



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 185 (XXIX) — Nr. 817

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 16 octombrie 2017

SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina
		760.	— Hotărâre privind aprobarea programului 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 15 noiembrie 2017 — 15 martie 2018, precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național.....
74.	— Ordonanță de urgență privind desemnarea Inspectoratului General pentru Situații de Urgență ca unitate de achiziții centralizată pentru achiziția centralizată de autospeciale/ambulanțe pentru Serviciul Mobil de Urgență, Reanimare și Descarcerare din cadrul Inspectoratului General pentru Situații de Urgență, pentru serviciile de ambulanță județene și pentru Serviciul de Ambulanță București-Ilfov	1-2	3-16

ORDONANȚE ȘI HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ

privind desemnarea Inspectoratului General pentru Situații de Urgență ca unitate de achiziții centralizată pentru achiziția centralizată de autospeciale/ambulanțe pentru Serviciul Mobil de Urgență, Reanimare și Descarcerare din cadrul Inspectoratului General pentru Situații de Urgență, pentru serviciile de ambulanță județene și pentru Serviciul de Ambulanță București-Ilfov

Având în vedere creșterea perioadelor de indisponibilitate a autospeciălor/ambulanțelor și riscul crescut în exploatare, ca urmare a uzurii acestora, precum și degradarea continuă și accelerată a acestui tip de resurse din dotarea serviciilor publice de urgență, întrucât în ultima perioadă o medie de peste 400 de ambulanțe aparținând serviciilor publice de urgență sunt defecte zilnic, consecința directă constând în afectarea gravă a capacității operative a serviciilor publice de ambulanță și SMURD, populația fiind în situația de a nu putea beneficia de servicii de medicină de urgență acolo unde este nevoie,

deoarece există județe în care nu mai sunt în stare de funcționare niciuna dintre ambulanțele de tip C aparținând serviciilor publice de ambulanță, resurse care asigură asistență medicală de urgență la cel mai înalt nivel, astfel încât există riscul ca viața unor pacienți să fie pusă în pericol și să nu poată fi salvată,

în condițiile în care uzura avansată a ambulanțelor SMURD determină ca peste 800 de unități administrativ-teritoriale să fie neacoperite zilnic, iar pentru aproximativ 2 milioane de persoane să nu poată fi asigurat primul ajutor calificat printr-o intervenție rapidă, în cazul urgențelor care pun în pericol imediat viața cetățenilor,

având în vedere că soluțiile adoptate până în prezent — reparații și modernizări — nu au oferit decât o rezolvare pe termen scurt a situației, dar problema operativității ambulanțelor continuă să se degradeze, cu implicații negative asupra acoperirii teritoriului cu resurse de acest gen, asupra timpului de răspuns la urgențe și implicit asupra calității asistenței medicale asigurate populației, situație care poate fi tradusă prin pierderi de vieți omenești,

luând în considerare necesitatea reducerii costurilor de mentenanță pentru menținerea în serviciu a actualei flote de autospeciale/ambulanțe a Inspectoratului General pentru Situații de Urgență și a serviciilor de ambulanță județene, Serviciului de Ambulanță București-Ilfov, pentru care tendința de majorare anuală în ultimii 3 ani a fost de 8% față de anul precedent, precum și faptul că persistența situației actuale va conduce în mod evident la scăderea capacității de răspuns la urgențele medicale prespitalicești, fapt ce poate genera, în afara unei nemulțumiri la nivelul populației, chiar un pericol real cu efecte care nu pot fi anticipate,

ținând cont că achiziția centralizată creează premisele obținerii unor produse de calitate la prețuri inferioare comparativ cu cele implicate de achiziția neunitară a produselor de autorități contractante distincte,

întrucât aceste consecințe negative asupra acoperirii teritoriului cu resurse și a timpului de răspuns la urgențe și, implicit, asupra calității serviciilor medicale prespitalicești asigurate cetățenilor, care vor apărea în situația neadoptării măsurilor propuse, pot fi evitate prin luarea de măsuri adecvate adoptate în timp real,

în considerarea faptului că aceste elemente vizează interesul public general și constituie o situație extraordinară, a cărei reglementare nu poate fi amânată,

în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta ordonanță de urgență.

Art. 1. — Se desemnează Inspectoratul General pentru Situații de Urgență, denumit în continuare *IGSU*, ca unitate de achiziții centralizată pentru achiziția centralizată de autospeciale/ambulanțe pentru Serviciul Mobil de Urgență, Reanimare și Descarcerare din cadrul *IGSU*, denumit în continuare *SMURD*, precum și pentru serviciile de ambulanță județene, denumite în continuare *SAJ*, respectiv pentru Serviciul de Ambulanță București-Ilfov, denumit în continuare *SABIF*.

Art. 2. — (1) Unitatea de achiziții centralizată încheie acorduri-cadru în nume propriu atât pentru autospeciale/ambulanțe destinate activității *SMURD*, cât și pentru autospeciale/ambulanțe destinate activității *SAJ*, respectiv *SABIF*.

(2) În baza acordurilor-cadru încheiate, unitatea de achiziții publice centralizată semnează și derulează contracte subsecvente.

Art. 3. — Lista cu necesarul de autospeciale/ambulanțe pe tipuri și cantități, raportat la perioada de valabilitate a acordului-cadru, se avizează de către Comisia interministerială pentru suport tehnic, denumită în continuare *CIMST*, potrivit Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 1/2014 privind unele măsuri în domeniul managementului situațiilor de urgență, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2004 privind Sistemul Național de Management al Situațiilor de Urgență, aprobată prin Legea nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare, și Hotărârii Guvernului nr. 144/2014 privind organizarea și funcționarea Comisiei interministeriale pentru suport tehnic, la propunerea Direcției generale management urgențe medicale din cadrul Departamentului pentru Situații de Urgență al Ministerului Afacerilor Interne, denumită în continuare *DGMUM*, precum și a direcției de specialitate din cadrul Ministerului Sănătății, în termen de 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

Art. 4. — Creditele de angajament și creditele bugetare necesare pentru achiziția centralizată de autospeciale/ambulanțe conform art. 2 alin. (1) se stabilesc prin legile bugetare anuale.

Art. 5. — (1) Caietele de sarcini, inclusiv specificațiile tehnice, aferente procedurii de achiziție se elaborează de către o comisie mixtă având în componență reprezentanți *IGSU*, *SAJ*, *SABIF* și *DGMUM*.

(2) Avizarea specificațiilor tehnice se realizează de *CIMST*. *CIMST* este abilitată să avizeze prețul unitar estimat pentru fiecare tip de autospecială/ambulanță care face obiectul achiziției în sistem centralizat, la propunerea *IGSU*.

(3) Răspunsurile la solicitările de clarificări care vizează documentația de atribuire se formulează de către unitatea de achiziții publice centralizată, în baza:

a) argumentelor tehnice formulate în scris de către reprezentanții *DGMUM*, după consultarea reprezentanților *SAJ* și *SABIF*, pentru partea medicală din compunerea autospecialelor/ambulanțelor;

b) argumentelor tehnice formulate în scris de către reprezentanții *IGSU*, pentru partea de autoșasiu din compunerea autospecialelor/ambulanțelor.

(4) În procesul de evaluare a ofertelor, pe lângă Comisia de evaluare stabilită potrivit dispozițiilor legale din domeniul achizițiilor publice, vor fi desemnați experți cooptați din cadrul *DGMUM*, în condițiile art. 126 alin. (3) și ale art. 128 din Normele metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziție publică/acordului-cadru din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 395/2016, cu modificările și completările ulterioare.

(5) Personalul menționat la alin. (1) și (4) se nominalizează prin dispoziție a secretarului de stat, șef al Departamentului pentru Situații de Urgență al Ministerului Afacerilor Interne, la propunerea *IGSU*.

Art. 6. — Comisia de recepție a bunurilor se nominalizează prin dispoziție a secretarului de stat, șef al Departamentului pentru Situații de Urgență al Ministerului Afacerilor Interne, la propunerea *IGSU*, în funcție de tipul și cantitatea autospecialelor/ambulanțelor achiziționate.

Art. 7. — (1) Bunurile achiziționate în condițiile prezentei ordonanțe de urgență intră în proprietatea privată a statului și în dotarea *IGSU*, respectiv a *SAJ* și *SABIF*.

(2) În maximum 30 de zile de la efectuarea recepției finale, *SAJ* și *SABIF* preiau de la *IGSU* autospecialele/ambulanțele achiziționate pentru acestea în condițiile prezentei ordonanțe de urgență, pe bază de proces-verbal de predare-primire.

Art. 8. — Se desemnează secretarul de stat, șef al Departamentului pentru Situații de Urgență al Ministerului Afacerilor Interne, responsabil de coordonarea tuturor activităților care privesc finanțarea, derularea procedurilor de achiziție și livrarea autospecialelor și ambulanțelor.

PRIM-MINISTRU
MIHAI TUDOSE

Contrasemnează:

Ministrul afacerilor interne,
Carmen Daniela Dan

Ministrul sănătății,
Florian-Dorel Bodog

p. Ministrul finanțelor publice,
Daniela Pescaru,
secretar de stat

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**privind aprobarea programului 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 15 noiembrie 2017 — 15 martie 2018,
precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare
a Sistemului electroenergetic național**

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.

Art. 1. — Se aprobă 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 15 noiembrie 2017 — 15 martie 2018*, precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național în perioada 3 ianuarie—15 martie 2018, prevăzute în anexele nr. 1 și 1A.

Art. 2. — În perioada 3 ianuarie—15 martie 2018, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., în calitate de operator de transport și sistem, va achiziționa, în regim reglementat, servicii tehnologice de sistem de la producătorii prevăzuți în anexele nr. 1A. și 1B.

Art. 3. — Producătorii de energie electrică, furnizorii de servicii tehnologice de sistem, au obligația asigurării continuității aprovizionării cu combustibil pentru funcționarea continuă a grupurilor energetice selectate.

Art. 4. — (1) Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. împreună cu Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., denumite în continuare *operatori de transport și sistem*, 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 aferentă Programului de iarnă.

(2) Până la data de 1 decembrie 2017, planul prevăzut la alin. (1) va fi publicat pe site-urile Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. și al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

(3) În situațiile previzibile de creștere a consumului de gaze naturale și de scădere a presiunilor din sistemul național de transport gaze naturale, pentru pornirea grupurilor cu funcționare pe combustibil alternativ, respectiv pe păcură, operatorii de transport și de sistem și producătorii de energie electrică, prevăzuți în anexele nr. 1 și 1A, au obligația de a asigura din timp pornirea grupurilor cu funcționare pe combustibil alternativ, respectiv păcură, pentru a preveni dezechilibrarea Sistemului Național de Transport Gaze Naturale, cu informarea prealabilă a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. 5. — Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” — S.A. are obligația de a monitoriza permanent nivelul din principalele lacuri de acumulare, astfel încât valorile minime ale volumelor de apă să se încadreze în Programele de exploatare a principalelor acumulări energetice elaborate lunar de către Administrația Națională „Apele Române” și reactualizate în cazul producerii unor modificări majore ale regimului hidrologic, în scopul satisfacerii cu prioritate a cerințelor de apă pentru populație și a altor cerințe social-economice esențiale.

Art. 6. — Autoritățile administrației publice prevăzute în anexa nr. 2 vor duce la îndeplinire, potrivit competențelor, prevederile programului prevăzut la art. 1.

Art. 7. — Anexele nr. 1, 1A, 1B și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
MIHAI TUDOSE

Contrasemnează:

Ministrul energiei,
Toma-Florin Petcu
Ministrul economiei,
Gheorghe Șimon

p. Viceprim-ministru,
ministrul dezvoltării regionale,
administrației publice și fondurilor
europene,
Sirma Caraman,
secretar de stat

Viceprim-ministru, ministrul mediului,
Grațiana Leocadia Gavrilescu
Ministrul apelor și pădurilor,
Adriana-Doina Pană

București, 11 octombrie 2017.
Nr. 760.

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 15 noiembrie 2017 — 15 martie 2018,
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 obiective principale evaluarea consumului de energie electrică și termică prin cogenerare al țării în perioada 15 noiembrie 2017 — 15 martie

2018 pentru satisfacerea acestuia în condiții de calitate și siguranță în alimentare și funcționare sigură și stabilă a Sistemului electroenergetic național, stabilirea resurselor energetice necesare, precum și evaluarea resurselor financiare aferente.

Documentul a fost întocmit pe baza evoluției consumului realizat în anii anteriori, a analizării prognozelor realizate de Comisia Națională de Prognoză și Dispecerul Energetic Național, avându-se în vedere dimensionarea corespunzătoare și, în același timp, necesară a stocurilor de combustibili și a volumelor de apă în marile lacuri de acumulare, la data de 14 noiembrie 2017. În cadrul Programului de iarnă au fost incluși toți producătorii de energie electrică și termică în cogenerare cu unități dispecerizabile.

În ceea ce privește energia electrică a fost analizată o perioadă de 6 luni, respectiv de la 1 octombrie 2017 la 31 martie 2018, pentru care Comisia Națională de Prognoză a prevăzut o creștere a consumului cu 2,4%, iar Dispecerul Energetic Național a prevăzut o creștere a acestuia cu 1,2% față de realizările perioadei similare 2016—2017. Ținând cont de evoluția consumului de energie electrică din perioada 1 ianuarie—1 septembrie a.c., de inexistența unor semnale privind apariția de noi operatori economici cu consum relevant de energie electrică, de scenariul Dispecerului Energetic Național, care ia în considerare o corecție a influenței temperaturilor medii lunare mai scăzute cu 1—2°C, estimarea de creștere medie a consumului luat în calcul pentru perioada 15 noiembrie 2017 — 15 martie 2018 este de 1,1% față de realizările perioadei similare aferente Programului de iarnă anterior.

În ceea ce privește soldul export-import, pentru perioada 1 octombrie 2017 — 31 martie 2018, Comisia Națională de Prognoză a estimat valori lunare ale soldului export-import de energie electrică între 225 GWh și 710 GWh, cu un total de cca 2.545 GWh. Dispecerul Energetic Național a estimat valori lunare ale soldului export-import de energie electrică între 250 GWh și 650 GWh, cu un total de cca 2.950 GWh. Autoritatea Națională

de Reglementare în Domeniul Energiei a estimat valori lunare ale soldului export-import de energie electrică între 290 GWh și 770 GWh, cu un total de cca 3.191 GWh. Pentru perioada 15 noiembrie 2017 — 15 martie 2018, având în vedere cantitatea de energie electrică de cca 23.514 GWh prognozată de producători a fi realizată în intervalul de referință, precum și consumul de energie electrică estimat de DEN de cca 22.294 GWh, rezultă disponibil un sold de 1.220 GWh.

Luând în considerare consumul estimat și analizând valorile medii ale acestuia din anii precedenți, se apreciază că valoarea producției de energie electrică la nivel de țară, estimată pentru perioada 15 noiembrie 2017 — 15 martie 2018, poate fi considerată acoperitoare. Pentru producțiile prognozate de producători, cantitățile de combustibili prevăzute în balanța de combustibili pot fi considerate suficiente.

Pentru vârfurile de sarcină previzionate pentru iarna 2017—2018, Dispecerul Energetic Național a realizat balanța producție—consum în care a fost luat în considerare un scenariu plecând de la următoarele ipoteze:

- a) înregistrarea unei perioade de 7—10 zile geroase, cu temperaturi negative, între minus 15°C până la minus 20°C;
- b) structura producției la vârful de seară:
 - (i) fără aportul centralelor eoliene și fotovoltaice, limitări naturale sau dictate de protecții tehnologice;
 - (ii) cu reduceri de putere până la opriri ale centralelor pe gaze naturale, presiuni mici în rețeaua de transport gaze naturale;
- c) la vârful de consum, valoarea medie maximă orară considerată este de 9.750 MW, identic cu cea înregistrată în ianuarie 2017. Valoarea maximă instantanee a fost de 9.991 MW.

A. Prevederi globale privind balanța de stocuri de combustibili și apă la 14 noiembrie 2017

Stocurile necesar a fi constituite până la 15 noiembrie 2017 pentru buna desfășurare a activității odată cu începerea sezonului rece sunt următoarele:

Combustibil/apă	— Lignit în centrale	mii tone	1.309
	— Lignit depozitat în cariere	mii tone	500
	— Huilă	mii tone	332
	— Păcură	mii tone	25,9
	— Volum de apă în lacuri	mil. m ³	1.656*
	— Energie electrică echivalentă în lacuri	mii MWh	1.600**
	— Stoc de gaze naturale estimat a fi înmagazinat în depozitele subterane la finalul ciclului înmagazinare 2017	mil. m ³	2.200***

* Estimare AN „Apele Române” (august 2017)

** Estimare Hidroelectrică — S.A. (august 2017)

*** Estimare Transgaz — S.A. (august 2017)

B. Perioada programului de iarnă, aferent perioadei 15 noiembrie 2017 — 15 martie 2018

1. Prevederi globale privind balanțele de energie electrică și termică

1.1. Balanța consum—producție internă—sold schimb 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 consum—producție—sold schimb 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 15 noiembrie 2017 — 15 martie 2018						
	U.M.	Prognoză 15—30 noiembrie 2017	Prognoză decembrie 2017	Prognoză ianuarie 2018	Prognoză februarie 2018	Prognoză 1— 15 martie 2018	Cumulat prognoză
PRODUCȚIE S.E.N. PROGNOZATĂ de către:	cantitate						
	putere						
S.P.E.E. Hidroelectrică — S.A.*	mii MWh	450,000	1.086,000	968,000	965,000	645,000	4.114,000
	MW	1.171,875	1.459,677	1.301,075	1.436,012	1.791,667	1.416,667
S.N. Nuclearelectrică — S.A.	mii MWh	529,536	1.027,464	1.036,392	936,768	501,480	4.031,640
	MW	1.379,000	1.381,000	1.393,000	1.394,000	1.393,000	1.388,306

* Valorile includ și producția aferentă centralelor de la Porțile de Fier I și II. În funcție de evoluția situației hidrologice și de apelarea majoră pe Piața de Echilibrare, valorile pot suferi modificări.

Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică	Producția, soldul import-export și consumul brut de energie electrică Proгноze 15 noiembrie 2017 — 15 martie 2018						
	U.M.	Proгноză 15—30 noiembrie 2017	Proгноză decembrie 2017	Proгноză ianuarie 2018	Proгноză februarie 2018	Proгноză 1—15 martie 2018	Cumulat proгноză
S. Electrocentrale Galați — S.A.	mii MWh	11,520	26,040	29,760	24,192	12,044	103,556
	MW	30,000	35,000	40,000	36,000	33,456	35,660
S. Electrocentrale București — S.A.	mii MWh	158,400	383,160	471,120	402,240	180,000	1.594,920
	MW	412,500	515,000	633,226	598,571	500,000	549,215
S. Complexul Energetic Hunedoara — S.A.	mii MWh	76,032	219,480	219,480	167,976	71,280	754,248
	MW	198,000	295,000	295,000	249,964	198,000	259,727
S.N.G.N. ROMGAZ Mediaș — S.A. — S.P.E.E. Iernut	mii MWh	124,200	238,540	215,850	234,000	124,200	936,790
	MW	323,438	320,618	290,121	348,214	345,000	322,586
S. Complexul Energetic Oltenia — S.A.	mii MWh	670,000	1.350,000	1.500,000	1.320,000	695,000	5.535,000
	MW	1.744,792	1.814,516	2.016,129	1.964,286	1.930,556	1.905,992
S. C.E.T. Arad — S.A.	mii MWh	11,237	28,082	28,272	22,848	10,044	100,483
	MW	29,263	37,745	38,000	34,000	27,900	34,602
THERMOENERGY Group — S.A. Bacău	mii MWh	8,291	17,874	18,470	15,848	7,462	67,945
	MW	21,591	24,024	24,825	23,583	20,728	23,397
S. C.E.T. Govora — S.A.	mii MWh	31,312	61,820	62,165	55,810	27,939	239,046
	MW	81,542	83,091	83,555	83,051	77,608	82,316
S. VEOLIA ENERGIE Iași — S.A.	mii MWh	17,135	34,848	44,640	40,080	16,380	153,083
	MW	44,622	46,839	60,000	59,643	45,500	52,715
S. Electrocentrale Oradea — S.A.	mii MWh	22,000	33,300	41,000	30,300	12,000	138,600
	MW	57,292	44,758	55,108	88,754	33,333	47,727
S. VEOLIA ENERGIE Prahova — S.R.L.	mii MWh	24,722	78,907	79,131	67,864	23,495	274,119
	MW	64,380	106,058	106,359	100,988	65,264	94,394
S. BIOENERGY Suceava — S.R.L.	mii MWh	5,500	12,000	12,000	11,000	6,000	46,500
	MW	14,323	16,129	16,129	16,369	16,667	16,012
S. ECOGEN ENERGY — S.A. Buzău	mii MWh	1,960	4,350	3,831	3,814	1,856	15,811
	MW	5,104	5,847	5,149	5,676	5,156	5,445
S. Enet — S.A. Focșani	mii MWh	4,862	10,084	10,050	9,139	4,879	39,014
	MW	12,661	13,554	13,508	13,600	13,553	13,435
S.C. MODERN CALOR — S.A. Botoșani	mii MWh	3,075	6,300	6,340	5,680	3,135	24,530
	MW	8,008	8,468	8,522	8,452	8,708	8,447
Compania Locală de Termoficare COLTERM — S.A. Timișoara	mii MWh	4,856	10,172	10,172	9,188	4,671	39,059
	MW	12,646	13,672	13,672	13,673	12,975	13,450
S. OMV PETROM — S.A.	mii MWh	272,885	529,800	462,198	414,389	101,124	1.780,396
	MW	710,637	712,097	621,233	616,651	280,901	613,084
Producători în centrale RES, valori prognozate, din care în centrale eoliene	mii MWh	450,000	970,000	890,000	765,000	450,000	3.525,000
	MW	1.171,875	1.303,763	1.196,237	1.099,138	1.250,000	1.213,843
	mii MWh	350,000	800,000	750,000	600,000	387,000	2.887,000
	MW	911,458	1.075,269	1.008,065	892,857	1.075,000	994,146
TOTAL PRODUCȚIE S.E.N. PROGNOZATĂ	mii MWh	2.877,523	6.128,221	6.108,871	5.501,136	2.897,989	23.513,740
	MW	7.493,548	8.236,857	8.210,848	8.186,215	8.049,971	8.097,018
CONSUM BRUT ȚARĂ PROGNOZAT DE D.E.N.	mii MWh	2.875,500	5.700,000	5.900,000	5.250,000	2.568,500	22.294,000
	MW	7.488,281	7.661,290	7.930,108	7.812,500	7.134,722	7.676,997
DIFERENȚĂ PRODUCȚIE — CONSUM PROGNOZATE	mii MWh	2,023	428,221	208,871	251,136	329,489	1.219,740
	MW	5,267	575,566	280,740	373,715	915,249	420,021
SOLD IMPORT-EXPORT PROGNOZAT DE D.E.N.	mii MWh	– 293,000	–650,000	–650,000	–250,000	–194,000	–2.037,000
	MW	–763,021	–873,656	–873,656	–372,024	–538,889	–701,446

1.2. Balanța de energie termică a principalilor furnizori de căldură, producători de energie electrică în cogenerare

În cazul energiei termice, estimările primite din partea centralelor care furnizează agent termic populației, producători de energie electrică în cogenerare, acoperă un consum mediu de energie termică de 7.583 mii Gcal.

Producția de energie termică produsă pentru a fi livrată în principalele centrale termoelectrice și termice	Producția de energie termică produsă pentru a fi livrată în principalele centrale termoelectrice în cogenerare — prognoze 15 noiembrie 2017—15 martie 2018					
	Prognoză 15—30 noiembrie 2017	Prognoză decembrie 2017	Prognoză ianuarie 2018	Prognoză februarie 2018	Prognoză 1—15 martie 2018	Cumulat prognoză
	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal	mii Gcal
TOTAL PRODUCȚIE PROGNOZATĂ — din care:	801.028	2.030,562	2.186,265	1.789,200	775.455	7.582,510
S.N. Nuclearelectrica — S.A.	4.701	10.882	15.296	13.225	4.235	48.339
S. Electrocentrale București — S.A.	329.400	868.248	927.768	761.376	327.060	3.213,852
S. Complexul Energetic Hunedoara — S.A.	18.400	44.400	47.800	38.600	15.400	164.600
S. Electrocentrale Galați — S.A.	16.339	43.891	51.339	41.605	19.239	172.413
S. Complexul Energetic Oltenia — S.A.	41.008	120.020	130.020	100.020	40.010	431.078
S. C.E.T. Arad — S.A.	23.737	67.766	65.000	50.000	21.500	228.003
S. Thermoenergy Group — S.A. Bacău	16.355	34.264	35.406	30.381	14.719	131.125
S. C.E.T. Govora — S.A.	98.541	204.854	206.027	187.413	91.523	788.358
S. Veolia Energie Iași — S.A.	26.207	65.637	81.274	66.030	25.731	264.879
S. Electrocentrale Oradea — S.A.	57.000	141.000	164.000	126.000	52.000	540.000
S. Veolia Energie Prahova — S.R.L.	40.076	113.533	123.458	96.051	37.669	410.787
S. Bioenergy Suceava — S.R.L.	13.300	29.200	29.200	29.000	12.000	112.700
S. Ecogen Energy — S.A. + R.A.M. Buzău	12.487	30.474	36.029	27.056	9.569	115.615
S. Enet — S.A. Focșani	8.081	21.611	24.927	18.560	8.108	81.287
S.C. Modern Calor — S.A. Botoșani	6.920	18.900	18.943	14.802	6.706	66.271
C.L.T. Colterm — S.A. Timișoara	46.747	120.149	131.174	102.555	49.231	449.855
OMV Petrom — S.A.	41.729	95.733	98.604	86.526	40.756	363.348

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 în cogenerare prognozate a fi produse în intervalul 15 noiembrie 2017—15 martie 2018, de 23,5 TWh și, respectiv, 7,58 Tcal, achiziția, consumul și stocurile de combustibili la finele lunilor de analiză sunt după cum urmează:

Total producători:

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
TOTAL								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone		1.111,250	2.159,439	2.082,274	1.972,990	1.027,337	8.353,290
Huile	mii tone		44,216	73,843	70,888	74,405	28,199	291,551
Gaze	mil. m ³		151,804	374,564	382,624	331,693	157,259	1.397,945
	mil. m ³ /zi		9,488	12,083	12,343	11,846	10,484	11,553
Păcură	mii tone		1,000	6,000	29,000	22,000	0,000	58,000
R.E.R.	mii t.c.c.		54,299	104,424	92,490	83,440	22,638	357,290
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone		1.120,992	2.323,674	2.463,009	2.166,676	1.131,067	9.205,418
Huile	mii tone		57,754	145,233	150,568	120,149	55,611	529,315
Gaze	mil. m ³		155,371	372,605	379,559	329,309	156,570	1.393,415
	mil. m ³ /zi		9,711	12,020	12,244	11,761	9,786	11,516
Păcură	mii tone		1,193	7,044	34,019	24,736	0,931	67,923
R.E.R.	mii t.c.c.		53,870	106,124	94,190	84,582	22,488	361,253
Stoc de combustibili la sfârșitul lunii								
Lignit în centrale	mii tone	1.309,019	1.299,277	1.135,042	754,307	560,621	456,891	x
Lignit depozitat în cariere	mii tone	500,000	510,000	560,000	500,000	550,000	500,000	x
Huile	mii tone	331,860	318,322	246,932	167,252	121,507	94,095	x
Păcură	mii tone	25,747	24,703	19,684	16,948	16,017	25,747	x
R.E.R.	mii t.c.c.	6,000	6,429	4,729	3,029	1,887	2,037	x

Defalcăt pe producători:

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. Electrocentrale Galați — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Gaze	mil. m ³		5,514	13,006	14,548	12,138	6,124	51,330
	mil. m ³ /zi		0,345	0,420	0,469	0,434	0,408	0,424
Consum de combustibili								
Gaze	mil. m ³		5,514	13,006	14,548	12,138	6,124	51,330
	mil. m ³ /zi		0,345	0,420	0,469	0,434	0,408	0,424
Stoc de combustibili la sfârșitul lunii								
Păcură	mii tone	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	x

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
SNGN ROMGAZ — S.A. — SPEE Iernut								
Achiziții de combustibili								
Gaze	mil. m ³		34,454	66,111	59,900	64,898	34,454	259,817
	mil. m ³ /zi		2,153	2,133	1,932	2,318	2,297	2,147
Consum de combustibili								
Gaze	mil. m ³		34,454	66,111	59,900	64,898	34,454	259,817
	mil. m ³ /zi		2,153	2,133	1,932	2,318	2,297	2,147

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. Electrocentrale București — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Gaze	mil. m ³		68,667	173,862	175,695	148,425	71,733	638,382
	mil. m ³ /zi		4,292	5,608	5,668	5,301	4,483	5,276
Păcură	mii tone		0,000	6,000	29,000	22,000	0,000	57,000
Consum de combustibili								
Gaze	mil. m ³		68,667	173,862	175,695	148,425	71,733	638,382
	mil. m ³ /zi		4,292	5,608	5,668	5,301	4,483	5,276
Păcură	mii tone		1,101	6,089	30,930	23,217	0,696	62,033
Stoc de combustibili la sfârșitul lunii								
Păcură	mii tone	11,498	10,397	10,308	8,378	7,161	6,465	x

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. Complexul Energetic Hunedoara — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Huică	mii tone		44,216	73,843	70,888	74,405	28,199	291,551
Gaze	mil. m ³		0,916	3,016	3,036	2,204	0,851	10,024
	mil. m ³ /zi		0,057	0,097	0,098	0,079	0,057	0,083
Consum de combustibili								
Huică	mii tone		47,278	122,808	122,178	96,074	45,627	433,965
Gaze	mil. m ³		0,916	3,016	3,036	2,204	0,851	10,024
	mil. m ³ /zi		0,057	0,097	0,098	0,079	0,057	0,083
Stoc de combustibili la sfârșitul lunii								
Huică	mii tone	172,810	169,748	120,783	69,493	47,823	30,395	x

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. Complexul Energetic Oltenia — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone		991,250	1.994,439	1.917,274	1.762,990	922,337	7.588,290
Gaze	mil. m ³		1,193	3,377	4,984	4,358	1,534	15,446
	mil. m ³ /zi		0,075	0,109	0,161	0,156	0,096	0,128
Păcură	mii tone		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone		989,250	2.061,339	2.197,674	1.926,890	1.007,577	8.182,730
Gaze	mil. m ³		1,193	3,377	4,984	4,358	1,534	15,446
	mil. m ³ /zi		0,075	0,109	0,161	0,156	0,096	0,128
Păcură	mii tone		0,092	0,405	0,549	0,419	0,235	1,700
Stoc de combustibili la sfârșitul lunii								
Lignit total, din care la Divizia Minieră	mii tone mii tone	1.500,000 500,000	1.512,000 510,000	1.495,100 560,000	1.154,700 500,000	1.040,800 550,000	905,560 500,000	x
Păcură	mii tone	5,740	5,648	5,243	4,694	4,275	4,040	x

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. C.E.T. Arad — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Gaze	mil. m ³		5,818	14,654	14,743	11,742	5,416	52,373
	mil. m ³ /zi		0,364	0,473	0,476	0,419	0,339	0,433
Consum de combustibili								
Gaze	mil. m ³		5,818	14,654	14,743	11,742	5,416	52,373
	mil. m ³ /zi		0,364	0,473	0,476	0,419	0,339	0,433

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. Thermoenergy Group — S.A. Bacău								
Achiziții de combustibili								
Gaze	mil. m ³		3,634	7,585	7,711	6,725	3,271	28,926
	mil. m ³ /zi		0,227	0,245	0,249	0,240	0,218	0,239
Consum de combustibili								
Gaze	mil. m ³		3,634	7,585	7,711	6,725	3,271	28,926
	mil. m ³ /zi		0,227	0,245	0,249	0,240	0,218	0,239

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. C.E.T. Govora — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone		85,000	155,000	165,000	160,000	90,000	655,000
Gaze	mil. m ³		1,000	2,000	2,000	2,000	1,000	8,000
	mil. m ³ /zi		0,063	0,065	0,065	0,071	0,067	0,066
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone		104,000	205,000	208,000	188,000	95,806	800,806
Gaze	mil. m ³		1,000	2,000	2,000	2,000	1,000	8,000
	mil. m ³ /zi		0,063	0,065	0,065	0,071	0,067	0,066
Stoc de combustibili la sfârșitul lunii								
Lignit	mii tone	150,000	131,000	81,000	38,000	10,000	4,194	x

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. Veolia Energie Iași — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Huică	mii tone							
Gaze	mil. m ³		0,026	0,062	0,076	0,055	0,026	0,245
	mil. m ³ /zi		0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Păcură	mii tone							
Consum de combustibili								
Huică	mii tone		10,476	22,425	28,390	24,075	9,984	95,350
Gaze	mil. m ³		0,026	0,062	0,076	0,055	0,026	0,245
	mil. m ³ /zi		0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Păcură	mii tone		0,000	0,050	0,040	0,100	0,000	0,190
Stoc de combustibili la sfârșitul lunii								
Huică	mii tone	159,050	148,574	126,149	97,759	73,684	63,700	x
Păcură	mii tone	0,300	0,300	0,250	0,210	0,110	0,110	x

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. Electrocentrale Oradea — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Gaze	mil. m ³		10,500	25,000	29,000	21,000	9,000	94,500
	mil. m ³ /zi		0,656	0,806	0,935	0,750	0,600	0,781
Consum de combustibili								
Gaze	mil. m ³		10,500	25,000	29,000	21,000	9,000	94,500
	mil. m ³ /zi		0,656	0,806	0,935	0,750	0,600	0,781

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. Veolia Energie Prahova — S.R.L.								
Achiziții de combustibili								
Gaze	mil. m ³		10,046	29,518	30,618	25,300	9,397	104,879
	mil. m ³ /zi		0,628	0,952	0,988	0,904	0,626	0,867
Păcură	mii tone		1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
Consum de combustibili								
Gaze	mil. m ³		10,046	29,518	30,618	25,300	9,397	104,879
	mil. m ³ /zi		0,628	0,952	0,988	0,904	0,626	0,867
Păcură	mii tone		0,000	0,000	2,000	1,000	0,000	3,000
Stoc de combustibili la sfârșitul lunii								
Păcură	mii tone	3,924	4,924	4,924	2,924	1,924	1,924	x

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. Bioenergy Suceava — S.R.L.								
Achiziții de combustibili								
Gaze	mil. m ³		0,500	2,000	2,000	2,000	0,500	7,000
	mil. m ³ /zi		0,031	0,065	0,065	0,071	0,033	0,058
R.E.R.	mii t.c.c.		3,500	5,000	5,000	5,000	3,500	22,000
Consum de combustibili								
Gaze	mil. m ³		0,500	2,000	2,000	2,000	0,500	7,000
	mil. m ³ /zi		0,031	0,065	0,065	0,071	0,033	0,058
R.E.R.	mii t.c.c.		3,071	6,700	6,700	6,142	3,350	25,963
Stoc de combustibili la sfârșitul lunii								
R.E.R.	mii t.c.c.	6,000	6,429	4,729	3,029	1,887	2,037	x

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. Ecogen Energy S.A. + R.A.M. Buzău								
Achiziții de combustibili								
Gaze	mil. m ³		1,754	4,224	4,850	3,740	1,435	16,003
	mil. m ³ /zi		0,110	0,136	0,156	0,134	0,096	0,132
Consum de combustibili								
Gaze	mil. m ³		1,754	4,224	4,850	3,740	1,435	16,003
	mil. m ³ /zi		0,110	0,136	0,156	0,134	0,096	0,132

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. Enet — S.A. Focșani								
Achiziții de combustibili								
Gaze	mil. m ³		1,712	4,173	4,592	3,651	1,741	15,869
	mil. m ³ /zi		0,107	0,135	0,148	0,130	0,116	0,131
Consum de combustibili								
Gaze	mil. m ³		1,712	4,173	4,592	3,651	1,741	15,869
	mil. m ³ /zi		0,107	0,135	0,148	0,130	0,116	0,131

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S.C. ModernCalor — S.A. Botoșani								
Achiziții de combustibili								
Gaze	mil. m ³		1,302	3,272	3,283	2,649	1,265	11,771
	mil. m ³ /zi		0,081	0,106	0,106	0,095	0,084	0,097
Consum de combustibili								
Gaze	mil. m ³		1,302	3,272	3,283	2,649	1,265	11,771
	mil. m ³ /zi		0,081	0,106	0,106	0,095	0,084	0,097
Stoc de combustibili la sfârșitul lunii								
Păcură	mii tone	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	x

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
C.L.T. Colterm — S.A. Timișoara								
Achiziții de combustibili								
Lignit	mii tone		35,000	10,000	0,000	50,000	15,000	110,000
Gaze	mil. m ³		1,740	6,215	7,599	5,225	2,008	22,787
	mil. m ³ /zi		0,109	0,200	0,245	0,187	0,134	0,188
Consum de combustibili								
Lignit	mii tone		27,742	57,335	57,335	51,786	27,684	221,882
Gaze	mil. m ³		1,740	6,215	7,599	5,225	2,008	22,787
	mil. m ³ /zi		0,109	0,200	0,245	0,187	0,134	0,188
Păcură	mii tone		0,000	0,500	0,500	0,000	0,000	1,000

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
Stoc de combustibili la sfârșitul lunii								
Lignit	mii tone	159,019	166,277	118,942	61,607	59,821	47,137	x
Păcură	mii tone	3,091	3,091	2,591	2,091	2,091	2,091	x

Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice	Achiziția, consumul și stocurile de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice 15 noiembrie 2017—15 martie 2018							
	U.M.	Stoc la 14 noiembrie 2017	15—30 noiembrie 2017	decembrie 2017	ianuarie 2018	februarie 2018	1—15 martie 2018	Cumulat
S. OMV Petrom — S.A.								
Achiziții de combustibili								
Gaze	mil. m ³		3,029	6,754	6,724	6,094	2,646	25,247
	mil. m ³ /zi		0,189	0,218	0,217	0,218	0,176	0,209
R.E.R.	mii t.c.c.		50,799	99,424	87,490	78,440	19,138	335,290
Consum de combustibili								
Gaze	mil. m ³		6,596	14,530	14,924	13,199	6,815	56,064
	mil. m ³ /zi		0,412	0,469	0,481	0,471	0,454	0,463
R.E.R.	mii t.c.c.		50,799	99,424	87,490	78,440	19,138	335,290

Cantitățile de combustibili prevăzute în balanța de combustibili au fost estimate pentru a face față unei creșteri medii față de anul trecut de până la 1,1% a consumului de energie electrică, în condițiile unei prognoze hidrologice rezervate, precum și în condițiile în care centralele termoelectrice care funcționează pe lignit vor fi aprovizionate din timp cu cantitățile prevăzute. Pentru a realiza stocurile de lignit, cel puțin la nivelul valorilor prevăzute în prezentul program de iarnă, este necesar ca toate exploatarea și depozitele de cărbune aferente, inclusiv depozitul Unității Miniere Cariera Roșia din cadrul Societății Complexul Energetic Oltenia — S.A., să fie funcționale și, de asemenea, transportul pe calea ferată între cariere și centrale să se desfășoare în mod corespunzător.

3. Prevederi privind variația stocului de apă

3.1. Volumul de apă și energia echivalentă în marile lacuri de acumulare

Potrivit estimărilor Societății de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” — S.A., valorile integrate ale volumelor de apă și energiei echivalente în marile lacuri de acumulare sunt prezentate în tabelul următor:

Volumul de apă și energia echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor		Volumul de apă și energia echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor în perioada noiembrie 2017—martie 2018*					
		U.M.	Noiembrie 2017	Decembrie 2017	Ianuarie 2018	Februarie 2018	Martie 2018
Volum de apă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii	Volum util	mil. m ³	1.263	992	896	725	593
		%	49,4	38,8	35,1	28,4	23,5
	Volum brut	mil. m ³	1.610	1.339	1.243	1.072	939
Energie echivalentă în marile lacuri ale hidrocentralelor la sfârșitul lunii		mii MWh	1.568	1.271	1.166	953	733
		%	50,3	40,8	37,4	30,6	23,5

Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” — S.A. are obligația de a monitoriza permanent nivelul apei din principalele lacuri de acumulare și prin exploatarea să asigure în acestea, la sfârșitul fiecărei luni, un total al volumelor de apă mai mare sau cel puțin egal cu cel din tabelul anterior.

Având în vedere gradul redus de precizie al prognozelor hidrologice pe termen lung, există o incertitudine în estimarea evoluției lunare a condițiilor hidrologice la nivelul fiecărui bazin hidrografic. Volumul minim necesar a fi asigurat în fiecare lac de acumulare va fi stabilit prin Programele de exploatarea a principalelor acumulări energetice elaborate lunar de către Administrația Națională „Apele Române” conform prevederilor legale în vigoare.

De asemenea, în cazul unui deficit hidrologic accentuat, la solicitarea Comandamentului energetic de iarnă, prevăzut la pct. 8, se vor conveni măsurile necesare astfel încât să nu fie pusă în pericol funcționarea sigură și stabilă a Sistemului Electroenergetic Național, în urma unei analize cu toți factorii implicați.

* Valorile au fost calculate pe baza datelor existente la 30.08.2017, având ca bază de calcul prognozele hidrologice pentru fiecare bazin hidrologic, conform tabelului de la pct. 3.2.

3.2. Programul de exploatare a principalelor acumulări energetice în perioada noiembrie 2017—martie 2018

În baza prognozei meteorologice elaborate de Administrația Națională de Meteorologie și a prognozei hidrologice realizate de Institutul Național de Hidrologie și Gospodărire a Apelor a fost elaborat Programul de exploatare a principalelor acumulări energetice în perioada noiembrie 2017 — martie 2018. Volumele de apă, detaliate la nivelul fiecărei acumulări, corespund sfârșitului de lună și sunt estimate ca valori minimale ale stocului de apă din fiecare lac de acumulare, necesar pentru a se asigura atât cerința de hidroenergie, cât și celelalte folosințe.

Nr. crt.	Acumulare		Valori rezerve în lacuri la finalul lunii Estimări la 30 august 2017				
			noiembrie 17	decembrie 17	ianuarie 18	februarie 18	martie 18
1	Vidraru <i>Bazinul hidrografic Argeș</i>	V brut (mil. mc)	315,00	306,00	287,00	262,00	240,00
		V util (mil. mc)	273,90	264,90	245,90	220,90	198,90
		E (GWh)	343,32	331,60	306,97	274,69	246,43
2	Izvorul Muntelui <i>Bazinul hidrografic Bistrița</i>	V brut (mil. mc)	496,00	348,00	291,00	229,00	227,00
		V util (mil. mc)	292,46	144,46	87,46	25,46	23,46
		E (GWh)	246,53	120,47	72,57	21,00	19,34
3	Vidra <i>Bazinul hidrografic Lotru</i>	V brut (mil. mc)	191,00	190,00	183,00	150,00	90,00
		V util (mil. mc)	149,00	148,00	141,00	108,00	48,00
		E (GWh)	330,53	328,29	312,59	238,76	105,45
4	Fântânele <i>Bazinul hidrografic Someș</i>	V brut (mil. mc)	140,00	113,00	112,00	100,24	86,85
		V util (mil. mc)	129,26	102,26	101,26	89,50	76,11
		E (GWh)	171,14	134,85	133,51	117,78	99,92
5	Drăgan <i>Bazinul hidrografic Crișul Repede</i>	V brut (mil. mc)	68,00	54,00	54,00	51,20	45,84
		V util (mil. mc)	59,96	45,96	45,96	43,16	37,80
		E (GWh)	69,70	53,05	53,05	49,73	43,42
6	Oașa <i>Bazinul hidrografic Sebeș</i>	V brut (mil. mc)	74,00	55,00	53,00	52,00	48,00
		V util (mil. mc)	61,94	42,94	40,94	39,94	35,94
		E (GWh)	133,86	92,46	88,12	85,95	77,27
7	Valea lui Iovan <i>Bazinul hidrografic Cerna</i>	V brut (mil. mc)	80,00	69,00	65,00	56,00	48,00
		V util (mil. mc)	76,30	65,30	61,30	52,30	44,30
		E (GWh)	76,41	65,01	60,89	51,65	43,51
8	Gura Apelor <i>Bazinul hidrografic Râul Mare</i>	V brut (mil. mc)	75,00	53,00	50,00	39,00	33,20
		V util (mil. mc)	65,10	43,10	40,10	29,10	23,30
		E (GWh)	88,09	58,13	54,06	39,15	31,31
9	Siriu <i>Bazinul hidrografic Buzău</i>	V brut (mil. mc)	41,00	40,00	39,00	33,00	30,00
		V util (mil. mc)	35,79	34,79	33,79	27,79	24,79
		E (GWh)	21,36	20,76	20,15	16,51	14,70
10	Poiana Mărului <i>Bazinul hidrografic Bistra Mărului</i>	V brut (mil. mc)	65,00	48,00	46,00	39,00	31,00
		V util (mil. mc)	60,43	43,43	41,43	34,43	26,43
		E (GWh)	43,92	31,39	29,92	24,80	18,96
11	Pecineagu <i>Bazinul hidrografic Dâmbovița</i>	V brut (mil. mc)	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
		V util (mil. mc)	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
		E (GWh)	21,04	21,04	21,04	21,04	21,04
12	Râușor <i>Bazinul hidrografic Târgului</i>	V brut (mil. mc)	35,66	33,00	33,18	31,18	30,00
		V util (mil. mc)	32,77	30,11	30,29	28,29	27,11
		E (GWh)	15,40	14,17	14,25	13,32	12,78
	Total	E (GWh)	1.561,32	1.271,20	1.167,11	954,37	734,12
		Coef. util (%)	49,4	38,8	35,0	28,4	23,2
		Coef. Energetic (%)	50,1	40,8	37,5	30,6	23,6
	Total	V util (mil. mc)	1.263,90	992,24	896,42	725,86	593,13
	Total	V brut (mil. mc)	1.610,66	1.339,00	1.243,18	1.072,62	939,89

4. Măsurile pentru derularea în bune condiții a activităților

Balanțele consum — producție internă — sold schimb de energie electrică și termică produsă în cogenerare, 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 și în funcție de actualizările Programului de exploatare a principalelor acumulări energetice în perioada noiembrie 2017 — martie 2018 în concordanță cu situațiile care pot apărea, fără a mai fi necesară actualizarea prezentului act normativ.

Față de anii precedenți a crescut aportul energiei regenerabile la acoperirea curbei de sarcină, fapt ce determină 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 ofere public și nediscriminatoriu pe piața concurențială întreaga energie electrică disponibilă;
- să ofere nediscriminatoriu serviciile tehnologice de sistem;
- să asigure serviciile tehnologice de sistem de care sunt responsabile prin contracte sau acte normative;
- să 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 produsă în cogenerare, 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.

5. Măsurile 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 Energiei și Ministerul Economiei vor contacta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și, respectiv, distribuitorii de energie electrică Electrica — S.A., precum și E—Distribuție Banat — S.A., E—Distribuție Dobrogea — S.A., E—Distribuție Muntenia — S.A., Delgaz Grid — S.A., Distribuție Energie Oltenia — S.A., în vederea participării acestora la ședințele organizate cu ocazia apariției situațiilor de urgență și a convocării comandamentelor specifice organizate la nivelul Guvernului sau al Ministerului Afacerilor Interne. 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 și care au posibilitatea vor funcționa cu combustibil alternativ, respectiv cu păcură, și au obligația de a constitui stocurile necesare suplimentare induse de această funcționare.

Grupurile energetice care vor furniza servicii tehnologice de sistem suplimentare în perioada 3 ianuarie — 15 martie 2018, utilizând combustibil alternativ, respectiv păcură, 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. De asemenea, în perioada 3 ianuarie — 15 martie 2018, Societatea Complexul Energetic Hunedoara — S.A. va furniza servicii tehnologice de sistem în putere de 500 MW, conform anexei nr. 1B, respectiv bandă de reglaj secundar, rezervă terțiară rapidă și rezervă terțiară lentă.

6. Finanțarea Programului de iarnă

Necesarul total de finanțare a Programului de iarnă aferent perioadei 15 noiembrie 2017—15 martie 2018, pentru achiziția de combustibili, se prezintă după cum urmează:

Operatori economici	Surse proprii și credite interne
	— mil. lei —
Producători de energie electrică și termică în cogenerare, operatori economici aflați sub autoritatea Ministerului Energiei*	2.553,8
Producători de energie electrică și termică în cogenerare, unități din administrarea consiliilor județene și/sau locale	569,5
TOTAL	3.123,3

* Inclusiv Societatea OMV PETROM — S.A.

7. Programele de reparații

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

Valoarea totală preliminară a lucrărilor de reparații executate în vederea trecerii vârfului de iarnă este de cca. 412 mil. lei, conform tabelului următor:

Operatori economici	Valoare preliminară
	— mil. lei —
Producători de energie electrică și termică în cogenerare, operatori economici aflați sub autoritatea Ministerului Energiei*	327,7
Producători de energie electrică și termică în cogenerare, entități economice din administrarea consiliilor județene și/sau locale	84,7
TOTAL	412,4

* Inclusiv Societatea OMV PETROM — S.A.

Programarea reparațiilor va putea suferi unele modificări în raport de cerința Dispecerului 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.

8. 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 15 zile de la intrarea în vigoare a prezentei hotărâri, un ordin prin care va numi Comandamentul energetic de iarnă, condus de secretarul/secretarii de stat coordonator(i) al/ai 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 Economiei, Ministerului Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene, Ministerului Apelor și Pădurilor/Administrația Națională „Apele Române”, 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 Ministerului Transporturilor/CFR Marfă.

Comandamentul energetic de iarnă va monitoriza prevederile Programului de iarnă pentru perioada 15 noiembrie 2017—15 martie 2018 și va propune sau dispune, după caz, măsuri, în situația neîndeplinirii acestora.

Ministerul Energiei și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. vor prezenta Guvernului scurte informări asupra realizării programului sus-menționat ori de câte ori situația o va impune.

Pentru coordonarea acțiunilor Ministerului Energiei, Ministerului Economiei, Ministerului Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene și a Ministerului Apelor și Pădurilor, precum și pentru rezolvarea problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă, ministrul energiei va numi, în termen de 15 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 cadrul Ministerului Energiei, Ministerului Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene, Ministerului Apelor și Pădurilor și a Ministerului Economiei cu atribuții în urmărirea funcționării operatorilor economici pe perioada de iarnă.

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

ANEXA Nr. 1A

Servicii tehnologice de sistem suplimentare pentru perioada 3 ianuarie—15 martie 2018

Capacitatea lunară corespunzătoare serviciului tehnologic de sistem rezervă terțiară lentă cu funcționare pe combustibil alternativ, respectiv pe păcură

Producător, unități dispecerizabile cu funcționare mixtă, respectiv gaze și/sau păcură	Putere [MW]	Cantitate [hMW]			
		3—31 ianuarie 2018	1—28 februarie 2018	1—15 martie 2018	TOTAL
Societatea Electrocentrale Galați — S.A. C.E.T. Galați	70	48.720	47.040	25.200	120.960
Societatea Electrocentrale București — S.A.	140	97.440	94.080	50.400	241.920
Societatea Veolia Energie Prahova — S.R.L. C.E.T. Brazi	60	41.760	40.320	21.600	103.680
TOTAL GENERAL:	270	187.920	181.440	97.200	466.560

Servicii tehnologice de sistem pentru perioada 3 ianuarie—15 martie 2018

Capacitatea lunară corespunzătoare serviciilor tehnologice de sistem, banda de reglaj secundar, rezervă terțiară rapidă și rezervă terțiară lentă

Societatea Complexul Energetic Hunedoara — S.A.	Putere [MW]	Cantitate [hMW]			
		3—31 ianuarie 2018	1—28 februarie 2018	1—15 martie 2018	TOTAL
Bandă de reglaj secundar	20	13.920	13.440	7.200	34.560
Rezervă terțiară rapidă	20	13.920	13.440	7.200	34.560
Rezervă terțiară lentă	460	320.160	309.120	165.600	794.880
TOTAL:	500	348.000	336.000	180.000	864.000

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 15 noiembrie 2017—15 martie 2018**

- Ministerul Energiei
- Ministerul Economiei
- Ministerul Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene
- Consiliile locale și/sau județene implicate

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

