	54,969
S. TETKRON - S.R.L. Brașov	2,053	1,739	1,471	5,263
S. Global Energy Production - S.A.	7,825	5,716	2,166	15,707
S. C.E.T. Govora - S.A.	198,000	181,000	181,000	560,000
S. VEOLIA ENERGIE Iași - S.A.	79,862	66,548	58,858	205,268
S. Electrocentrale Oradea - S.A.	146,000	125,500	107,000	378,500
S. Termo Calor Confort - S.A. Pitești	45,000	38,000	35,000	118,000
0	1	2	3	4
S. VEOLIA ENERGIE Prahova - S.R.L.	116,177	104,594	85,470	306,241
S. BIOENERGY Suceava - S.R.L.	38,483	34,759	24,138	97,380
S. COLTERM - S.A. Timișoara	50,150	38,660	13,300	102,110
S. Modern Calor - S.A. Botoșani	20,650	17,850	15,325	53,825
S. ECOGEN ENERGY - S.A. Buzău	23,870	19,653	17,616	61,139
R.A.M. Buzău	6,021	5,175	4,464	15,660
Regia Autonomă de Termoficare Cluj-Napoca	26,000	22,000	22,000	70,000
S. Enet - S.A. Focșani	24,500	21,900	20,500	66,900
S. GOSCOM - S.A. Miercurea-Ciuc	5,028	4,383	3,664	13,075
S. ENERGOTERM - S.A. Tulcea	27,881	25,543	22,119	75,544

2. Prevederi globale privind balanțele de achiziție, consum și stocuri de combustibili

Având în vedere stocurile necesar a fi constituite, precum și cantitățile de energie electrică și energie termică prognozate a fi produse în intervalul 1 ianuarie-31 martie 2016, de 18 TWh și, respectiv, 6 Tcal, achiziția, consumul și stocurile de combustibili la finele lunilor de analiză sunt după cum urmează:

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice ianuarie-martie 2016				
	U.M.	ianuarie 2016	februarie 2016	martie 2016	Cumulat ianuarie- martie 2016
0	1	2	3	4	5
TOTAL					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone	1.965,000	1.735,000	1.645,000	5.345,000
		Stocurile necesare pentru îndeplinirea obligațiilor izvorâte din Hotărârea Guvernului			

Huile	mii tone	nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, cu modificările și completările ulterioare			
Gaze	mil. m ³	447,490	410,729	336,408	1.194,627
	mil. m ³ /zi	14,435	14,163	10,852	13,128
Păcură	mii tone	2,300	1,900	0,400	4,600
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone	2.190,000	1.935,000	1.880,000	6.005,000
Huile	mii tone	Stocurile necesare pentru îndeplinirea obligațiilor izvorâte din Hotărârea Guvernului nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, cu modificările și completările ulterioare			
Gaze	mil. m ³	453,890	419,429	365,508	1.238,827
	mil. m ³ /zi	14,642	14,463	11,791	13,613
Păcură	mii tone	3,551	3,346	2,625	9,522
R.E.R.	mii t.c.c.	9,987	9,024	9,973	28,984
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone	1.152,197	952,197	717,197	x
Huile	mii tone	Stocurile necesare pentru îndeplinirea obligațiilor izvorâte din Hotărârea Guvernului nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, cu modificările și completările ulterioare			
Păcură	mii tone	136,426	131,305	127,732	x
R.E.R.	mii t.c.c.	8,933	9,991	5,090	x
0	1	2	3	4	5
S. Electrocentrale Galați - S.A.					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				>
Huile	mii tone				>
Gaze	mil. m ³	18,979	17,081	12,231	48,291
	mil. m ³ /zi	0,612	0,589	0,395	0,530
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	18,979	17,081	12,231	48,291
	mil. m ³ /zi	0,612	0,589	0,530	0,530
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul					

perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone	15,610	15,610	15,610	x
SNGN ROMGAZ - S.A. - SPEE Iernut					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	39,594	35,762	39,541	114,897
	mil. m ³ /zi	1,277	1,233	1,276	1,262
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	39,594	35,762	39,541	114,897
	mil. m ³ /zi	1,277	1,233	1,276	1,262
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					>
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
S. Electrocentrale București - S.A.					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	189,362	178,770	146,839	514,971
	mil. m ³ /zi	6,108	6,164	4,737	5,659
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	189,362	178,770	146,839	514,971
	mil. m ³ /zi	6,108	6,164	4,737	5,659
Păcură	mii tone	5,144	3,275	1,148	9,567
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
0	1	2	3	4	5
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x

Păcură	mii tone	90,172	86,897	85,749	x
S. Electrocentrale Constanța - S.A.					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	17,558	15,532	14,181	47,271
	mil. m ³ /zi	0,566	0,536	0,457	0,519
Păcură					
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	17,558	15,532	14,181	47,271
	mil. m ³ /zi	0,566	0,536	0,457	0,519
Păcură					
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone	0,871	0,871	0,871	x
S. Complexul Energetic Hunedoara - S.A.					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone	Stocurile necesare pentru îndeplinirea obligațiilor izvorâte din Hotărârea Guvernului nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, cu modificările și completările ulterioare			
Gaze	mil. m ³	3,625	3,282	3,395	10,302
	mil. m ³ /zi	0,117	0,113	0,110	0,113
Păcură					
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone	Stocurile necesare pentru îndeplinirea obligațiilor izvorâte din Hotărârea Guvernului nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, cu modificările și completările ulterioare			
Gaze	mil. m ³	3,625	3,282	3,395	10,302
	mil. m ³ /zi	0,117	0,113	0,110	0,113
Păcură					

Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone	Stocurile necesare pentru îndeplinirea obligațiilor izvorâte din Hotărârea Guvernului nr. 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, cu modificările și completările ulterioare			
Păcură	mii tone	0.145	0.145	0.145	x
S. Complexul Energetic Oltenia - S.A.					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone	1.675,000	1.460,000	1.400,000	4.535,000
0	1	2	3	4	5
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	2,940	3,629	3,302	9,871
	mil. m ³ /zi	0,095	0,125	0,107	0,108
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone	1.862,000	1.635,000	1.590,000	5.087,000
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	2,940	3,629	3,302	9,871
	mil. m ³ /zi	0,095	0,125	0,107	0,108
Păcură	mii tone	0,602	0,525	0,416	1,543
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone	1.064,197	889,197	699,197	x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone	4,991	4,466	4,050	x
S. Uzina Termoelectrică Midia - S.A.					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	3,653	3,557	3,187	10,397
	mil. m ³ /zi	0,118	0,123	0,103	0,114
Păcură	mii tone	1,000	1,000		2,000
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	3,653	3,557	3,187	10,397
	mil. m ³ /zi	0,118	0,123	0,103	0,114
Păcură	mii tone	1,099	1,071	0,959	3,129
Stoc de combustibili la sfârșitul					

perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone	3,408	3,337	2,378	x
S. C.E.T. Arad - S.A.					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	16,327	14,785	15,353	46,465
	mil. m ³ /zi	0,527	0,510	0,495	0,510
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	16,327	14,785	15,353	46,465
	mil. m ³ /zi	0,527	0,510	0,495	0,510
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
0	1	2	3	4	5
S. THERMOENERGY GROUP - S.A. Bacău					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	8,961	7,862	7,578	24,401
	mil. m ³ /zi	0,289	0,271	0,244	0,234
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	8,961	7,862	7,578	42,902
	mil. m ³ /zi	0,289	0,271	0,244	0,268
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x

Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
S. BEPCO - S.R.L. Brașov					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	7,657	6,651	6,944	21,252
	mil. m ³ /zi	0,247	0,229	0,224	0,233
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	7,657	6,651	6,944	21,252
	mil. m ³ /zi	0,247	0,229	0,224	0,233
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
S. TETKRON - S.R.L. Brașov					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	0,295	0,243	0,218	0,756
	mil. m ³ /zi	0,010	0,008	0,007	0,008
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	0,295	0,243	0,218	0,756
	mil. m ³ /zi	0,010	0,008	0,007	0,008
0	1	2	3	4	5
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
S. Global Energy Production - S.A.					

Giurgiu					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	0,835	0,634	0,275	1,744
	mil. m ³ /zi	0,027	0,022	0,009	0,020
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	0,835	0,634	0,275	1,744
	mil. m ³ /zi	0,027	0,022	0,009	0,020
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
S. C.E.T. Govora - S.A.					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone	170,000	175,000	175,000	520,000
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	2,000	2,000	2,000	6,000
	mil. m ³ /zi	0,065	0,069	0,065	0,066
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone	200,000	183,000	191,000	574,000
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	2,000	2,000	2,000	6,000
	mil. m ³ /zi	0,065	0,069	0,065	0,066
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone	41,000	33,000	17,000	x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone	7,063	7,063	7,063	x
S. VEOLIA ENERGIE Iași - S.A.					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				

Gaze	mil. m ³	0,092	0,923	0,064	1,079
	mil. m ³ /zi	0,003	0,032	0,002	0,012
Păcură	mii tone				
0	1	2	3	4	5
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone	28,133	22,640	20,131	70,904
Gaze	mil. m ³	0,092	0,923	0,064	1,079
	mil. m ³ /zi	0,003	0,032	0,002	0,012
Păcură	mii tone	0,050	0,050	0,050	0,150
Stoc de combustibili la sfârşitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone	98,731	76,091	55,960	x
Păcură	mii tone	1,253	1,203	1,153	x
S. Electrocentrale Oradea - S.A.					
Achiziţii de combustibili					
Lignit	mii tone	120,000	100,000	70,000	290,000
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³				
	mil. m ³ /zi				
Păcură	mii tone	0,800	0,400	0,400	1,600
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone	128,000	117,000	99,000	344,000
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³				
	mil. m ³ /zi				
Păcură	mii tone	1,300	1,200	1,200	3,700
Stoc de combustibili la sfârşitul perioadei					
Lignit	mii tone	47,000	30,000	1,000	x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone	2,000	1,200	0,400	x
S. Termo Calor Confort - S.A. Piteşti					
Achiziţii de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	5,625	4,750	4,375	14,750
	mil. m ³ /zi	0,181	0,164	0,141	0,162
Păcură	mii tone				

Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	5,625	4,750	4,375	14,750
	mil. m ³ /zi	0,181	0,164	0,141	0,162
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
S. VEOLIA ENERGIE Prahova - S.R.L.					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
0	1	2	3	4	5
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	29,450	26,019	21,479	76,948
	mil. m ³ /zi	0,950	0,897	0,693	0,845
Păcură	mii tone	1,500	1,000		2,500
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	29,450	26,019	21,479	76,948
	mil. m ³ /zi	0,950	0,897	0,693	0,845
Păcură	mii tone	2,000	1,000		3,000
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone	1,395	1,395	1,395	x
S. BIOENERGY Suceava - S.R.L.					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	3,000	2,000	2,000	7,000
	mil. m ³ /zi	0,097	0,069	0,065	0,077
Păcură	mii tone				
R.E.R.	mii t.c.c.	10,000	10,000	5,000	25,000
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				

Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	3,000	2,000	2,000	7,000
	mil. m ³ /zi	0,097	0,069	0,065	0,077
Păcură	mii tone				
R.E.R.	mii t.c.c.	9,901	8,942	9,901	28,744
Stoc de combustibili la sfârşitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
R.E.R.	mii t.c.c.	8,933	9,991	5,090	x
S. COLTERM - S.A. Timișoara					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	6,100	5,100	1,700	12,900
	mil. m ³ /zi	0,197	0,182	0,055	0,142
Păcură	mii tone	0,500	0,500		1,000
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	6,100	5,100	1,700	12,900
	mil. m ³ /zi	0,197	0,182	0,055	0,142
0	1	2	3	4	5
Păcură	mii tone	0,500	0,500		1,000
Stoc de combustibili la sfârşitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone	2,091	2,091	2,091	x
S. Modern Calor - S.A. Botoșani					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	3,639	3,172	2,896	9,707
	mil. m ³ /zi	0,117	0,109	0,093	0,107
Păcură	mii tone	0,500			0,500
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				

Gaze	mil. m ³	3,639	3,172	2,896	9,707
	mil. m ³ /zi	0,117	0,109	0,093	0,107
Păcură	mii tone	0,400	0,400	0,200	1,000
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone	7,572	7,172	6,972	x
S. ECOGEN ENERGY - S.A. Buzău					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	3,563	2,996	2,870	9,429
	mil. m ³ /zi	0,115	0,103	0,093	0,103
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	3,563	2,996	2,870	9,429
	mil. m ³ /zi	0,115	0,103	0,093	0,103
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
R.A.M. Buzău					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	0,799	0,633	0,583	2,015
	mil. m ³ /zi	0,026	0,022	0,019	0,022
Păcură	mii tone				
0	1	2	3	4	5
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	0,799	0,633	0,583	2,015
	mil. m ³ /zi	0,026	0,022	0,019	0,022

Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
Regia Autonomă de Termoficare Cluj-Napoca					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	4,821	4,158	3,687	12,666
	mil. m ³ /zi	0,156	0,143	0,119	0,140
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	4,821	4,158	3,687	12,666
	mil. m ³ /zi	0,156	0,143	0,119	0,140
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
S. Enet - S.A. Focșani					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	4,800	4,200	3,950	12,950
	mil. m ³ /zi	0,155	0,145	0,127	0,142
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	4,800	4,200	3,950	12,950
	mil. m ³ /zi	0,155	0,145	0,127	0,142
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					

Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
S. GOSCOM - S.A. Miercurea-Ciuc					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
0	1	2	3	4	5
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	1,000	0,888	0,757	2,645
	mil. m ³ /zi	0,032	0,031	0,024	0,030
Păcură	mii tone				
R.E.R.	mii t.c.c.	0,086	0,082	0,072	0,240
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	1,000	0,888	0,757	2,645
	mil. m ³ /zi	0,032	0,031	0,024	0,030
Păcură	mii tone				
R.E.R.	mii t.c.c.	0,086	0,082	0,072	0,240
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
R.E.R.	mii t.c.c.				x
S. ENERGOTERM - S.A. Tulcea					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	3,876	3,488	3,052	10,416
	mil. m ³ /zi	0,125	0,120	0,098	0,114
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	3,876	3,488	3,052	10,416
	mil. m ³ /zi	0,125	0,120	0,098	0,114
Păcură	mii tone				
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					

Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x
S. OMV PETROM - S.A.					
Achiziții de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	68,938	62,614	33,951	165,503
	mil. m ³ /zi	2,224	2,159	1,095	1,818
Păcură	mii tone				
Consum de combustibili					
Lignit	mii tone				
Huile	mii tone				
Gaze	mil. m ³	75,738	69,014	42,651	187,403
	mil. m ³ /zi	2,612	2,380	1,376	2,060
Păcură	mii tone				
0	1	2	3	4	5
Stoc de combustibili la sfârșitul perioadei					
Lignit	mii tone				x
Huile	mii tone				x
Păcură	mii tone				x

Cantitățile de cărbune prevăzute în balanțele de combustibil pot fi apreciate ca fiind suficiente în cazul considerat, respectiv estimarea unei creșteri moderate a consumului de energie electrică și a unei prognoze hidrologice rezervate.

3. Prevederi privind variația stocului de apă

Volumul de apă și energia echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor	Volumul de apă și energia echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor Prognoză ianuarie-martie 2016			
	U.M.	Januarie 2016	Februarie 2016	Martie 2016
Volum de apă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	mil. m ³	805,964	652,404	601,014
	%	31,501	25,499	23,490
Energie echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	mii MWh	940,454	756,484	669,504
	%	30,189	24,284	21,491

4. Măsuri pentru derularea în bune condiții a activităților

Balanțele producție - consum de energie electrică și termică, precum și prevederile privind achizițiile și stocurile de combustibili și apă, reprezintă un scenariu orientativ și el va putea suferi ajustări în funcție de cerințele de asigurare a securității în exploatare și stabilității în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, în concordanță cu situațiile care pot apărea.

Față de anii precedenți, a crescut aportul energiei regenerabile la acoperirea curbei de sarcină, fapt care va determina o creștere a necesarului de putere de echilibrare a Sistemului Electroenergetic Național.

Toți producătorii de energie electrică dispecerizabili, împreună cu transportatorul și distribuitorii de energie electrică, au obligația de a contribui la menținerea siguranței în exploatare a Sistemului Electroenergetic Național. În acest sens, potrivit prevederilor legale în vigoare, producătorii de energie au obligația să:

- oferteze public și nediscriminatoriu pe piața concurențială întreaga energie electrică disponibilă;
- oferteze nediscriminatoriu serviciile tehnologice de sistem;
- asigure serviciile tehnologice de sistem de care sunt responsabile prin contracte sau acte normative;
- mențină o rezervă de combustibil la un nivel suficient sau, după caz, o rezervă suficientă de apă, pentru îndeplinirea obligațiilor de producție și furnizare continuă a energiei electrice.

În vederea funcționării și realizării producțiilor de energie electrică și termică prognozate în tabelele nr. 1.1 și nr. 1.2, producătorii de energie electrică vor lua măsuri pentru asigurarea unui flux continuu privind alimentarea cu combustibili.

În situații excepționale prevăzute de lege, pentru buna desfășurare a activității și a îmbunătățirii fluxului de combustibili, operatorii economici pot accesa, potrivit legislației în vigoare, combustibilii de la rezervele de stat.

Măsuri suplimentare de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național

În cazul situațiilor speciale care pot apărea în rețelele electrice de transport și distribuție, cu ocazia manifestării unor fenomene meteorologice deosebite, Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri și Ministerul Energiei vor contacta Transelectrica - S.A. și, respectiv, distribuitorii de energie electrică Electrica, E-ON, ENEL și CEZ, în vederea participării acestora la ședințele organizate cu ocazia apariției situațiilor de urgență și a convocării comandamentelor specifice.

În cazul în care volumele de gaze naturale necesare pentru acoperirea consumului producătorilor de energie electrică și termică sunt afectate de incidente care intră în sfera situațiilor de criză la nivel de urgență pe piața gazelor naturale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, se pot lua unele măsuri, pe perioadă limitată, pentru a menține siguranța și securitatea în funcționare atât a Sistemului Electroenergetic Național cât și a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale. Astfel, pentru menținerea parametrilor tehnici de funcționare a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale și asigurarea necesarului de consum casnic, pot fi dispuse limitări privind consumul de gaze naturale ale centralelor termoelectrice și ale centralelor electrice de termoficare cu funcționare pe gaze naturale, potrivit reglementărilor legale în vigoare. Producătorii de energie afectați de această măsură vor funcționa pe combustibil alternativ și au obligația de a constitui stocurile necesare suplimentare induse de această funcționare.

Grupurile energetice care pot furniza servicii tehnologice de sistem suplimentare utilizând combustibil alternativ (păcură) sau cărbune, precum și cantitățile suplimentare de rezerve aferente se regăsesc în anexa nr. 1A. În acest sens, producătorii de energie electrică calificați pentru furnizarea acestor servicii tehnologice de sistem vor lua măsuri pentru asigurarea combustibililor necesari.

Suplimentar grupurilor aferente producătorilor prevăzuți în anexa nr. 1A, Grupul nr. 7 Borzești poate fi pus la dispoziția Dispecerului Energetic Național, în condițiile legii, potrivit tabelului următor:

Producător	Unitate dispecerizabilă cu funcționare mixtă (gaze + păcură)	Putere [MW]	Cantitate** [hMW]		
			Ianuarie 2016	Februarie 2016	TOTAL
Termoelectrica* - SE Borzești	TA7 Borzești	130	96720	90480	187200

* Societate aflată în lichidare voluntară.

** Cantitățile prevăzute pentru luna ianuarie vor fi ajustate în mod proporțional cu numărul de zile de serviciu efectiv asigurat.

Cantitățile aferente serviciilor tehnologice de sistem - rezervă terțiară lentă - conform tabelului de mai sus vor fi prevăzute cu condiția testării prealabile a funcționării grupului, dar nu mai târziu de 15 ianuarie 2016.

5. Finanțarea programului de iarnă

Necesarul total de finanțare a programului de iarnă aferent perioadei 1 ianuarie-31 martie 2016, pentru achiziția de combustibili, se prezintă după cum urmează:

Operatori economici	Surse proprii și credite interne
---------------------	----------------------------------

	mil. lei
Producători de energie electrică și termică, operatori economici aflați sub autoritatea Ministerului Energiei*	1.950,0
Producători de energie electrică și termică, unități din administrarea consiliilor județene și/sau locale	550,0
TOTAL	2.500,0

* Inclusiv S. OMV PETROM - S.A.

6. Programele de reparații

În vederea asigurării unei fiabilități superioare, îmbunătățirea performanțelor tehnice ale echipamentelor și reducerea consumurilor specifice, operatorii din sectorul energetic au finalizat pregătirile pentru trecerea vârfului de iarnă, prin realizarea programelor de reparații, cu lucrări corespunzătoare specificului de activitate.

În cadrul lucrărilor de mentenanță preventivă și corectivă, programul de reparații cuprinde un ansamblu de activități tehnice și organizatorice ce se execută în instalațiile energetice și componentele acestora, aflate în exploatare, în vederea menținerii și reabilitării capacităților, pentru a-și îndeplini funcția pentru care au fost proiectate, prin înlocuirea elementelor defecte sau uzate.

Valoarea totală preliminară a lucrărilor de reparații executate în vederea trecerii vârfului de iarnă, este de cca 285 mil.lei, conform tabelului următor:

	Valoare preliminară - mil. lei -
Operatori economici	
Producători de energie electrică și termică, operatori economici aflați sub autoritatea Ministerului Energiei*	212,7
Producători de energie electrică și termică, entități economice din administrarea consiliilor județene și/sau locale	72,1
TOTAL	284,8

* Inclusiv S. OMV PETROM - S.A.

Programarea reparațiilor va putea suferi unele modificări în raport cu cerința Dispeceratului Energetic Național privind acoperirea curbei de sarcină pe anumite perioade, precum și din cauza unor întârzieri ce pot apărea ca urmare a constatării unor probleme suplimentare, cu ocazia demontării instalațiilor.

În același timp, transportatorul și toți distribuitorii de energie electrică au obligația de a lua măsurile ce se impun pentru prevenirea avariilor, precum și remedierea acestora în cel mai scurt timp.

7. Urmărirea derulării Programului de iarnă

În vederea monitorizării Programului de iarnă, precum și a activităților desfășurate pentru asigurarea funcționării sigure și stabile a Sistemului Electroenergetic Național, ministrul energiei va emite, în termen de 7 zile de la intrarea în vigoare a prezentei hotărâri, un ordin prin care va numi Comandamentul energetic de iarnă, condus de secretarul de stat coordonator al sectorului energiei electrice din cadrul Ministerului Energiei și având ca înlocuitori pe directorul general al Direcției de specialitate din minister și directorul Dispecerului Energetic Național.

Comandamentul energetic de iarnă va avea în componență reprezentanți din cadrul Ministerului Energiei, Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și operatorilor economici

semnificativi din sectoarele energie, petrol și gaze, participante la realizarea Programului de iarnă. De asemenea, vor fi invitați reprezentanți ai distribuitorilor de energie electrică și gaze naturale.

Comandamentul energetic de iarnă va monitoriza prevederile Programului de iarnă pentru perioada 1 ianuarie-31 martie 2016 și va propune sau dispune, după caz, măsuri, în situația neîndeplinirii acestora.

Ministerul Energiei și CN Transelectrica - S.A. vor prezenta Guvernului scurte informații asupra realizării programului sus-menționat ori de câte ori situația o va impune.

Pentru coordonarea acțiunilor Ministerului Energiei, Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice și Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri, precum și pentru rezolvarea problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă, ministrul energiei va numi, în termen de 7 zile de la intrarea în vigoare a prezentei hotărâri, prin ordin, un Comitet interministerial pentru monitorizarea activității Comandamentului energetic de iarnă, în a cărui componență vor fi numiți secretarii de stat din

cadru Ministerului Energiei, Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice și Ministerului Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri cu atribuții în urmărirea funcționării operatorilor economici pe perioada de iarnă.

La ședința Comitetului interministerial de monitorizare a activității Comandamentului energetic de iarnă pot fi invitați președinții Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, Agenției Naționale pentru Resurse Minerale și reprezentanți ai altor instituții implicate.

ANEXA Nr. 1A

SERVICII TEHNOLOGICE DE SISTEM SUPLIMENTARE

pentru perioada 1 ianuarie-29 februarie 2016

Tabelul nr. 1 - Capacitatea lunară corespunzătoare serviciului tehnologic de sistem rezervă terțiară lentă cu funcționare pe combustibil alternativ, respectiv pe păcură, și pe cărbune

Producător, unități dispecerizabile cu funcționare mixtă (gaze + păcură)	Putere [MW]	Cantitate [hMW]		
		Ianuarie 2016	Februarie 2016	TOTAL
Electrocentrale Galați CET Galați	70	52080	48720	100800
Electrocentrale București	140	104160	97440	201600
Veolia Energie Prahova CET Brazi	60	44640	41760	86400
Producător, unitate dispecerizabilă cu funcționare pe cărbune	Putere [MW]	Cantitate [hMW]		
		Ianuarie 2016	Februarie 2016	TOTAL
Complexul Energetic Oltenia	240	178560	167040	345600
TOTAL GENERAL	510	379440	354960	734400

Tabelul nr. 2 - Capacitatea lunară suplimentară corespunzătoare serviciului tehnologic de sistem bandă de reglaj secundar

BRS	Ianuarie 2016	Februarie 2016	TOTAL
Cantitate [hMW]	43400	40600	84000

Tabelul nr. 3 - Capacitatea lunară suplimentară corespunzătoare serviciului tehnologic de sistem rezervă terțiară rapidă

RTR	Ianuarie 2016	Februarie 2016	TOTAL
Cantitate [hMW]	116300	110400	226700

ANEXA Nr. 2

LISTA

autorităților administrației publice care vor duce la îndeplinire Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului Electroenergetic Național în perioada 1 ianuarie-31 martie 2016

- Ministerul Energiei
- Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice
- Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri
- Consiliile locale și/sau județene implicate