

CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL	
INTRARE	Nr. 10 100
IEȘIRE	
Ziua	23
Luna	10
An	20 20

secretariat.sedinte@ces.ro

**De la:** Comunicare <comunicare@economie.gov.ro>  
**Trimis:** Wednesday, October 21, 2020 4:55 PM  
**Către:** ces@ces.ro; asilvia@ces.ro; 'Secretariat Sedinte'  
**Cc:** silvia.ariciu@gmail.com  
**Subiect:** 21.10.2020 Proiecte de acte normative pentru avizarea CES  
**Atașări:** 21.10.2020 Adresa inaintare.pdf; 21.10.2020 PV CDS.pdf; Lista prezenta CDS 21.10.2020.pdf; Anexa 1 la Hg stocuri program de iarna.pdf; anexa 2 la HG stocuri program de iarna.pdf; HG stocuri program de iarna.pdf; Nota de fundamentare Hg stocuri program de iarna.pdf; Nota de fundamentare cu avize obtinute.pdf

*Handwritten notes:*  
✓  
13.10.2020  
Directia  
Elaborare avize  
negotiu

**Importanță:** Maxim

Buna ziua!

Va transmit in atasament procesul verbal si lista de prezenta de la reuniunea Comisiei de Dialog Social de azi 21.10.2020.

In egala masura, va transmit si adresa oficiala catre CES, semnata de doamna Secretar de Stat Daniela Nicolescu, privind includerea acestor proiecte pe agenda de avizare de saptamana viitoare.

Proiectele discutate in sedinta CDS au fost:

*Hotărâre pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului electroenergetic național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021;*

*Ordonanță de urgență pentru modificarea și completarea Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică;*

Va multumim anticipat!

Radu Georgescu

MEEMA



MINISTERUL ECONOMIEI, ENERGIEI ȘI  
MEDIULUI DE AFACERI

SECRETAR DE STAT

Nr. 43508/DN/21.10.2020

Către:

Consiliul Economic și Social

Domnului Președinte Iacob Baciu

*Stimate domnule Președinte,*

Vă transmitem alăturat, spre competența avizare, următoarele proiecte de acte normative dezbătute în Comisia de Dialog Social a Ministerului Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri în data de 21.10.2020:

- *Hotărâre pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului electroenergetic național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2020 - 31 martie 2021;*
- *Ordonanță de urgență pentru modificarea și completarea Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică;*

Vă mulțumim pentru colaborare!

*Cu deosebită considerație,*

*Daniela NICOLESCU*

*Secretar de Stat*

*Președintele Comisiei de Dialog Social*

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL	
INTRARE	Nr. 10/100
IEȘIRE	
Ziua 23	Luna 10 20 20

<p><b>Secțiunea 1</b> Titlul proiectului de act normativ</p> <p><b>Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului electroenergetic național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021</b></p>	
<p><b>Secțiunea a 2-a</b> Motivul emiterii actului normativ</p>	
<p><b>1. Descrierea situației actuale</b></p>	<p>Având în vedere că există un nivel ridicat de incertitudine privind situația economică din țara noastră și a pandemiei de coronavirus, dată fiind importanța sectorului energetic în economia națională și în asigurarea funcționării sigure și stabile a Sistemului electroenergetic național (SEN) în mod permanent, în orice condiții și situații existente, pentru perioada de iarnă, în principal, este necesară întocmirea unor prognoze cu privire la evoluția cererii și producției de energie, a perspectivelor de aprovizionare cu energie pentru toate domeniile de activitate, precum și corelarea acestora cu posibilitățile de acoperire a cerințelor, avându-se permanent în vedere dezvoltarea durabilă a sectorului energetic.</p>
<p><b>2. Schimbări preconizate</b></p>	<p>Obiectivele principale ale prezentului proiect de act normativ sunt evaluarea consumului de energie electrică al țării, în perioada sezonului friguros, respectiv 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021, pentru satisfacerea acestuia la parametri de calitate și siguranță în alimentare în condițiile funcționării sigure și stabile a SEN, stabilirea resurselor energetice necesare, precum și pentru evaluarea resurselor financiare aferente.</p> <p>În vederea monitorizării funcționării SEN și a Sistemului național de transport gaze naturale (SNTGN) în perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021, prin prezentul proiect de act normativ se propune constituirea Comandamentului energetic de iarnă, cu rolul de a identifica situațiile de disfuncționalitate ce pot apărea în sectorul de energie și de gaze naturale și de a lua măsurile operative necesare, altele decât cele administrative, privind nivelul de siguranță și</p>

	<p>securitate în funcționare a SEN și a SNTGN.</p> <p>Ori de câte ori situația o va impune, Comandamentul energetic de iarnă va informa Guvernul asupra măsurilor operative, precum și a problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului. Componenta nominală a Comandamentului energetic de iarnă se va stabili prin ordin al ministrului energiei în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri și va fi compus din reprezentanți ai structurilor implicate, instituții și autorități publice competente în domeniul energiei, precum și ai operatorilor economici din sectorul energiei electrice și al gazelor naturale, potrivit anexei nr. 1 la prezenta hotărâre. Structurile nominalizate vor desemna reprezentanți în Comandament în termen de 5 zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.</p> <p>Selectia operatorilor economici nominalizati în cadrul Comandamentului s-a realizat în considerarea capacităților energetice dispecerizabile participante deținute de aceștia și a capacităților de depozitare a diferitelor resurse.</p> <p>În analiza estimativă care este parte integrantă a prezentului proiect de act normativ, pentru asigurarea funcționării SEN în condiții normale, în cadrul balanței de energie electrică au fost incluși, pe lângă producătorii de energie electrică, toți producătorii de energie electrică și termică în cogenerare cu unități dispecerizabile și o parte dintre producătorii relevanți de energie electrică și termică în cogenerare aferente unităților administrativ teritoriale, de la care s-au obținut date.</p> <p>Estimarea privind producția de energie electrică a țării pentru perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021, inclusiv a cantităților de combustibili și apă necesare pentru realizarea acesteia, a avut la bază cantitățile prognozate a fi realizate de producătorii de energie electrică și de producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, evaluate de aceștia în baza contractelor pe care le au în derulare și/sau pe care preconizează că le vor încheia pe piețele de energie electrică, precum și în baza prevederilor bugetelor proprii de venituri și cheltuieli și a situațiilor economico-financiare ale operatorilor economici. Informațiile cuprinse în prezentul document au fost comunicate de către toți producătorii / operatorii economici, inclusiv cei aflați în procedură de insolvență.</p> <p>Analiza estimativă a fost întocmită pe baza evoluției consumului realizat în anii anteriori dar și de la începutul pandemiei cu coronavirus, a analizării prognozei realizate de Dispecerul Energetic Național (DEN), avându-se în vedere asigurarea dimensionării corespunzătoare și, în același timp necesară, a stocurilor de combustibili și a volumelor de apă în marile lacuri de acumulare la data de 1 noiembrie 2020.</p>
	<p>Ținând cont de evoluția consumului de energie electrică de la începutul anului până în prezent, în sensul de reducere a consumului de energie, de inexistența unor semnale privind apariția de noi agenți economici cu consum relevant de energie electrică, de faptul că scenariul DEN este astfel construit încât să ia în considerare un scenariu cu temperaturi în jurul mediilor lunare multianuale, estimarea de creștere medie a consumului luat în calcul pentru perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021 este de 1,5 % față de consumul realizat în perioada</p>

	<p>noiembrie 2019 – martie 2020.</p> <p>Pentru aceeași perioadă, respectiv noiembrie 2020 – martie 2021, Comisia Națională de Strategie și Prognoză (CNSP) a prognozat un consum mediu cu 3,1% mai mic decât valorile înregistrate în perioada similară a anului precedent.</p> <p>Având în vedere evoluția consumului de energie electrică de la începutul pandemiei de coronavirus și până în prezent, la elaborarea balanței producție – consum de energie electrică, Departamentul pentru Energie din cadrul Ministerului Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri (MEEMA) a luat în considerare un nivel al consumului de energie electrică similar cu cel realizat în perioada de iarnă 2019 – 2020.</p> <p>Stabilirea volumelor de apă în marile lacuri de acumulare pentru perioada noiembrie 2020 – martie 2021 s-a bazat pe prognoza meteorologică elaborată de Administrația Națională de Meteorologie și pe cea hidrologică realizată de Institutul Național de Hidrologie și Gospodărirea Apelor. De menționat este faptul că estimările meteorologice și hidrologice sezoniere au un grad relativ redus de realizare, fapt ce imprimă o anumită incertitudine în evoluția lunară a stocurilor de apă brută din principalele acumulări energetice. În conformitate cu prevederile legale în domeniu, situația volumelor de apă din principalele acumulări se va actualiza prin programele lunare de exploatare și/sau 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.</p> <p>Având în vedere cele de mai sus, a fost elaborată analiza estimativă privind funcționarea SEN în perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021, potrivit Anexei nr. 2 la prezentul proiect de act normativ.</p> <p>În perioada de iarnă, pot avea loc disfuncționalități în rețeaua de transport gaze naturale, respectiv scăderea presiunii gazelor naturale în rețeaua de transport, fie din cauza creșterii consumului casnic de gaze naturale pe fondul temperaturilor scăzute, fie din lipsa unor cantități suficiente a gazelor din import, situație care poate conduce la reducerea producției de energie electrică în termocentralele cu funcționare pe gaze naturale. În aceste condiții, se impune colaborarea cât mai strânsă a celor doi operatori de transport și sistem în vederea funcționării echilibrate a SEN și SNTGN, în conformitate cu prevederile Codurilor de rețea aferente celor două sisteme.</p>
<p><b>3. Alte informații</b></p>	<p>Analizând valorile estimative lunare și având în vedere evoluția producției interne de energie electrică din iarna anterioară, se constată că balanța producție – consum se va încheia pe un sold de import de energie.</p> <p>În contextul implementării prevederilor reglementărilor europene, respectiv a codurilor de rețea cât și a Regulamentului (UE) nr. 943/2019 privind piața internă de energie electrică și a Directivei (UE) nr. 944/2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, începând din data</p>

	de 01.09.2020 se aplică noile principii și reguli privind funcționarea pieței de echilibrare și a piețelor aferente rezervelor de sistem (serviciilor tehnologice de sistem), în conformitate cu legislația secundară care transpune în practică prevederile regulamentelor europene ( <i>Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea</i> ). Aceste modificări – cu precădere cele prin care se elimină obligativitatea participării/ofertării pe piața de echilibrare și a utilizării obligatorii în oferta de echilibrare numai a rezervelor contractate pe piața serviciilor tehnologice de sistem cât și eliminarea limitelor de preț pentru ofertele pe piața de echilibrare – vor avea cu certitudine un impact asupra modului în care se asigură echilibrarea SEN și mai ales în care se asigură rezervele reale de echilibrare, impact care nu a putut fi evaluat din punct de vedere practic și care, în consecință, trebuie avut în vedere în evaluarea adecvanței pentru perioada de iarnă, în sensul asigurării unui nivel de disponibilitate acoperitor față de scenariile evaluate.
<b>Secțiunea a 3-a</b> <b>Impactul socioeconomic al proiectului de act normativ</b>	
<b>1. Impactul macroeconomic</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
<b>1^1. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat</b>	Prezentul act normativ nu creează distorsiuni ale mecanismelor concurențiale existente și nu instituie vreun tratament anticoncurențial pe piața de energie, măsurile de siguranță impuse fiind determinate în mod obiectiv de circumstanțe independente de voința vreunui participant la piață și au un caracter limitat.
<b>2. Impactul asupra mediului de afaceri</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
<b>2^1. Impactul asupra sarcinilor administrative</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
<b>2^2. Impactul asupra întreprinderilor mici și mijlocii</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
<b>3. Impactul social</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
<b>4. Impactul asupra mediului</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
<b>5. Alte informații</b>	Nu este cazul.
<b>Secțiunea a 4-a</b> <b>Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani)</b>	

- mii lei -						
Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Mediu pe 5 ani
1	2	3	4	5	6	7
<b>1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:</b> a) buget de stat, din acesta: (i) impozit pe profit (ii) impozit pe venit b) bugete locale: (i) impozit pe profit c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) contribuții de asigurări	-	-	-	-	-	-
<b>2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:</b> a) buget de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii b) bugete locale: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii	-	-	-	-	-	-
<b>3. Impact financiar, plus/minus, din care:</b> a) buget de stat b) bugete locale	-	-	-	-	-	-
4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare	-	-	-	-	-	-
5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	-	-	-	-	-	-

6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	-	-	-	-	-	-
7. Alte informații	Nu este cazul.					
<b>Secțiunea a 5-a</b> <b>Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare</b>						
1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
1.1. Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația în domeniul achizițiilor publice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
3. Măsuri normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
6. Alte informații	Nu este cazul.					
<b>Secțiunea a 6-a</b> <b>Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ</b>						
1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	În procesul de elaborare a actului normativ au fost consultați toți operatorii economici implicați, autoritățile și instituțiile publice competente.					
2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectul proiectului de act normativ	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					



ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative		
4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente		Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi		Proiectul de act normativ urmează să fie avizat de către Consiliul Concurenței, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Se va solicita avizul Consiliului Legislativ și al Consiliului Economic și Social.
6. Alte informații		Nu este cazul.
<b>Secțiunea a 7-a</b> Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ		
1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ	Au fost îndeplinite procedurile de transparență decizională instituite prin Legea nr.52/2003 cu modificările și completările ulterioare, proiectul de act normativ fiind publicat pe pagina web a Ministerului Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri în data de (...).	
2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.	
3. Alte informații	Nu este cazul.	
<b>Secțiunea a 8-a</b> Măsuri de implementare		
1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale - înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente	În termen de 15 zile de la intrarea în vigoare a prezentului act normativ, ministrul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri va aproba, prin Ordin, componenta nominală a Comandamentului energetic de iarnă.	

2. Alte informații

Nu este cazul.

Față de cele prezentate, în temeiul prevederilor art. nr. 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, s-a elaborat alăturatul proiect de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să-l aprobați.

MINISTRUL  
ECONOMIEI, ENERGIEI  
ȘI MEDIULUI DE  
CĂLĂCĂRII  
Virgil Danilă Popescu

MINISTRUL  
LUCRĂRILOR PUBLICE,  
DEZVOLTĂRII ȘI  
ADMINISTRAȚIEI

Ion Ștefan

*Avizăm favorabil:*

MINISTRUL MEDIULUI,  
APELOR ȘI PĂDURILOR

Costel Alexe

MINISTRUL JUSTIȚIEI

Cătălin Marian Predoiu

CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL	
INTRARE	Nr. 10 100
IEȘIRE	
Ziua 23	Luna 10 20 20

## GUVERNUL ROMÂNIEI

### HOTĂRÂRE

pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național, precum și măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului electroenergetic național în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada  
1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021

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 constituie Comandamentul energetic de iarnă, având, în principal, următoarele obiective:

- a) monitorizarea funcționării Sistemului electroenergetic național și a Sistemului național de transport al gazelor naturale în perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021;
- b) identificarea situațiilor de disfuncționalitate ce pot apărea în sectorul de energie și în cel de gaze naturale în perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021 și stabilirea măsurilor operative, altele decât cele administrative, privind nivelul de siguranță și securitate în funcționarea Sistemului electroenergetic național și al Sistemului național de transport al gazelor naturale, precum și a măsurilor operative privind stocurile de combustibil;
- c) informarea Guvernului, ori de câte ori situația o va impune, asupra măsurilor prevăzute la lit. b), precum și a problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă.

**Art.2 -** Comandamentul energetic de iarnă se compune din reprezentanți ai instituțiilor și autorităților publice competente în domeniul energiei, precum și ai operatorilor economici din sectorul energiei electrice și al gazelor naturale, nominalizate în anexa nr. 1.

**Art.3.**

(1) Componența nominală a Comandamentului energetic de iarnă se stabilește prin ordin al ministrului economiei, energiei și mediului de afaceri în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

(2) Fiecare structură din componența Comandamentului, instituții și autorități publice, precum și operatorii economici comunică Ministerului Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri reprezentanții nominalizați în termen de 5 zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

**Art.4.**

Se aprobă Analiza estimativă și măsurile privind funcționarea Sistemului Electroenergetic Național în perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021, prevăzută în anexa nr. 2.

**Art.5** - Anexele nr.1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

**PRIM-MINISTRU**

**Ludovic Orban**

**Anexa nr. 1**  
la proiectul de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea  
măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în  
funcționare a Sistemului Electroenergetic Național, precum și  
măsurile în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale  
Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește  
combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare  
pentru perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021

**Componenta**  
**Comandamentului energetic de iarnă**

Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri  
Ministerul Lucrărilor Publice, Dezvoltării și Administrației  
Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei  
Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor  
Administrația Națională Apele Române  
Operatorii de Transport și Sistem:  
    Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A.  
    Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz S.A. Mediaș  
Operatori economici din sectorul energie și gaze naturale:  
    Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale Hidroelectrica  
S.A.  
    Societatea Națională Nuclearelectrica S.A.  
    Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A.  
    Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A.  
    Societatea Electrocentrale București S.A.  
    Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A.  
    Societatea OMV Petrom S.A.  
    Societatea Energetică electrica S.A.  
    Societatea E-Distribuție Muntenia S.A.  
    Societatea Distribuție Oltenia S.A.  
    Societatea DelgazGrid S.A.  
    Societatea E-ON Gaz Furnizare S.A.  
    Societatea Engie S.A.  
    Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale  
Opcom S.A.

Anexa nr. 2  
proiect de Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea măsurilor privind  
nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului  
Electroenergetic Național, precum și măsurile în legătură  
cu realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic  
Național în ceea ce privește combustibilii și volumul de ap  
ă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021

**Analiza estimativă și măsurile  
privind funcționarea a Sistemului electroenergetic național  
în perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021**

Prezentul document are ca obiective principale evaluarea consumului intern de energie electrică și termică în cogenerare al țării în perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021, pentru satisfacerea acestuia în condiții de calitate și siguranță în alimentare și funcționare sigură și stabilă a Sistemului electroenergetic național (SEN), stabilirea resurselor energetice necesare, precum și evaluarea resurselor financiare aferente.

**A. Estimarea balanței producție - consum de energie electrică și termică în cogenerare pentru perioada 1 noiembrie 2020 - 31 martie 2021**

**A1. Consumul brut de energie**

În perioada noiembrie 2019 martie 2020, temperaturile medii înregistrate au fost mai mari decât mediile lunare multianuale în tot intervalul, iarna 2019 – 2020 fiind mult mai caldă decât în mod normal. Cea mai mare abatere față de temperatura medie multianuală s-a înregistrat în noiembrie (mai cald cu 4,9°C).

*Tabelul nr. 1 - Valorile medii lunare ale temperaturilor înregistrate în ultimii 5 ani în lunile de iarnă și norma climatologică standard [°C]*

<i>Norma</i>	<i>Luna / Anul</i>	<i>2015</i>	<i>2016</i>	<i>2017</i>	<i>2018</i>	<i>2019</i>
<i>3,8</i>	<i>Noiembrie</i>	<i>7</i>	<i>-3,5</i>	<i>5</i>	<i>4,7</i>	<i>8,7</i>
<i>-0,8</i>	<i>Decembrie</i>	<i>2,8</i>	<i>-2</i>	<i>1,5</i>	<i>-0,8</i>	<i>2,3</i>

-2,1	Januarie	0,1	-2,3	-6	0	-2,1
-1	Februarie	1,4	4,7	0,5	-0,7	1,5
3,5	Martie	5,6	3,5	6,9	2,4	6,4

Tabelul nr. 2 - Valorile consumului intern brut de energie electrică realizate în ultimii 6 ani în lunile de iarnă [ GWh ]

Luna / Anul	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Noiembrie	5019	5258	5277	5340	5091	5195 <sup>P</sup>
Decembrie	5242	5638	5502	5733	5391	5500 <sup>P</sup>
ianuarie	5551	5630	5896	5671	5819	5593
Februarie	4979	4971	5177	5313	5178	5141
Martie	5176	5135	5204	5769	5266	5093

Tabelul nr. 3 - Valorile consumului, a producțiilor la vârf și a temperaturilor realizate în perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020

Luna		Noiembrie 2019	Decembrie 2019	ianuarie 2020	Februarie 2020	Martie 2020
Consumul intern brut de energie electrică	[GWh]	5.091	5.391	5.593	5.141	5.093
Vârful maxim valoare medie orară	[MW]	8.916	9.154	9.335	8.963	8.560
Temperatura medie lunară realizată	[°C]	8,7	2,3	-0,7	2,9	5,8
Temperatura medie lunară norma climatologică	[°C]	3,8	-0,8	-2,1	-1	3,5
Abaterăea față norma climatologică standard	[°C]	4,9	3,1	1,4	3,9	2,3
Vârful maxim de producție	[MW]	<del>9.305</del>	<del>9.101</del>	<del>9.559</del>	<del>9.007</del>	<del>9.052</del>

Pentru estimarea consumului brut de energie electrică al țării aferent perioadei 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021, ținând cont că există, în continuare, un nivel ridicat de incertitudine privind evoluția economică din țara noastră și a pandemiei de coronavirus, precum și al prognozelor meteorologice cu orizont mediu și mare de timp, Dispecerul Energetic Național (DEN) a prognozat un scenariu similar perioadei noiembrie 2019 – martie 2020 actualizat prin corecții pe baza influenței temperaturilor medii lunare. Prin urmare, DEN a considerat o creștere a mediei consumului intern brut de energie electrică cu oca. 1,5 % față de valorile înregistrate în perioada similară anului anterior.

Pentru aceeași perioadă, respectiv noiembrie 2020 – martie 2021, Comisia Națională de Strategie și Prognoză (CNSP) a prognozat un consum mediu cu 3,1% mai mic decât valorile înregistrate în perioada similară a anului precedent.

Având în vedere evoluția consumului de energie electrică de la începutul pandemiei de coronavirus și până în prezent, la elaborarea balanței producție – consum de energie electrică, Departamentul pentru Energie din cadrul Ministerului Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri (MEEMA) a luat în considerare un nivel al consumului de energie electrică similar cu cel realizat în perioada de iarnă 2019 – 2020.

Tabelul nr. 4 - Consumul intern de energie electrică – valori estimate - medii lunare

Luna	Noiembrie 2020	Decembrie 2020	Ianuarie 2021	Februarie 2021	Martie 2021
Prognoză DEN [GWh]	5.195	5.500	5.650	5.115	5.245
Prognoză CNSP [GWh]	4.855	5.170	5.390	4.995	5.095
Realizat [GWh] Nov. 2019 – Mart. 2020	5.091	5.391	5.593	5.141	5.093

#### A2. Producția de energie electrică și termică în cogenerare

În cadrul balanței de energii estimată pentru perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021, au fost incluși producătorii de energie electrică și producătorii de energie electrică și termică în cogenerare cu unități dispecerizabile și parte dintre producătorii de energie electrică și termică în cogenerare aferenți unităților administrativ teritoriale.

Producțiile estimate și comunicate de producătorii clasici de energie electrică și de energie electrică și termică în cogenerare s-au bazat pe bugetele de venituri și cheltuieli aprobate, respectiv pe contractele de vânzare a energiei electrice aflate în derulare sau care se estimează a fi încheiate.

Pentru producțiile aferente centralelor electrice din surse regenerabile, s-au estimat valori similare cu cele din sezonul anterior în centralele eoliene, fotovoltaice și în cele care funcționează pe biomasă.

#### A3. Soldul de schimb de energie electrică

Pornind de la evoluția schimburilor transfrontaliere din ultimul an în ceea ce privește soldul import - export pentru perioada 1 noiembrie 2020 - 31 martie 2021, DEN a estimat un sold de import pentru fiecare lună.

Comisia Națională de Strategie și Prognoză a estimat, de asemenea, un sold de import pentru întreaga perioadă.

Tabelul nr. 5 - Valorile soldului de schimb Export – Import („+” import; „-” export)

Sold Export-Import	[GWh]	Noiembrie 2019	Decembrie 2019	Ianuarie 2020	Februarie 2020	Martie 2020	Cumulat
Estimare	DEN	150	150	200	200	250	950
	CNSP	225	235	265	190	175	1.090

Având în vedere că scenariul prognozat de DEN prevede o creștere a mediei consumului intern brut de energie electrică cu cca. 1,5 % față de valorile înregistrate în perioada similară anului anterior, creștere care, în condițiile pandemiei este posibil să nu se realizeze, există posibilitatea ca importul



de energie electrică să nu fie necesar pentru acoperirea consumurilor de energie electrică pe toate intervalele de tranzacționare. Acest lucru nu înseamnă însă neaparat că importurile vor fi mai reduse, acestea putând să se realizeze la nivelul prognozat sau chiar mai mare, în condițiile unui preț mai mic din exterior față de prețul energiei produse în țară.

A.4. Balanța producție internă - consumul intern - soldul de schimb de energie electrică

Tabetul nr. 6 - Balanța producție - consum de energie electrică

Producția și consumul brut de energie electrică Prognosticele valorilor medii lunare pentru perioada 1 Noiembrie 2020 - 31 Martie 2021		Producția și consumul brut de energie electrică Prognosticele valorilor medii lunare pentru perioada 1 Noiembrie 2020 - 31 Martie 2021						Cumulat
		UM	Noiembrie 2020	Decembrie 2020	Ianuarie 2021	Februarie 2021	Martie 2021	
TOTAL PRODUCȚIE S.E.N. PROGNOZATĂ		mii MWh	5.196,395	5.515,689	5.223,856	5.158,151	5.426,619	26.520,709
		MW	7.217,215	7.413,561	7.021,311	7.675,820	7.293,842	7.318,077
CĂRBUNE		mii MWh	948,266	1.013,816	882,937	838,068	872,628	4.555,715
		MW	1.317,036	1.362,656	1.186,743	1.247,125	1.172,887	1.257,096
HIDROCARBURI*		mii MWh	1.323,969	1.456,553	1.460,575	1.322,267	1.080,076	6.643,439
		MW	1.838,845	1.957,733	1.963,138	1.967,659	1.451,715	1.833,179
NUCLEAR		mii MWh	1.010,160	1.045,320	1.042,344	942,816	1.043,915	5.084,555
		MW	1.403,000	1.405,000	1.401,000	1.403,000	1.403,112	1.403,023
SURSE REGENERABILE din care:		mii MWh	1.914,000	2.066,000	1.838,000	2.055,000	2.430,000	10.237,000
in centrale hidroelectrice**		MW	2.658,333	2.688,172	2.470,430	3.058,036	3.266,129	2.824,779
		mii MWh	1.041,000	1.142,000	1.073,000	1.100,000	1.387,000	5.743,000

	<i>MW</i>	1.445,833	1.534,946	1.442,204	1.636,905	1.864,247	1.584,713
in centrale eoliene	mii MWh	770,000	756,000	639,000	808,000	854,000	3.827,000
	<i>MW</i>	1.069,444	1.016,129	858,871	1.202,381	1.147,849	1.036,015
in centrale fotovoltaice	mii MWh	62,000	64,000	81,000	103,000	147,000	457,000
	<i>MW</i>	86,111	86,022	108,871	153,274	197,581	126,104
in centrale pe biomasă	mii MWh	41,000	38,000	45,000	44,000	42,000	210,000
	<i>MW</i>	56,944	51,075	60,484	65,476	56,452	57,947
CONSUM BRUT TARĂ***	mii MWh	5.091,000	5.391,000	5.593,000	4.963,000	5.093,000	26.309,000
	<i>MW</i>	7.070,833	7.245,968	7.517,473	7.130,747	6.845,430	7.163,103
ACOPERIRE CONSUM BRUT TARĂ***	mii MWh	105,395	124,689	-369,144	195,151	333,619	211,709
	<i>MW</i>	146,382	167,593	-496,161	280,389	448,413	58,034

\* inclusiv valorile aferente puterilor medii maxime lunare ce pot fi atrase în funcție de parametri atmosferici, la centralele la care, în scenariul de acoperire a vârfului de sarcină, producția acestora este zero

\*\* valorile includ și producția aferentă autoproducătorilor, precum și a centralelor de la Porțile de Fier I și II. În funcție de evoluția situației hidrologice, valorile pot suferi modificări

\*\*\* în ipoteza MEEMA

Cumulat pentru perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021 se constată că valorile producției de energie electrică prognozate de producători a fi realizată în intervalul de referință este relativ apropiată cu valorile de consum estimate. Analizând valorile estimate medii lunare și având în vedere evoluția producției interne de energie electrică din iernile a anterioare, se constată că închiderea balanței producție – consum va fi sensibil influențată de producțiile din surse regenerabile și că, în condiții meteorologice deosebite, pot exista perioade de neacoperire a vârfurilor de consum de energie electrică din producția internă, în special în luna ianuarie 2021.

#### **AS. Balanța producție – consum la vârful de sarcină**

Pentru vârfurile de sarcină previzionate pentru iarna 2020-2021, DEN a luat în considerare două scenarii privind adecvanța SEN, respectiv acoperirea consumului intern de energie electrică la vârful de sarcină, într-un scenariu moderat și unul pesimist, conform tabelului nr. 7.

În evaluarea scenariilor s-au luat în considerare două ipoteze, pesimist și moderat, astfel:

- a) condiții meteorologice deosebite, caracterizate de 7 + 10 zile geroase, cu temperaturi negative cuprinse între -15°C + -20°C, care conduc la lipsa producției în centralele electrice eoliene (în scenariul pesimist), respectiv la o producție scăzută, de 500 MW (în scenariul moderat);
- b) consumul mediu orar maxim prognozat de 9.700 MW (în scenariul pesimist) și de 9.500 MW (în scenariul moderat), considerat la vârful de consum de seară, când producția în centralele electrice fotovoltaice este nulă;
- c) soldul schimburilor externe ale SEN, având în vedere contextul actual, s-a considerat în analiza de acoperire a sarcinii fără valori de export de energie electrică. Soldul SEN a devenit predominant de import, mai ales în condițiile și ipotezele acoperitoare din punct de vedere al riscului, luate în calcul. Astfel, pentru scenariul pesimist s-a evaluat un sold comercial egal cu zero, iar pentru scenariul moderat s-a luat în calcul un sold de import de 500 MW.

Din punctul de vedere al Rețelei Electrice de Transport, capacitatea maximă de transfer de interconexiune pentru sezonul rece se va situa în jurul valorilor medii de 2.000 MW la export, respectiv de 2.200 MW la import.

A fost analizată fiecare centrală electrică clasică pentru a i se determina structura de producție și capacitatea de a participa la acoperirea consumului, la asigurarea rezervelor tehnologice de sistem (rezerva terțiară lentă, rezerva terțiară rapidă și banda de reglaj secundar). Au fost luate în considerare doar grupurile disponibile din punct de vedere tehnic, nu și grupurile care sunt indisponibile de lungă durată, din motive tehnice, comerciale și de mediu.

În ceea ce privește grupurile energetice funcționând pe gaze naturale, față de anii precedenți, nu s-a mai considerat ipoteza lipsei gazelor naturale în condițiile meteorologice specifice scenariilor evaluate, având în vedere nivelul de funcționalitate atins de piața gazelor naturale, dezvoltarea sistemului de înmagazinare și experiența țărilor trecute.

Tabelul nr. 7 - Balanța prognostată producție – consum de energie electrică pentru vârf de sarcină

Scenariul moderat

Total,	Producție [MW]	Rezervă
din care		
cărbune	2.250	1.300
hidrocarburi	2.000	160
hidro	3.400	500
nuclear	1.400	0
eoliene	500	0
fotovoltaice	0	0
Consum intern	9.500	-
Sold export (-) import (+)	500	-
Diferența care se acoperă din rezervă	- 50	
Rezerva rămasă		2.510
Necesar rezervă minimă funcționare		1.000
Excedent (+) / Deficit (-) de rezervă în SEN pentru sold import 500		1.510

Scenariul pesimist

Total,	Producție [MW]	Rezervă
din care		
cărbune	2.320	1.100
hidrocarburi	2.000	160
hidro	2.500	700
nuclear	1.400	0
eoliene	0	0
fotovoltaice	0	0
Consum intern	9.700	-
Sold export (-) import (+)	0	-
Diferența care se acoperă din rezervă	1.480	
Rezerva rămasă		500
Necesar rezervă minimă funcționare		1.000
Excedent (+) / Deficit (-) de rezervă în SEN pentru sold 0		-500

Se constată că în ambele scenarii curba de sarcină se poate acoperi din producția internă și din importul de energie electrică. În scenariul moderat nu apar probleme de adecvare, pe lângă acoperirea curbei de consum rămânând o de rezervă în sistem acceptabilă. În scenariul pesimist, acoperirea curbei de consum nu este afectată, dar volumul rezervei din sistem se diminuează la o valoare de cel mult 500 MW, sub valoarea necesară de 1.000 MW.

**A6. Producția de energie termică a principalilor furnizori de caldură, producători de energie termică în cogenerare**

În cazul energiei termice, estimările primite din partea centralelor care furnizează agent termic pentru populație, producători de energie electrică în cogenerare, acoperă un consum mediu de energie termică de 6,8 mil Gcal.

*Tabletul nr. 8 - Prognosticul producției de energie termică pentru a fi livrată în principalele centrale termoelectrice și termice*

Producția de energie termică [mii Gcal]	1 Noiembrie 2020 – 31 Martie 2021				
	Noiembrie 2020	Decembrie 2020	Ianuarie 2021	Februarie 2021	Martie 2021
	1.142,939	1.537,671	1.633,846	1.298,997	1.182,994

**A7. Estimarea bilanțului stocurilor de combustibili și volumele de apă din principalele acumulări energetice pentru perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021**

**A7.1. Combustibili**

Având în vedere stocurile necesare a fi constituite conform reglementărilor în vigoare, precum și cantitățile de energie electrică și energie termică în cogenerare prognozate a fi produse în intervalul 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021, de 26.520 mii MWh și, respectiv, 6,8 mil. Gcal, achiziția, consumul și stocurile de combustibili la finele lunilor de analiză sunt estimate după cum urmează în tabelul următor:

Tabelul nr. 9 - Estimarea privind achiziția și consumul de combustibili în principalele centrale termoelectrice și termice

Achiziția și consumul de combustibili	U.M.	Noiembrie 2020	Decembrie 2020	Ianuarie 2021	Februarie 2021	Martie 2021	Cumulat
<b>Achiziții de combustibili</b>							
Cărbune	mii tone	1.442,207	1.219,263	1.151,335	1.267,96	1.476,335	6.557,1
Gaze	mil.mc	214,8	265,8	278,6	233,8	225,1	1218,0
Păcură	mii tone	1	0,5	0	0	0	1,5
Biomasă	mii tcc	7,700	7,700	7,700	7,700	7,700	38,500
<b>Consum de combustibili</b>							
Cărbune (inclusiv din import)	mii tone	1.505,3	1.388,8	1.414,7	1.347,4	1.408,7	7.264,9
Gaze	mil.mc	327,3	382,9	392,7	341,5	264,5	1.709,0
Păcură	mii tone	0,227	3,514	3,844	2,189	0,216	9,991
Biomasă	mii tcc	7,500	8,800	8,600	8,700	7,400	41,000

A7.2. Volumul de apă din principalele lacuri de amenajare

În baza prognozei meteorologice elaborate de Administrația Națională de Meteorologie și a prognozei hidrologice realizate de Institutul Național de Hidrologie și Gospodărire a Apelor, Administrația Națională „Apele Române” (ANAR), în calitate de administrator al apelor din domeniul public al statului, a elaborat *Prognoza valorilor minime ale stocurilor de apă din principalele lacuri de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021*. Analizând estimările ANAR și ținând cont de faptul că prognozele elaborate pe o perioadă lungă de timp sunt caracterizate printr-un grad redus de realizare, rezervele de apă din principalele lacuri de amenajare au fost estimate luând în considerare asigurarea în mod continuu a cerințelor de apă pentru populație și a altor cerințe sociale – economice esențiale, precum și necesarul resursei hidro în balanța producției – consum de energie electrică. În tabelul următor sunt prezentate volumele minime de apă, corespunzătoare sfârșitului de lună, în principalele acumulări energetice.

Tabelul nr. 10 - Rezervele de apă corespunzătoare sfârșitului de lună

Perioada	V <sub>NHR</sub> mil. mc	Noiembrie 2020		Decembrie 2020		Ianuarie 2021		Februarie 2021		Martie 2021	
		V <sub>brut</sub> mil. mc	C. H. %	V <sub>brut</sub> mil. mc	C. H. %	V <sub>brut</sub> mil. mc	C. H. %	V <sub>brut</sub> mil. mc	C. H. %	V <sub>brut</sub> mil. mc	C. H. %
Acumulări energetice											
Bazin hidrografic (B. H.)											
Vidraru (B. H. Argeș)	450,6	315	70	306	68	287	64	262	58	240	53
Izvorul Munteiui (B. H. Bistrița)	1.122,0	496	44	348	31	291	26	229	20	227	20
Vidra (B. H. Lotră)	340,3	191	56	190	56	183	54	150	44	90	26
Fântânele (B. H. Someș)	212,9	140	66	113	53	112	53	100	47	87	41
Drăgan (B. H. Crișul Repede)	112,0	68	61	54	48	54	48	51	46	46	41
Oașa (B. H. Sebeș)	123,1	74	60	55	45	53	43	52	42	48	39
Valea lui Iovan (B. H. Cerna)	124,0	80	67	69	58	65	54	56	47	48	40
Gura Apelor (B. H. Râul More)	165,2	75	45	53	32	50	30	39	24	34	21
Sîrui (B. H. Buzău)	68,3	41	60	40	59	39	57	33	48	30	44
Poiana Mărului (B. H. Bistra Mărului)	90,0	65	72	48	53	46	51	39	43	31	34
Pecineagu (B. H. Dâmbovița)	63,0	30	48	30	48	30	48	30	48	30	48
Râșor (B. H. Târgului)	52,3	36	69	33	63	33	63	32	61	30	57

V<sub>brut</sub> = volumul brut corespunzător nivelului normal de retenție  
c. u. = coeficient de umplere corespunzător volumelor brute



## A.8 Stocuri

Tabelul nr. 11 - Stocurile estimate a fi constituite până la 1 noiembrie 2019

Cărbune	mii tone	1.315,2*
Păcură	mii tone	22,8
Gaze naturale	mii MWh	20.542**
Rezerva de energie echivalentă în principalele lacuri	mii MWh	2.000***

\*inclusiv cărbune din import

\*\*conform Deciziei președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 673/23.04.2020 privind stabilirea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie 2020

\*\*\*media ultimilor 5 ani

Tabelul nr. 12 - Estimarea evoluției stocurilor de combustibil la sfârșitul fiecărei luni

Stoc de combustibili [mii tone]	Noiembrie 2020	Decembrie 2020	Ianuarie 2021	Februarie 2021	Martie 2021
Cărbune	1.274,1	942,0	601,5	524,4	580,8
Păcură	23,6	20,5	17,0	14,8	14,5
Biomasă	7,2	6,1	5,2	4,2	4,5

Tabelul nr. 13 - Valorile minime ale energiei echivalente și gradul de umplere în marile lacuri de acumulare la sfârșitul fiecărei luni

Energie echivalentă [mii MWh]	Octombrie 2020	Noiembrie 2020	Decembrie 2020	Ianuarie 2021	Februarie 2021	Martie 2021
	1.670	1.561	1.271	1.167	954	734
coeficient de umplere* [%]	54,3	49,4	38,8	35,0	28,4	23,2

\* corespunzător volumelor utile

Operatorul economic producător de energie electrică în hidrocentrale are obligația de a monitoriza permanent nivelul stocurilor de apă, astfel încât să asigure în lacurile de acumulare, la sfârșitul fiecărei luni, o rezervă de energie mai mare sau cel puțin egală cu cea din tabelul nr. 13.

Prin exploatarea centralelor hidroelectrice, operatorul economic producător de energie electrică în hidrocentrale va urmări ca valorile volumelor de apă din amenajările hidroenergetice să se încadreze în *Programele de exploatare a principalelor lacuri de acumulare* ce vor fi elaborate lunar de către ANAR 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.

În cazul unui deficit hidrologic accentuat, la solicitarea Comandamentului energetic de iarnă se vor conveni măsurile necesare astfel încât să nu fie pusă în pericol funcționarea sigură și stabilă a Sistemului electroenergetic național, în urma unor analize cu toți factorii implicați.

#### B. Măsuri pentru derularea în bune condiții a activităților operatorilor economici pe perioada 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021

Balanța de energie electrică (producție – consum), producția de energie termică produsă în cogenerare, achizițiile și stocurile de combustibili, precum și volumele de apă din marile amenajări hidroenergetice reprezintă scenariu orientativ care va putea suferi ajustări în funcție de cerințele de asigurare a securității în exploatare și stabilității în funcționare a Sistemului electroenergetic național, precum și în funcție de *Programele lunare de exploatare a principalelor lacuri de acumulare*, în concordanță cu situațiile care pot apărea, fără a mai fi necesară actualizarea prezentului act normativ.

Pentru a se asigura un nivel de certitudine suficient de ridicat în acoperirea curbei de sarcină a SEN, chiar și la apariția unor situații limită conform celor două scenarii evaluate, este necesară îndeplinirea unor măsuri și acțiuni de pregătire și monitorizare a funcționării SEN, după cum urmează:

- a) asigurarea resurselor primare la nivelul corespunzător funcționării tuturor instalațiilor disponibile din punct de vedere tehnic. Astfel:
  - a1) realizarea stocurilor de cărbune suficiente la începutul perioadei de iarnă, în cazul centralelor funcționând pe cărbune; de asemenea, luarea măsurilor de pregătire necesare pentru asigurarea funcționării instalațiilor transportoare și a mijloacelor de transport (căi ferate) în condițiile prezumate în scenariile evaluate (temperaturi scăzute, căderi abundente de zăpadă), astfel încât să se asigure alimentarea continuă cu cărbune a centralelor cu funcționare pe cărbune;
  - a2) realizarea stocurilor de gaze naturale înmagazinate în depozite potrivit reglementărilor secundare în vigoare, precum și gestionarea acestora, în condițiile prezumate în scenariile evaluate, chiar dacă acestea apar la sfârșitul perioadei de iarnă, respectiv în lunile februarie – martie 2021;
  - a3) gestionarea volumului lacurilor de acumulare, în conformitate cu programele lunare propuse și aprobate de către ANAR.
- b) asigurarea disponibilității tehnice a grupurilor generatoare și finalizarea tuturor reviziilor tehnice programate și accidentale a acestora, până la intrarea în perioada de iarnă;
- c) derularea activităților de exploatare și de extracție a cărbunelui din exploatarea miniere și în perioada sărbătorilor de iarnă pentru ca stocurile de cărbune din centrale și din cariere să nu se diminueze în această perioadă;
- d) evitarea apariției de disfuncționalități în Sistemul național de transport gaze naturale, pentru ca problemele din acest sistem să nu impactiveze Sistemul electroenergetic național;
- e) asigurarea funcționării instalațiilor de termoficare urbană în localitățile care beneficiază de sistem centralizat de încălzire pentru îmbunătățirea randamentului general, fapt care conduce la reducerea consumului de resurse primare, cât și la scăderea consumului de energie electrică la nivelul SEN;
- f) asigurarea cu prioritate a dezapezirii căilor de acces feroviar și rutier (acces la mine, la sonde și la stații de gaze naturale, la depozite de gaze naturale, la stații electrice, la linii electrice aeriene, la centrale electrice regenerabile), pentru ca impactul asupra infrastructurilor

energetice pe tot lanțul, producere – transport – distribuție – consum de energie electrică să fie minimizat.

În vederea funcționării și realizării producțiilor de energie electrică și termică produsă în cogenerare, prognozate în tabelele nr. 6 și 8, fiecare producător de energie electrică va lua măsuri pentru asigurarea unui flux continuu privind alimentarea cu combustibili, în conformitate cu producțiile estimate și comunicate, bazate pe bugetele de venituri și cheltuieli aprobate, respectiv pe contractele de vânzare a energiei electrice aflate în derulare sau care se estimează a fi încheiate pe piața de energie electrică.

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.

În contextul implementării prevederilor reglementărilor europene, respectiv a codurilor de rețea cât și a Regulamentului (UE) nr. 943/2019 privind piața internă de energie electrică și a Directivei (UE) nr. 944/2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, începând din data de 01.09.2020 se aplică noile principii și reguli privind funcționarea pieței de echilibrare și a piețelor aferente rezervelor de sistem (serviciilor tehnologice de sistem), în conformitate cu legislația secundară care transpune în practică prevederile regulamentelor europene (*Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea*). Aceste modificări – cu precădere cele prin care se elimină obligativitatea participării/ofertării pe piața de echilibrare și a utilizării obligatorii în oferta de echilibrare numai a rezervelor contractate pe piața serviciilor tehnologice de sistem cât și eliminarea limitelor de preț pentru ofertele pe piața de echilibrare – vor avea cu certitudine un impact asupra modului în care se asigură echilibrarea SEN și mai ales în care se asigură rezervele reale de echilibrare, impact care nu a putut fi evaluat din punct de vedere practic și care, în consecință, trebuie avut în vedere în evaluarea adecvanței pentru perioada de iarnă, în sensul asigurării unui nivel de disponibilitate acoperitor față de scenariile evaluate.

#### C. 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 sau în situațiile în care apar defecțiuni, accidente sau avarii în instalații, operatorul de transport și de sistem, precum și operatorii de distribuție concesionari vor informa fără întârziere concedentul în legătură cu apariția sau iminența unor situații de natură să facă imposibilă alimentarea cu energie electrică în zonele afectate. De asemenea, aceste informații vor fi transmise concomitent și Comandamentului pentru Situații de Urgență din cadrul 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/sau gaz furnal, având obligația de a constitui/contracta stocurile necesare suplimentare induse de această funcționare.

#### D. Finanțarea programului de iarnă

##### D.1. Achiziție combustibili

Tabelul nr. 14 - Necesarul total de finanțare a programului de iarnă aferent perioadei 1 noiembrie 2020 – 31 martie 2021, pentru achiziția de combustibili

Operatori economici	Surse proprii, credite interne, subvenții
Producători de energie electrică și termică în cogenerare	3.000 mil.lei

##### D.2. Programe de reparații

În vederea asigurării unei fiabilități superioare, îmbunătățirii performanțelor tehnice ale echipamentelor și reducerii consumurilor specifice, operatorii economici din sectorul energetic, producători de energie electrică și termică în cogenerare 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 de producători în vederea trecerii vârfului de iarnă este de cca. 553 mil.lei.

În ceea ce privește rețelele de transport și de distribuție a energiei electrice, operatorul de transport și de sistem, precum și operatorii de distribuție concesionari au prevăzut pentru anul în curs lucrări de mentenanță atât corective, cât și preventive. Aceștia au obligația de a lua măsurile ce se impun pentru prevenirea avariilor, precum și remedierea acestora în cel mai scurt timp.

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.