



MINISTERUL ENERGIEI
SERVICIUL DE RELAȚII PUBLICE
ȘI MASS MEDIA

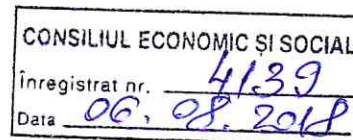
Nr. 180676/06.08.2018



Către

Consiliul Economic și Social

Domnului Președinte Iacob BACIU



Stimate domnule Președinte,

Vă supunem avizării următorul proiect de act normativ, discutat în Comisia de Dialog Social a Ministerului Energiei în data de 22.03.2018:

- *Hotărâre de Guvern privind aprobarea unor măsuri pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilul lignit.*

Cu deosebită considerație,

p. Dănuț Adrian CIONTEA

Șef Serviciu



CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL	
Înregistrat nr.	4139
Data	06.08.2018

CES

From: "Comunicare Energie" <comunicare@energie.gov.ro>
Date: Monday, August 06, 2018 11:33 AM
To: <ces@ces.ro>; "Silvia Ariciu" <asilvia@ces.ro>; "Silvia Ariciu" <silvia.ariciu@gmail.com>
Attach: Adresa CES.pdf; HG depozit Rosia cu toate documentele (2).pdf; Proces Verbal CDS 22.03.2018.pdf
Subject: Ministerul Energiei - solicitare aviz

Buna ziua !

Va transmitem spre avizare un proiect de act normativ. Este vorba de:

- *Hotărâre de Guvern privind aprobarea unor măsuri pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilul lignit.*

Acest proiect a fost discutat în cadrul Comisiei de Dialog Social din cadrul Ministerului Energiei în data de 22.03.2018. Va atașez proiectul, procesul verbal al ședinței CDS, precum și adresa către dumneavoastră.

Cu deosebită considerație,

Radu Georgescu
Serviciul Relații Publice și Mass Media
Ministerul Energiei

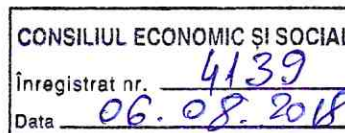


MINISTERUL JUSTIȚIEI



Nr. 2 / 65401/30.04.2018

Către: Domnul Anton ANTON
Ministrul Energiei



Ref: proiectul de Hotărâre a Guvernului privind aprobarea unor măsuri pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilul lignit.

Stimate domnule Ministru,

Urmare adresei dvs. nr. 141186/SG/2018, vă restituim, alăturat, originalul proiectului actului normativ sus-menționat, avizat favorabil cu următoarele observații:

1. Având în vedere prevederile art.7 alin.(2) și alin.(8) din Legea nr.52/2003¹ rezultă că procedura privind transparența decizională în administrația publică, reglementată în cuprinsul actului normativ sus-menționat, se impune a fi efectuată anterior transmiterii proiectului de act normativ spre avizare. Prin urmare, se impune reformularea mențiunilor din cuprinsul Secțiunii a 7-a pct.1 din Nota de Fundamentare, astfel încât să reiasă dacă au fost respectate dispozițiile Legii nr.52/2003.

2. Conform prevederilor art. 4 lit. d) pct. 1 din Legea nr. 415/2002 privind organizarea și funcționarea Consiliului Suprem de Apărare a Țării, această autoritate administrativă avizează proiectele de acte normative inițiate sau emise de Guvern privind securitatea națională. De asemenea, conform art. 9 alin. (1) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative "În cazurile prevăzute de lege, în faza de elaborare a proiectelor de acte normative inițiatorul trebuie să solicite avizul autorităților interesate în aplicarea acestora, în funcție de obiectul reglementării."

În ceea ce privește conținutul noțiunii de *securitate națională* Curtea Constituțională a reținut, în cuprinsul Deciziei nr.455/2018 următoarele: "Curtea a reamintit jurisprudența sa referitoare la noțiunea de "securitate națională", potrivit căreia această noțiune nu implică numai securitatea militară, deci domeniul militar, ci are și o componentă socială și economică. Astfel, nu numai existența unei situații manu militari atrage aplicabilitatea noțiunii de "securitate națională" din textul art. 53 din Legea fundamentală, ci și alte aspecte din viața statului - precum cele economice, financiare, sociale - care ar putea afecta însăși ființa statului prin amploarea și gravitatea fenomenului.

Așa fiind, Curtea a constatat că, deși sintagma în discuție a fost, în mod tradițional, asociată cu apărarea militară a statului, sfera de cuprindere a acesteia transcende strategiilor

¹ Conform acestor prevederi "Anunțul referitor la elaborarea unui proiect de act normativ va fi adus la cunoștința publicului, în condițiile alin. (1), cu cel puțin 30 de zile lucrătoare înainte de supunerea spre avizare de către autoritățile publice... Proiectul de act normativ se transmite spre analiză și avizare autorităților publice interesate numai după definitivare, pe baza observațiilor și propunerilor formulate potrivit alin. (4)."

MINISTERUL JUSTIȚIEI

exclusiv militare, înglobând elemente și mijloace nonmilitare, primelor adăugându-li-se componente de natură economică, financiară, tehnologică etc.²"

De altfel, inclusiv inițiatorul, în cuprinsul Secțiunii 2 pct.1 din Nota de Fundamentare, face referire la Strategia națională de apărare a țării pentru perioada 2015-2019, aprobată prin Hotărârea Parlamentului României nr.33/23.06.2015, care conține prevederi referitoare la securitatea energetică.

Având în vedere aspectele mai sus-menționate, considerăm necesară obținerea avizului Consiliului Suprem de Apărare a Țării.

3. Se impune reanalizarea art.2 având în vedere faptul că, în redactarea propusă, nu reiese cu claritate conduita pe care textul o impune destinatarilor norme³.

4. Menționăm că, având în vedere perioada de aplicare a reglementării prevăzută la art.1, pentru a se evita eventuale aspecte de retroactivitate, este necesar ca norma să intre în vigoare cel mai târziu la data de 1 August 2018.

Cu deosebită considerație,

Prof.univ.dr. Tudorel DOADER

Ministrul Justiției

² În cuprinsul aceleiași Decizii s-a reținut că "În legislația națională există deja în vigoare o serie de reglementări, acte normative cu caracter primar sau secundar, care au legătură cu domeniul securității naționale. Astfel, Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 98/2010 privind identificarea, desemnarea și protecția infrastructurilor critice, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 757 din 12 noiembrie 2010, aprobată cu modificări prin Legea nr. 18/2011, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 183 din 16 martie 2011, stabilește cadrul legal privind identificarea, desemnarea infrastructurilor critice naționale/europene ...Actul normativ definește infrastructura critică națională, denumită ICN, ca fiind un element, un sistem sau o componentă a acestuia, aflat pe teritoriul național, care este esențial pentru menținerea funcțiilor vitale ale societății, a sănătății, siguranței, securității, bunăstării sociale ori economice a persoanelor și a cărui perturbare sau distrugere ar avea un impact semnificativ la nivel național ca urmare a incapacității de a menține respectivele funcții, iar potrivit anexei nr. 1, lista sectoarelor infrastructurii critice naționale vizează energia, tehnologia informației și comunicații, alimentarea cu apă, alimentația, sănătatea, securitatea națională, administrația, transporturile, industria chimică și nucleară și spațiul și cercetarea.

³ Conform art.8 alin.(4) din Legea nr.24/2000 "Textul legislativ trebuie să fie formulat clar, fluent și inteligibil, fără dificultăți sintactice și pasaje obscure sau echivoce.", iar conform art.36 alin.(4) din același act normativ "Redactarea este subordonată dezideratului înțelegerii cu ușurință a textului de către destinatarii acestuia."

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Secțiunea 1

Titlul prezentului act normativ

HOTĂRÂRE

privind aprobarea unor măsuri pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilul lignit

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii actului normativ

<p>1. Descrierea situației actuale</p>	<p>Prin Hotărârea de Guvern nr. 760/2017 a fost aprobat <i>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.</i></p> <p>Conform Programului aprobat, stocurile necesar a fi constituite până la data de 15 noiembrie 2017, pentru buna desfășurare a activității odată cu începerea sezonului rece la nivelul termocentralelor aparținând Societății Complexul Energetic Oltenia S.A. Tg-Jiu, au fost de 1.300 mii tone lignit.</p> <p>În ultimii ani, 2016 și 2017, conform cantităților de stocuri de combustibili estimate prin Programele de iarnă din domeniul energetic, documente aprobate prin hotărâri ale Guvernului, în SEN nu au avut loc evenimente în ceea ce privește alimentarea cu combustibil a termocentralelor pe cărbune pe perioada de iarnă. Ținând cont de situația actuală a Sistemului Energetic Național, care indică un deficit de resurse energetice, cu excepția resursei hidro, pentru următorul Program de iarnă aflat în fază de elaborare, este necesar ca data de 1 noiembrie 2018 stocul de cărbune al S. C.E. Oltenia S.A. să fie la un nivel apropiat ca cel din anul precedent, respectiv de 1.300 mii tone lignit în depozitele agentului economic.</p> <p>Cariera Roșia, aferentă Exploatarea Miniere de Carieră Roșia-Rovinari din cadrul S. C.E. Oltenia S.A. Tg-Jiu, deține Autorizația de mediu nr. 44/14.07.2017 pentru desfășurarea activității de extragere a cărbunelui inferior. Activitatea este autorizată cu transportul direct a cărbunelui în termocentrala Rovinari fără posibilitate de stocare în stivele aferente fostului depozit Roșia.</p> <p>Funcționarea depozitului de cărbune Roșia (cu o capacitate de stocare de 75.000 tone lignit) a încetat începând cu 01.01.2016, dată la care trebuia pus în funcțiune un nou depozit.</p> <p>Nerealizarea noului depozit la termenul stabilit, respectiv la data de 31.12.2015, s-a datorat, în principal, dificultăților în achiziția suprafețelor</p>
-----------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

de teren pe care urma să fie amplasat noul depozit, precum și în identificarea unui nou amplasament.

În scopul realizării obiectivului de investiții „Deschiderea și punerea în exploatare a Carierei Roșia de Jiu la o capacitate de 8.000 mii tone/an lignit”, în vederea îndeplinirii condițiilor de mediu compania a făcut și face eforturi susținute și însemnate financiar pentru punerea în funcțiune, cât mai repede posibil a unui nou depozit aferent carierei Roșia de Jiu. În acest sens, compania are în derulare activități de execuție, proiectare și achiziție după cum urmează:

A. Lucrări de realizare a infrastructurii depozitului.

Contractul se afla în derulare cu un stadiu fizic realizat în proporție de 65% și un stadiul valoric de realizare în proporție de 53%.

B. Lucrări de proiectare.

I. A fost încheiat contractul de prestări servicii cu prestatorul ICSITPML Craiova nr. 3507/CEOSM/24.10.2017, „Expertizarea stării tehnice și proiectarea în vederea demontării, transportului, montării, reparației generale și modernizării utilajelor de depozit, din depozitul de cărbune al Carierei Roșia de Jiu”.

II. A fost încheiat contractul de prestări servicii cu prestatorul ICSITPML Craiova nr. 3616/CEOSM/03.11.2017, „Expertizare stare tehnică și proiectare în vederea demontării, transportului, montării, reparației generale și modernizării benzilor transportoare din depozitul nou al carierei Roșia de Jiu, a punctului de încărcare în vagoane, instalații de alimentare cu energie electrică 6 KV și deviere LEA 20 KV, modificare nod distribuție actual, instalație concasare, cântar de bandă”

Lucrările pentru amenajarea noului depozit de cărbune Roșia urmează a fi finalizate în luna aprilie 2019.

În prezent, activitatea de extracție lignit din cadrul carierelor CE Oltenia se confruntă cu probleme legate de lipsa fronturilor de lucru cauzate de procedurile de exproprieri în vigoare și pentru care sunt necesare modificari legislative în domeniul silvic.

În acest sens, în prezent, sunt în curs de emitere, în diverse etape, acte normative pentru 4 cariere din cadrul CE Oltenia: Rosia, Jilt Sud, Rosiuta si Pinoasa.

În cel mai optimist caz, în condițiile în care actele normative vor fi emise în cel mai scurt timp posibil și ținând cont și de timpul necesar realizării descoperțelor, excavatoarele de la prima treaptă vor putea furniza lignit astfel:

Cariera Rosia: începând cu luna decembrie 2018;

Cariera Jilt Sud: începând cu luna ianuarie 2019;

Cariera Rosiuta: începând cu luna martie 2019;

Cariera Pinoasa: începând cu luna martie 2019.

La nivelul companiei s-a realizat o analiză rezultând că, în condițiile blocajului fronturilor de lucru și coroborat cu închiderea depozitului Rosia, CE Oltenia *nu poate asigura producția de lignit programată pentru anul 2018, deficitul fiind de circa 1.5 milioane de tone și, pe cale de*

consecință, nici producția de energie și nici stocurile necesare pentru vârful de iarnă 2018-2019.

Nefuncționarea depozitului actual de la Roșia cel puțin în perioada 1 august 2018 – 15 martie 2019 conduce la o nerealizare a producției către cele trei termocentrale (Turceni, Ișalnița, Craiova II) de 750 mii tone lignit, punând în pericol și realizarea programului de iarnă 2018-2019. Perioada premergătoare sezonului rece este folosită pentru realizarea stocurilor de siguranță necesare trecerii vârfului de iarnă.

Problematika necesității funcționării și utilizării depozitului de cărbune Roșia, aferent Exploatării Miniere de Carieră Roșia-Rovinari, a fost rediscutată recent, în data de 3 iulie a.c., în cadrul ședinței de analiză a Sistemului Energetic Național în vederea pregătirii Programului de iarnă 2018-2019 organizată de ministerul de resort la Dispecerul Energetic Național, conform Notei Ministerului Energiei nr. 251.158/03.07.2018. Apreciem că o asemenea măsură poate fi adoptată în temeiul Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare, respectiv al art. 6 lit. p) care prevede că ministerul de resort:

“p) urmărește și propune, împreună cu alte instituții și autorități ale statului competente în domeniu, măsuri obligatorii pentru toți operatorii economici din sectorul energiei electrice, indiferent de forma de proprietate, în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale SEN în ceea ce privește combustibilii pentru perioada sezonului rece și volumul de apă din lacurile de acumulare, precum și orice alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a SEN, în vederea aprobării prin hotărâre a Guvernului; ”

În plus, *Strategia națională de apărare a țării pentru perioada 2015-2019*, aprobată prin Hotărârea Parlamentului României nr. 33/23.06.2015 prevede:

„ 4.2.3. Dimensiunea de informații, contrainformații și de securitate

75. Pe această dimensiune, direcțiile de acțiune vizează:

- *identificarea și semnalarea disfuncțiilor, riscurilor și amenințărilor la adresa securității energetice;.....*

4.2.4. Dimensiunea economică și energetică

76. În acest domeniu, direcțiile de acțiune sunt:

- *asigurarea securității energetice prin adaptarea operativă și optimizarea structurii consumului de resurse energetice primare.....* „

În vederea unei pregătiri eficiente a următorului sezon rece, începând cu 16 aprilie a.c., s-a demarat procedura de elaborare a Programului energetic pentru iarnă 2018-2019, proces care necesită realizarea unor analize aprofundate și corelări corespunzătoare din punct de vedere al prognozelor meteo, al estimărilor de consum de energie electrică și al stabilirii stocurilor de siguranță de combustibili la nivelul producătorilor de energie electrică.

De remarcat este faptul că principalul producător de energie electrică în

termocentrale, Societatea Complexul Energetic Oltenia SA (CEO), a funcționat pe toată perioada de iarnă cu puteri medii aproape de capacitatea maximă. În acord cu solicitările Dispecerului Energetic Național, pentru acoperirea curbei de sarcină în perioadele cu condiții meteo nefavorabile, CEO a funcționat la capacitatea maximă. Modul în care au funcționat în iarna 2017-2018 grupurile energetice din SEN, implicit unitățile CEO, a arătat existența unui factor de echilibrare și stabilitate la nivel regional, contribuind la asigurarea necesarului de energie pentru diferite țări din această zonă.

Cu privire la problematica stocurilor de siguranță ale SEN pentru iarna 2018-2019, așa cum am menționat, fiecare operator economic inclus în Programul energetic de iarnă are obligația să realizeze toate măsurile necesare pregătirii și constituirii stocurilor de combustibil în timp util, înaintea începerii anotimpului rece.

Referindu-ne strict la stocurile de cărbune, realizarea acestora implică atât activități de exploatare, cât și de transport și depozitare corespunzătoare, activități care trebuie să se desfășoare în flux continuu pe toată perioada pregătirii Programului energetic de iarnă 2018-2019.

Una dintre prioritățile identificate deja în cadrul sesiunii Comandamentului de iarnă din data de 13.03.2018 a fost necesitatea asigurării funcționalității unităților miniere ce deservește Societatea Complexul Energetic Oltenia, inclusiv a depozitului aferent Exploatarea Miniere de Carieră Roșia – Rovinari din cadrul S. C.E. Oltenia S.A.

Pentru edificare iterăm din cadrul Notei Comandamentului de iarnă din data de 13.03.2018:

" (...) prioritatea zero, în prezent, este legată de promovarea celor 2 proiecte de HG (hotărâri ale Guvernului, s.n.) privind exproprierea pe cauză de utilitate publică la Roșia și Jilț, *precum și menținerea funcționării depozitului Roșia până la PIF depozitului nou.*"

Estimările Dispecerului Energetic Național din cadrul CN.T.E.E. Transelectrica S.A. pentru iarna 2018-2019, în baza prognozelor meteo comunicate de Administrația Națională de Meteorologie, sunt următoarele:

Comparativ cu valorile temperaturilor medii lunare multianuale, temperaturile medii înregistrate în perioada octombrie 2017 – februarie 2018 au fost mai ridicate. Cele mai mari abateri fata de temperaturile medii multianuale s-au înregistrat în lunile decembrie 2017 (mai cald cu cca. 2,5 °C) și respectiv în luna martie 2018 (mai rece cu cca. 1,1 °C)

În vederea elaborării noului Program de iarnă, pentru perioada 01.10.2018 – 31.03.2019 s-a considerat un scenariu cu temperaturi mai scăzute cu 1÷2 °C decât mediile lunare multianuale, fapt ce conduce la creșterea cantităților de energie electrică ce vor fi necesare pentru acoperirea consumului la nivel de țară în perioada de iarnă.

	<p><i>Poziția autorității pentru protecția mediului locală:</i></p> <p>Urmare a solicitării adresate de către Societatea Complexul Energetic Oltenia către Ministerul Mediului - Agenția pentru Protecția Mediului Gorj, aceasta prin adresa nr. 2130/05.03.2018, menționează următoarele: “ Activitatea de extracție a lignitului în Cariera Roșia, manipularea, stocarea și depozitarea cărbunelui sunt activități care nu sunt cuprinse în Legea nr. 278/2013 <i>privind emisiile industriale</i> care transpune în legislația națională prevederile Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind emisiile industriale.(...). Pentru utilizarea temporară a capacităților de stocare în depozitul Roșia, până la finalizarea noului depozit, sunt necesare măsuri care să diminueze/rețină pulberile, la locurile de generare a acestora (umectare, carcasarea punctelor de întoarcere a benzilor transportoare, etc.). Având în vedere faptul că realizarea stocurilor de siguranță pentru funcționarea centralelor pe cărbune reprezintă o componentă a siguranței și stabilității Sistemului Energetic Național, parte a economiei strategice a României, utilizarea depozitului Roșia pentru a perioadă temporară, se va supune acestor interese strategice cu adoptarea măsurilor posibile de protecție a mediului, inclusiv adaptarea unui program de funcționare corespunzător.”</p>
<p>1.1. Proiecte de acte normative care transpun legislația comunitară sau creează cadrul pentru aplicarea directă a acesteia.</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>2. Schimbări preconizate</p>	<p>Se aprobă funcționarea și utilizarea depozitului Roșia, din cadrul Exploatării Miniere de Carieră Roșia- Rovinari, începând cu data de 1 august 2018 - 15 martie 2019 în vederea realizării producției către cele trei termocentrale (Turceni, Ișalnița, Craiova II) și pentru a nu se pune în pericol aprovizionarea cu combustibil lignit în perioada de iarnă 2018-2019. Utilizarea depozitului Roșia din cadrul Exploatării Miniere de Carieră Roșia - Rovinari se va supune interesului strategic de asigurare a siguranței și stabilității Sistemului Electroenergetic Național, cu adoptarea tuturor măsurilor posibile de protecție a mediului inclusiv adaptarea unui program de funcționare corespunzător în această perioadă.</p>
<p>3. Alte informații</p>	<p>Nu este cazul</p>

<i>Secțiunea a 3-a</i>						
<i>Impactul socio-economic al prezentului act normativ</i>						
1. Impactul macroeconomic	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.					
1¹ Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.					
2. Impactul asupra mediului de afaceri	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.					
2¹ Impactul asupra sarcinilor administrative	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.					
2² Impactul asupra Întreprinderilor mici și mijlocii	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.					
3. Impactul social	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.					
4. Impactul asupra mediului	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.					
5. Alte informații						
<i>Secțiunea a 4-a</i>						
<i>Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (5 ani)</i>						
						mii lei
Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe 5 ani
1	2	3	4	5	6	7
	2017	2018	2019	2020	2021	-
1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acestea: (i) impozit pe profit						

(ii) impozit pe venit						
2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acestea: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii b) bugetul asigurărilor pentru somaj: (i) cheltuieli de personal (ii) asistență socială						
3. Impact financiar, plus/minus, din care: a) bugetul asigurărilor de stat-bugetul asigurărilor pentru somaj						
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						
<i>Secțiunea a 5-a</i> <i>Efectele prezentului act normativ asupra legislației în vigoare</i>						
1. Proiecte de acte normative suplimentare	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.					
2. Compatibilitatea prezentului act normativ cu legislația comunitară în materie	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.					
1¹ Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația în domeniul achizițiilor publice	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.					

3. Decizii ale Curții Europene de Justiție și alte documente	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Evaluarea conformității:	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
6. Alte informații	-
<p><i>Secțiunea a 6-a</i></p> <p><i>Consultările efectuate în vederea elaborării prezentului act normativ</i></p>	
1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectul prezentului act normativ	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care prezentul act normativ are ca obiect activități 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	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

interministeriale, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente	
5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Economic și Social	Prezentul act normativ va fi supus avizului Consiliul Legislativ Proiectul de act normativ va fi supus avizului Consiliului Economic și Social.
6. Alte informații	-
<i>Secțiunea a 7-a</i> <i>Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea prezentului act normativ</i>	
1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării prezentului act normativ	În procesul de elaborare a proiectului de act normativ se vor îndeplini procedurile prevăzute de Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, acesta fiind publicat pe pagina de internet a Ministerului Energiei. Prezentul act normativ se supune dezbaterii , în Comisia pentru Dialog Social constituită la nivelul Ministerului Energiei.
2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării prezentului act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice	- nu este cazul.
3. Alte informații	- nu este cazul.
<i>Secțiunea a 8-a</i> <i>Măsuri de implementare</i>	
1. Măsurile de punere în aplicare a prezentului act normativ de către autoritățile	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect

**administrației publice centrale
și/sau locale - înființarea unor
noi organisme sau extinderea
competențelor instituțiilor
existente.**

Față de cele prezentate mai sus, 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, s-a elaborat prezentul proiect de Hotărâre privind aprobarea unor măsuri pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilul lignit, pe care dacă sunteți de acord, vă rugăm să-l aprobați.


MINISTRUL ENERGIEI

Anton  FION

AVIZĂM FAVORABIL

MINISTERUL MEDIULUI
VICEPRIM-MINISTRU

Grațiana Leocadia GAVRILESCU 

 **MINISTRUL JUSTIȚIEI,**
cu obs,
Tudorel TOADER

CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL	
Înregistrat nr.	4139
Data	06.08.2018

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind aprobarea unor măsuri pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilul lignit

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 activarea și utilizarea parțială a depozitului Roșia, aferent Exploatării Miniere de Carieră Rovinari din cadrul Societății Complexul Energetic Oltenia S.A., începând cu data de 1 august 2018 și până la data 15 martie 2019.

Art.2.

Utilizarea depozitului Roșia din cadrul Exploatării Miniere de Carieră Rovinari se va supune interesului strategic de asigurare a siguranței Sistemului Electroenergetic Național, cu adoptarea tuturor măsurilor posibile de protecție a mediului necesare pentru activarea și utilizarea parțială a depozitului în perioada menționată.

PRIM-MINISTRU

Viorica Vasilica DĂNCILĂ



MINISTERUL MEDIULUI



SECRETAR GENERAL
Nr. 27586/TDI / 17.07.2018

D. G. Rici
18.07.2018

Domnului Gicu IORGA
SECRETAR GENERAL
MINISTERUL ENERGIEI

MINISTERUL ENERGIEI	
REGISTRATURĂ GENERALĂ	
NR.	192517
Ziua	18
Luna	07
An	2018

Stimate Domnule Secretar General,

Vă restituim, alăturat, avizat, proiectul de Hotărâre a Guvernului privind aprobarea unor măsuri pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilul lignit, cu următoarea propunere:

Ministerul Mediului solicită modificarea termenului de 15 iulie - 15 martie 2018 cu 01 august 2018 - 15 martie 2018 din textul proiectului de act normativ și din Nota de Fundamentare.

Cu deosebită considerație,

SECRETAR GENERAL
TEODOR DULCEATĂ



18 171574
07 2018

Ace pakuin originalul
azi 18.07.2018

Nr.	141171	S.G.
Data:	18.07.2018	



MINISTERUL ENERGIEI
Profesionalism. Integritate. Transparență

Direcția Generală Politici Energetice



Nr. 250.471 / 16 martie 2018



Secretar de stat,

Doru Vișan

Secretar de stat,

Andrei Maioreanu

NOTĂ

privind Comandamentul de iarnă din 13.03.2018

În data de 13.03.2018, la sediul Dispecerului Energetic Național, a avut loc ultima ședință a Comandamentului energetic de iarnă aferent HG nr. 760/2017. Ședința a fost condusă de domnul secretar de stat Doru Vișan.

La ședință au participat, conform listei anexate, reprezentanții entităților din SEN și din sectorul gazelor naturale, potrivit Ordinului Ministrului Energiei nr. 1.007/2017. Reprezentanții din țară ai acestor entități au participat în sistemul de teleconferință.

- **DEN**

Precizări privind funcționarea SEN în data de 13.03.2018

Mărimile instantanee (ora 12²³) privind producția, consumul și soldul (import-export) indică: consumul intern 8.281 MW, producția 8.689 MW, soldul -408 MW (export); Structura producției: 1.565 MW în centralele pe cărbune, 935 MW în centralele pe hidrocarburi, 1.412 MW în centrala nucleară, 2.362 MW în hidrocentrale, 2.162 MW în centrale eoliene, 216 MW în centrale fotovoltaice și 37 MW biocombustibili.

Structura producției realizate în perioada 6 – 12 martie: 25,4% cărbune, 17,8% hidrocarburi, 25,5% hidro, 17,70% nuclear, 11,4% eolian, 1,8% fotovoltaic, 0,5% biomasă.

În această perioadă, producția a atins un maxim de 10.026 MW, respectiv un maxim de consum de 9.294 MW în data de 06.03, intervalul 10.

Anexat: Prezentarea DEN Comandamentul de iarnă 13 martie 2018.

În conformitate cu obligațiile pe care le are Transelectrica SA, în calitate de OTS, în perioada imediat următoare va elabora Raportul privind funcționarea SEN în iarna 2017-2018. De asemenea, urmează a transmite la ME analiza prezentului Program de iarnă, precum și propunerile pe care le consideră necesar a se avea în vedere, la elaborarea următorului Program de iarnă. Dintre aceste aspecte, se menționează:

-în iarna 2017-2018 a fost o coordonarea mult mai bună, în cadrul Comandamentului de iarnă fiind cooptate și alte entități și companii din exteriorul SEN (MAP, ANAR, MADRFE, MT, CFR Marfă, CFR Infrastructură). Astfel, problematicile specifice au fost rezolvate la nivelul Comandamentului de iarnă, nefiind necesar a se convoca, la nivelul Guvernului, Comitetul interministerial pentru monitorizarea activității Comandamentului energetic de iarnă;

-demersurile pentru noul Program de iarnă trebuie să înceapă cât mai devreme, în vederea constituirii din timp a resurselor energetice;

-dimensionarea următorului Program de iarnă trebuie să reflecte o variantă pesimistă în ceea ce privește prognozele, a situațiilor deosebite care pot apărea în România și în Europa, precum și a unui sold de export crescut – cunoscut fiind faptul că în această iarnă, prin exportul realizat SEN a fost principalul furnizor în servicii de echilibrare din zonă;

-asigurarea din timp a funcționării sistemelor centralizate de termoficare;

-constituirea stocurilor de materile și piese de schimb pentru unitățile energetice și rețelele de transport și distribuție;

-efectuarea din timp a reviziilor instalațiilor energetice și încheierea contractelor de prestări servicii cu terții;

-implementarea unor soluții pentru flexibilizarea SNTGN și eventual a introducerii și în sectorul gazier a serviciilor de echilibrare;

-stabilirea unui stoc de siguranță în depozite astfel încât, spre sfârșitul ciclului de extracție, cantitățile de gaze extrase să fie cât mai mari;

-măsuri de îmbunătățire a infrastructurii CFR și a parcului feroviar.

• **TRANSGAZ** – în primele 12 zile ale lunii martie, media temperaturilor la nivel de țară a crescut de la $-9,8^{\circ}\text{C}$ la $+9,4^{\circ}\text{C}$. În aceste condiții, consumul de gaze la nivel de țară a înregistrat valori descrescătoare de la 62,4 la 36,5 mil.mc/zi (59,2 la 34 mil.mc/zi prin SNT), producția internă a fost între 30,4 și 29,3 mil.mc/zi (26,2 – 27,2 mil.mc/zi prin SNT), cantitatea de gaze extrasă din depozite a scăzut de la 16,7 la 6,7 mil.mc/zi iar importul pe graniță a scăzut de la 20,6 mil.mc/zi la 3,3 mil.mc/zi. La data de 12.03., nivelul LP din SNT a indicat 44,7 mil.mc, iar stocul din depozite a fost de 510,9 mil.

mc. De menționat este faptul că în ultimele 3 zile, OMV Petrom a înmagazinat cca. 3,2 mil.mc. La depozitul Depomureș încă sunt semnalate probleme, extracția fiind limitată.

Anexat: Prezentarea Transgaz Comandamentul de iarnă 13 martie 2018.

În ceea ce privește analiza Transgaz referitoare la perioada de iarnă 2017 - 2018, s-a constatat că sistemul de gaze s-a confruntat cu probleme cauzate atât de temperaturile ridicate din lunile decembrie și ianuarie, ce au condus la consumuri foarte mici și la un LP ridicat (cca.50 mil.mc), cât și de scăderea bruscă de temperatură din ultima săptămână a lunii februarie, când nivelul LP a ajuns la 34 mil.mc. Codul rețelei de transport gaze naturale, aflat în elaborare/modificare, trebuie să cuprindă prevederi în ceea ce privește echilibrarea sistemului, astfel încât la sfârșitul ciclului de extracție să rămână în depozite cantități de gaze la un nivel care să asigure necesarul de extracție.

Propunerile pentru următorul Program de iarnă vizează:

-constituirea unui stoc de gaze în depozite la un nivel mai mare. Stocul de 2,4 mld.mc prevăzut la începutul Programului de iarnă 2017-2018 este cel mai scăzut stoc constituit la sfârșitul ciclurilor de înmagazinare;

-calitatea gazelor. Problemele de la Depomureș sunt cauzate de calitatea necorespunzătoare a gazelor.

Având în vedere cele menționate de reprezentantul OTS gaze naturale, dl. SS D Vișan a subliniat faptul că abordarea problemelor cu care s-a confruntat SNTGN nu poate fi simplistă, ci în contextul propunerilor făcute atât de ministere (ME și Mec), cât și de fiecare operator în parte, astfel încât să nu mai fie afectată producția și să nu se mai creeze dezechilibre comerciale. La ME se vor relua analizele pentru identificarea modificărilor legislative ce se impun, inclusiv de regulamente, precum și a necesarului de investiții în sistemul de gaze. Trebuie luată în calcul și funcționarea SNTGN la presiuni mai mari.

- **Complexul Energetic Oltenia (CEO) – funcționează cu 9 grupuri din 11.**

De la începutul Programului de iarnă (15.11.2017) și până în prezent, CEO a produs 5,4 TWh, 433.000 Gcal cu un consum de cărbune de 7,2 mil.tone.

Având în vedere analiza funcționării CEO în perioada aferentă prezentului Program de iarnă:

-de menționat este faptul că, aportul suplimentar adus de CEO, conform solicitărilor DEN pentru acoperirea curbei de sarcină în perioada cu condiții meteo nefavorabile, cu temperaturi de -20⁰C, când din SEN s-au exportat 1.500 MW, a fost de două grupuri; În perioada de vârf de consum, CEO a funcționat la capacitatea maximă.

-se va redimensiona necesarul de stocuri de lignit pentru următorul Program de iarnă, întrucât s-au constatat deprecierea ale cărbunelui, respectiv o umiditate de 71%;

-reanalizarea procedurii de preluare a stocului ANRSPS, întrucât termenul prevăzut în actuala legislație, de aproximativ 1 lună, nu răspunde necesităților stringente pe care le-ar fi impus, de exemplu, ultimele zile din luna februarie. Deocamdată nu a fost nevoie de împrumut, buna colaborare instituită prin Comandamentul de iarnă local cu reprezentanții ai CFR Marfă și Infrastructură a condus la fluidizarea alimentării cu

cărbune a centralelor și la trecerea în siguranță a funcționării CEO în condițiile vârfului de iarnă;

Legat de acest subiect, ME va organiza o întâlnire cu reprezentanți ai ANRSPS.

-se solicită sprijin din partea ME în ceea ce privește cadrul legislativ pentru exproprierea necesare de la Roșia și Jilț precum și pentru problemele legate de fondul forestier;

-CEO este direct afectată de creșterea certificatului de CO₂, valoarea unui certificat a ajuns la 11,8 Euro, în pofida faptului că la nivel european se înregistrează un excedent de 2 mil. certificate.

Legat de modul cum a răspuns CEO în această iarnă, dl. SS D Vișan a subliniat faptul că funcționarea în bază a grupurilor energetice a condus implicit la funcționarea mai stabilă a SEN. Au fost realizate din timp programele de mentenanță, lucru care s-a reflectat în numărul scăzut de opriri accidentale. Coeficientul de utilizare la SE Rovinari a fost de 97%. La SE Turceni timpul de oprire a fost de cca. 65 de zile la două din cele 4 grupuri.

-o atenție deosebită trebuie acordată noilor reglementări de mediu cu aplicabilitate în anul 2021;

-prioritatea zero, în prezent, este legată de promovarea celor 2 proiecte de HG privind exproprierea pe cauză de utilitate publică la Roșia și Jilț, precum și menținerea funcționării depozitului Roșia până la PIF depozitului nou.

- **Complexul Energetic Hunedoara (CEH)** – funcționează cu cazanul 5B la TA5 la 65 MW la Mintia. La SE Paroșeni se execută lucrări până la sfârșitul prezentei săptămâni. În perioada 19-23 martie va porni TA3 Mintia, probele de funcționare vor fi corelate cu situația stocului de cărbune.

Problemele cu care se confruntă CEH sunt legate de:

- nerealizarea, în timpul programat, a lucrărilor de mentenanță la TA3;
- stocurile de ulei;

CEH solicită sprijin ME în ceea ce privește configurarea TA3 Mintia și TA4 Paroșeni într-o nouă structură. Legat de acest subiect, dl. SS D Vișan a informat decizia CE de deschidere a investigației cu privire la ajutorul acordat pentru restructurarea CEH.

- **Electrocentrale Galați** – funcționează cu cazanul 5 și TA5. Produce 29 MW și 50 Gcal/h cu un consum de gaze naturale de 13.000 mc/h și gaz furnal de 30.000 mc/h

Producerea energiei termice trebuie să se facă în corelare cu energia electrică. În această iarnă a funcționat cu turbina în contrapresiune, în condițiile în care societatea plătește în avans gazele naturale astfel încât să poată produce energia termică.

Se estimează că pentru perioada următoarei ierni, comanda de energie termică va scădea la cca. o treime din cantitatea produsă în această iarnă.

- **Iernut – Romgaz** – centrala funcționează cu TA4, cu un consum de gaze de 22.000 mc/h.

Pentru perioada următoare, problematicile identificate sunt legate de gestionarea lucrărilor privind investițiile de mediu, precum și de respectarea graficului de execuție pentru grupul nou cu ciclu combinat cu turbine cu gaze.

A fost sesizată problema tehnică necorespunzătoare a sistemului de teleconferință.

- **Nuclearelectrica** – nu au fost semnalate probleme deosebite în activitatea de operare a grupurilor nucleare de la Cernavodă.

Este necesar un cadru legal adecvat pentru luarea deciziilor în vederea eliminării disfuncționalităților sistemului în situații extreme.

- **Hidroelectrică** – gradul de umplere în marile acumulări este de 50-51 % (volume nete), uniform pe lacuri. Rezerva de energie din amenajări, hidraulicitatea și disponibilitatea hidroegregatelor sunt bune. Sunt pregătiți pentru tranzitarea undelor de viitură în zonele unde va fi nevoie.

Pentru întocmirea noului Program de iarnă, se propune aceeași procedură, același regim de funcționare, cu rezerve în lacuri.

- **Electrocentrale București** - funcționează la puterea de 450 MW. Furnizează agent termic, cca. 760 Gcal/h, la un debit de 20.000 mc și un debit de adaos de 1.450 t/h.

Cu privire la funcționarea în perioada prezentului Program de iarnă, problemele tehnice cu care s-au confruntat au fost eliminate în timp util (înlocuirea ventilului antepompaj de la grupul în ciclu combinat de la CET Vest și declanșările repetate de la TA4 CET Sud).

Alimentarea cu energie termică a Municipiului București din această iarnă a avut un maxim de 1.100 Gcal/h, însă, pentru o perioadă de iarnă cu temperaturi scăzute este necesară o producție de 1.400 – 1.500 Gcal/h.

Propunerile Elcen privind îmbunătățirea activității operatorilor economici din sector vizează:

-armonizarea reglementărilor aferente pieței de energie electrică cu cea aferentă gazelor naturale;

-reintroducerea conceptului de energie termică în L123/2012 și în proiectul de Strategie Energetică a României, precum și stabilirea principiilor sub care producătorii acestei forme de energie, atât cei din monogenerare cât și cei în cogenerare își desfășoară activitatea;

-demers susținut pentru prelungirea duratei de acordare a schemei de bonus de cogenerare de înaltă eficiență;

-introducerea în următorul Program de iarnă și a energiei termice ca reglementare privind restricții și prevederi limitative cu caracter general și particularizare pentru producătorii în cogenerare (eventual, nu numai) – pe baza principiului de realizare în esență a unui serviciu public;

-prevederea unei ierarhii de tipul „ordine de merit” a producătorilor cu referire la introducerea combustibilului alternativ în consum;

-implementarea conceptului de „contract de back-up” adresat oricărui producător (în special celor ce utilizează resurse regenerabile) pentru evitarea, limitarea dezechilibrelor, dar și pentru asigurarea unor surse de venit celor care pun la dispoziție producția de energie electrică de tipul RTR, alta decât cea pusă la dispoziția DEN pentru echilibrarea SEN;

Punerea de acord a codului rețelei de gaze naturale cu modelul real de funcționare al grupurilor energetice în cogenerare, în special la furnizarea energiei termice către populație (concepte legate de flexibilitate, dezechilibre și tratarea acestora, rezervare de capacitate, etc.).

Electrocentrale București va sta la dispoziție, prin specialiștii săi, să acorde sprijin pentru promovarea măsurilor sus menționate.

• **OMV Petrom** – în zilele de 12 și 13 martie, din considerente legate de prețul pieței de energie electrică, grupurile de la Brazi au fost în rezervă, la dispoziția SEN în proporție de 100% .

Cu privire la funcționarea centralei pe perioada de iarnă, au fost luate în considerare 3 aspecte operative:

-având în vedere că centrala CCCE Brazi este o mare consumatoare de gaze, funcționarea volatilă, din cauza prețurilor din piața de electricitate, poate afecta echilibrul în sistemul de gaze, fiind generate surse suplimentare de costuri;

-orice producător intrat în PE pentru echilibrarea SEN, în condiții de reglaj activ de la +/-20 MW la +/-40 MW, induce costuri în echilibrarea SNTGN;

-în perioada nefavorabilă din ultima săptămână a lunii februarie, deciziile și ordinele administrative în afara RET și a dispecerului au generat costuri mari (pentru nefuncționare).

În această iarnă, OMV Petrom a fost la dispoziția DEN cu întreaga capacitate.

În ceea ce privește producția de gaze, s-a constatat un declin de la 14 mil.mc la 13 – 13,3 mil.mc urmare multiplelor opriri ale sondelor din zona Oltenia – Hurezani.

Propunerile OMV Petrom – sectorul gazier:

-mecanismul și responsabilitățile de echilibrare trebuie detaliate în codul rețelei. Echilibrarea fizică a SNTGN trebuie să se realizeze în condițiile menținerii producției curente a producțiilor de gaze. Transgaz ar trebui să aibă un control al gazelor extrase;

-constituirea unui depozit multiciclu;

-Romgaz are capacitatea de extracție limitată;

-modificarea codului rețelei;

-presiunile înregistrate în SNT în perioada de iarnă, au fost mai mari decât cele din perioada de vară;

-operarea SNT trebuie să se poată face și la presiuni mai mari;

-constituirea unui stoc și a unui depozit strategic de gaze naturale;

-reducerea voluntară a consumurilor de gaze, cu compensare;

Măsurile imediate, pe termen scurt, precum și cele pe termen lung ar trebui planificate la nivelul autorităților implicate.

- **EON Gaz** (în calitate de furnizor) – nu au fost semnalate probleme.
Nu au fost prezentate propuneri pentru următorul Program de iarnă.

- **Romgaz** – producția a fost de la început de cca. 15,5 – 15,6 mil.mc/zi, fiind acoperit declinul sondelor vechi cu producția aferentă noilor sonde;
 - din cauza calității gazelor, anumite sonde nu au mai avut aceleași performanțe;
 - la data data de 1 aprilie va începe noul ciclu de înmagazinare a gazelor în depozite.
 Anexat: documentul privind *Strategia de dezvoltare a capacităților de înmagazinare gaze pentru perioada 2018-2037*

- **Distribuitori energie electrică**
 - **ELECTRICA** – cei trei operatori de distribuție au întâmpinat probleme generate de condițiile meteo nefavorabile: la sfârșitul lunii noiembrie - Distribuție Transilvania Nord, în lunile ianuarie și februarie - parțial Distribuție Transilvania Sud și Muntenia Nord. Intervențiile au fost realizate operativ.
 - **DELGAZ GRID** (EON Moldova) – nu sunt semnalate evenimente.
Urmare evenimentelor din această perioadă de iarnă, care au afectat parțial zone din Moldova, realimentarea consumatorilor s-a efectuat în mod operativ și fără accidente de muncă.
Relația cu Inspectoratul pentru Situații de Urgență a fost una foarte bună. Este necesară îmbunătățirea relației cu UAT-urile.
 - **E-Distribuție** (ENEL) –
 - **Distribuție Oltenia** (CEZ) – nu sunt semnalate evenimente.
-au fost realizate toate măsurile din programul de iarnă, baza tehnico-materială a fost dimensionată corect. Lucrările de mentenanță au fost realizate corespunzător. -în condițiile de vreme nefavorabilă (de cod), activitatea de remedieri a fost susținută de o buna colaborare între toate instituțiile implicate, la nivel local și central;
Urmează să întreprindă măsuri:
 - pentru realizarea lucrărilor de mentenanță și a investițiilor;
 - pentru utilizarea grupurilor electrogene unde remedierile instalațiilor afectate nu se pot realiza în timp util;
 - pentru utilizarea liniilor telefonice directe cu autoritățile;
 - de îmbunătățire pe relația cu mediul extern – cu referire la activitățile de dezapezire;
 - pentru stabilirea protocoalelor cu ocoalele silvice private, similar cu cele agreeate cu Romsilva, pentru lucrările de îndepărtare a vegetației din zona culoarelor liniilor electrice aeriene de distribuție.

- **Distribuitori gaze**

- **Distrigaz Sud Rețele** – în data de 27 februarie, starea dificilă din SNT a fost rezolvată, urmare unei bune colaborări cu Transgaz și Elcen.

Planul pentru situații de urgență trebuie să clarifice și modul în care se pot gestiona asemenea probleme.

- **Engie** – propune ca măsuri necesare să fie întreprinse pentru iarna viitoare:
 - îmbunătățirea activității de înmagazinare subterană;
 - constituirea unui stoc cât mai mare la începutul ciclului de extracție;
 - capacitatea de extracție să fie mărită la sfârșitul ciclului de extracție;
 - îmbunătățirea codului de rețea, cu implicarea și a distribuitorilor;
 - aprobarea planului de urgență care să includă lista operatorilor care pot fi întrerupți.

Este menționat faptul că, în perioada de vârf de consum, partenerul extern a pus la dispoziție cantități de gaze mult mai mari în comparație cu cele stabilite în contract.

- **AN Apele Române** – pe toată perioada Programului de iarnă nu au fost semnalate probleme legate de stocul de apă. În prezent gradul de umplere în marile amenajări este de 57 % (volum brut).

Programul lunar de exploatare a condus la o bună funcționare a SEN în ceea ce privește volumele uzinate pe fiecare amenajare.

La data de 15.11.2017, stocul de apă a fost de 1.570 mil.mc, la data prezentei fiind de 1.670 mil.mc, lucru care dovedește o bună gestionare a rezervei de către producătorul hidro.

Pentru proiectul următorului Program de iarnă, estimarea volumelor de apă se va transmite la sfârșitul lunii august, astfel încât să se diminueze gradul de risc al prognozei hidrometeorologice pe termen lung.

- **Ministerul Economiei** – reprezentant absent.

- **MDRAPFE** – reprezentant absent.

- **ANRE** – autorității îi revine rolul de a constata deficiențele în sfera de reglementare a sectorului de gaze. Este necesar să se definească cadrul de reglementare în acord cu reglementările europene.

Stocul strategic/de siguranță reprezintă altceva decât stocul minim la nivelul operatorilor.

În ceea ce privește funcționarea depozitelor, operatorii pot asigura o predictibilitate și vizavi de presiunile din conducte și de parametri externi.

Pe site-ul ANRE și al Transgaz se află se află postate propuneri de modificare a cadrului legislației primare, precum și de modificare a codului rețelei de gaze.

- **CFR Marfă** – de la data ulimei ședințe de Comandament, a asigurat continuitatea de transport cărbune, fără probleme.

Pentru îmbunătățirea activității de transport cărbune pentru CEO în iarna 2018-2019 se propun următoarele măsuri:

-menținerea numărului de vagoane Fals cel puțin la nivelul actual (1.600 vagoane), prin:

-programarea la RP (reparații programate), repararea și darea în exploatare a vagoanelor Fals cu revizii expirate;

-aprovizionarea cu piese de schimb și menținerea în stare buna a vagoanelor Fals din parcul activ.

-menținerea politicii de personal, în ceea ce privește numărul și pregătirea acestuia, la nivelul Sucursalei Banat Oltenia, astfel încât toate procesele tehnologice din stațiile care deserveșc punctele de încărcare-descărcare CEO să funcționeze la parametri normali.

-dimensionarea parcului de locomotive, cel puțin la nivelul actual (13 electrice, 1 Diesel – Drobeta Turnu Severin) pentru asigurarea fără disfuncționalități a remorcării trenurilor navetă cărbune.

Comunicarea decadală a programului de livrări de către CEO, pentru a putea întocmi un program de circulație stabil (6, 16, 27 ale fiecărei luni).

- **CFR Infrastructură** – reprezentant absent.

- **OPCOM** – în perioada aferentă prezentului Program de iarnă s-a remarcat o mult mai bună contractare (în special a energiei din surse hidro și eoliene) a piețelor anterioare, ceea ce a condus la prețuri de tranzacționare mai mici, astfel încât a scăzut presiunea PZU.

În data de 12.03. a avut loc licitația pentru PCSU.

Anexat: *Funcționarea PZU în perioada 1 dec. 2016 - 10 mart. 2017 și 1 dec. 2017 - 10 mart. 2018.*

DGPE

Director general, Elena Popescu

Șef serviciu, Anca Dobrică

Consilier Angelica Bobe



MINISTERUL ENERGIEI
Profesionalism. Integritate. Transparență



Cabinet Ministru

101.425/AM/12.04.2018

MINISTERUL MEDIULUI

Doamnei Vice-Prim Ministru Grațiana Leocadia Gavrilescu

Ref: Programul de iarnă în domeniul energetic

Stimată doamnă vice-prim ministru,

După cum cunoașteți, în fiecare an Ministerul Energiei elaborează Programul de iarnă în domeniul energetic, al cărui obiectiv principal îl reprezintă evaluarea consumului de energie electrică al țării pentru perioada sezonului frigos (noiembrie – martie) în vederea satisfacerii acestuia la parametri de calitate și siguranță în alimentare, precum și stabilirea volumului de resurse energetice necesar funcționării sigure și stabile a Sistemului Electroenergetic Național.

În temeiul art. 6 lit. p) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Ministerul Energiei, în calitate de ministerul de resort, are dreptul să propună Guvernului măsuri în legătură cu 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 (Programul de iarnă în domeniul energetic), precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național.

În vederea unei pregătiri eficiente a următorului sezon rece, în perioada imediat următoare, începând cu 16 aprilie a.c., vom demara procedura de elaborare a Programului energetic pentru iarna 2018-2019, proces care necesită realizarea unor analize aprofundate și corelări corespunzătoare din punct de vedere al prognozelor meteo. al estimărilor de consum de energie electrică și al stabilirii stocurilor de siguranță de combustibili la nivelul producătorilor de energie electrică.

În România, structura producției de energie electrică este acoperită de un mix echilibrat din punct de vedere al resurselor energetice, însă aportul adus de centralele electrice variază, în principal, în funcție de condițiile meteorologice și hidrologice. precum și de cererea de consum de energie electrică la nivel național și regional. În aceste condiții, ponderea cea mai mare în structura producției o aduc centralele termoelectrice cu funcționare pe cărbune (lignit), atât ca valori medii anuale, cât și ca valori înregistrate în perioadele cu vârf de consum, indiferent de anotimp.

De remarcat este faptul că principalul producător de energie electrică în termocentrale, Societatea Complexul Energetic Oltenia SA (CEO), a funcționat pe toată perioada de iarnă cu puteri medii aproape de capacitatea maximă. În acord cu solicitările Dispecerului Energetic Național, pentru acoperirea curbei de sarcină în perioadele cu condiții meteo nefavorabile, CEO

a funcționat la capacitatea maximă. Modul în care au funcționat în iarna 2017-2018 grupurile energetice din SEN, implicit unitățile CEO, a arătat existența unui factor de echilibrare și stabilitate la nivel regional, contribuind la asigurarea necesarului de energie pentru diferite țări din această zonă.

Cu privire la problematica stocurilor de siguranță ale SEN pentru iarna 2018-2019, așa cum am menționat, fiecare operator economic inclus în Programul energetic de iarnă are obligația să realizeze toate măsurile necesare pregătirii și constituirii stocurilor de combustibil în timp util, înaintea începerii anotimpului rece.

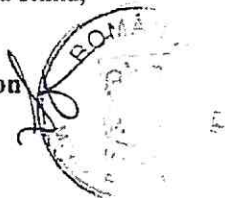
Referindu-ne strict la stocurile de cărbune, realizarea acestora implică atât activități de exploatare, cât și de transport și depozitare corespunzătoare, activități care trebuie să se desfășoare în flux continuu pe toată perioada pregătirii Programului energetic de iarnă 2018-2019.

Având în vedere cele mai sus prezentate, vă adresăm rugămintea de a sprijini demersurile instituției noastre în ceea ce privește asigurarea funcționalității unităților miniere ce deservește Societatea Complexul Energetic Oltenia, sens în care vom retransmite spre avizare la dumneavoastră, completat cu informații suplimentare, proiectul de Hotărâre *privind aprobarea unor măsuri pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilul lignit.*

Cu deosebită stimă,

Ministru

Anton Anton





MINISTERUL ENERGIEI
Profesionalism Integritate Transparență



Direcția Generală Politici Energetice

Nr.251.158 / 03 iulie 2018

Luată la cunoștință!
Văzut,
Ministru
Anton Anton

Secretar de stat,

Doru Vișan

Secretar de stat,

Andrei Maioreanu

NOTĂ

privind analiza SEN în vederea elaborării Programului de iarnă 2018 - 2019

În data de 03.07.2018, la sediul Dispecerului Energetic Național, a avut loc ședința de analiză a datelor ce urmează a fi cuprinse în Programul energetic de iarnă 2018 - 2019, urmare solicitării conducerii ME din adresa nr. 120.844/28.06.2018. Ședința a fost condusă de domnul secretar de stat Doru Vișan.

La ședință au participat reprezentanții autorităților și a entităților din SEN și din sectorul gazelor naturale, respectiv: Ministerul Energiei, ANRE, CNTEE Transelectrica - DEN, SNTGN Transgaz, Romgaz, OMV Petrom, Nuclearelectrica, Complexul Energetic Oltenia, Hidroelectrică.

Discuțiile s-au axat pe următoarele subiecte:

- Producția și înmagazinarea gazelor naturale;
- Producția de energie și capacități disponibile;
- Asigurarea și constituirea stocurilor de combustibili;
- Programele de mentenanță.

Conform datelor primite de la producătorii de energie din sector și a estimării DEN privind consumul intern de energie electrică, la nivelul ministerului energiei a fost elaborată o primă bilanță de energie producție – consum – sold (anexa 1).

În baza statisticilor privind temperaturile înregistrate în lunile de iarnă, a consumurilor de energie electrică la nivel de țară înregistrate în anii anteriori, precum și a prognozei meteorologice de lungă durată care indică o iarnă mai grea decât cea precedentă, DEN a estimat o creștere a mediei de consum de energie electrică cu 2%.

Raportat la producțiile lunare însumate, propuse de către producători conform BVC-urilor proprii, a rezultat o neacoperire a consumului intern de energie în lunile noiembrie 2018, ianuarie și martie 2019, precum și o neacoperire a soldului import export estimat pentru întreaga perioadă de iarnă.

Situația stocurilor de combustibili la data prezentă indică diferențe semnificative față de anul trecut la aceeași dată:

-lignit – stocul CEO este de doar 45% din nivelul stocului din anul anterior și cu tendință de scădere la Rovinari și Turceni;

-huilă – stocul CEH este de 22 mii tone, ceea ce reprezintă 39% din nivelul stocului de la data de 1 iulie 2017;

-gaze înmagazinate – stocul indică scădere în ultimii 3 ani;

-apa – rezerva de apă din marile lacuri de acumulare indică un grad de umplere de 92 %.

Dl. Secretar de stat Doru Vișan a menționat faptul că abordarea Programului de iarnă trebuie să aibă în vedere următoarele:

➤ menținerea rezervelor hidro cel puțin la valoarea de 1.800 GWh, fără a fi influențată politica companiei;

➤ balanța de energii trebuie să cuprindă, pe lângă valorile medii lunare privind producția centralelor și scenariile de funcționare a acestora pentru acoperirea vârfurilor de consum, din care să se poată stabili necesarul de combustibili;

➤ acoperirea curbei de sarcină nu trebuie închisă pe import, cunoscut fiind faptul că în condițiile meteorologice extreme, din SEN se exportă energie în regiune, întreaga zonă fiind afectată de evenimentele meteo nevaforabile (temperaturi scăzute, viscol, deficit hidrologic);

➤ realizarea programelor de mentenanță pentru a rezulta disponibilitatea agregatelor. Legat de acest subiect, prin Ordin al Ministrului Energiei a fost constituită *Comisia interinstituțională de evaluare a unităților de producere a energiei electrice*;

➤ menținerea unor capacități de producere neincluse în actualul Program de iarnă:

a) cele 2 grupuri de la Electrocentrale București care au posibilitatea tehnică de a trece la o funcționare cu combustibil alternativ, respectiv păcură.

Se solicită Elcen București o analiză detaliată privind costurile de mentenanță raportate la beneficii și necesitate.

b) două grupuri de la Iernut scoase din rezervă.

Se solicită Romgaz – Iernut analize (pentru durata de 1 an, respectiv 2 ani) care să cuprindă elementele investiționale referitoare la noul grup în construcție, respectiv soluții tehnice în ceea ce privește circuitul apei de răcire.

Pentru o creștere a puterii CTE Iernut la nivelul a 320 MW, reprezentantul Romgaz a menționat că o funcționare la această putere electrică implică un consum de gaze de cca. 40 mil.mc/lună, resurse pe care nu le are întrucât au fost vândute. Din acest motiv, reprezentantul Romgaz consideră necesară analiza tuturor resurselor existente în SEN.

➤ Cărbunele.

Din punct de vedere al resurselor energetice, situația cea mai dramatică o reprezintă lignitul. Lipsa cărbunelui induce participarea CE Oltenia la Programul de iarnă cu producții de energie electrică semnificativ diminuate, lucru îngrijorător, cunoscut fiind faptul că funcționarea în bază a grupurilor de la Rovinari, Turceni, Ișalnița și Craiova în perioada iernii anterioare a condus și contribuit la stabilitatea în funcționare a SEN.

Măsurile organizatorice care necesită a fi analizate de către CEO trebuie să conducă la creșteri ale producției de cărbune, la creșterea capacității de transport CFR a cărbunelui (inclusiv disponibilizarea celei de a doua navete de la Husnicioara), la creșterea nivelului de producție, respectiv pentru funcționarea în perioadele cu vârfuri de consum de energie electrică cu 3 blocuri la Rovinari, 2 la Turceni, 2 la Ișalnița și 1 bloc la Craiova II (al doilea bloc fiind necesar a rămâne în rezervă întrucât, la temperaturi foarte scăzute, necesarul de energie termică pentru Municipiul Craiova crește).

Cu privire la actele normative promovate de către Ministerul Energiei, respectiv:

- H.G. nr. 399/2018 *privind aprobarea amplasamentului și declanșarea procedurilor de expropriere a tuturor imobilelor proprietate privată care constituie coridorul de expropriere situat pe amplasamentul lucrării de utilitate publică de interes național "Deschiderea și punerea în exploatare a **Carierei Roșia de Jiu, județul Gorj, la o capacitate de 8,0 milioane tone/an**"* a fost publicată în Monitorul Oficial în data de 12.06.2018 iar punerea în aplicare procedurilor de expropriere aprobate, inclusiv scoaterea unor terenuri din fondul forestier național este posibilă abia peste 5 luni în condițiile promovării și aprobării hotărârii Guvernului (prin care să se aprobe scoaterea unor terenuri din circuitul silvic).

- proiectul de Hotărâre a Guvernului *privind aprobarea amplasamentului și declanșarea procedurilor de expropriere a tuturor imobilelor proprietate privată situate în coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național "Lucrări pentru punerea în funcțiune a capacității finale de producție de 8.500 mii tone/an lignit la **cariera Jilț Sud**"* aflat în circuitul de avizare interministerial urmează a fi introdus pe agenda Guvernului pentru a fi aprobat în două (2) săptămâni.

- proiectul de Hotărâre *privind aprobarea unor măsuri pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilul lignit* . Este necesară urgentarea aprobării acestui proiect de hotărâre care presupune **activarea depozitului neconform de la Roșia** întrucât nefuncționarea acestuia cel puțin în perioada 15 iunie 2018 – 15 martie 2019 conduce la o nerealizare a producției către cele trei termocentrale (Turceni, Ișalnița, Craiova II) de 750 mii tone lignit, punând în pericol și realizarea programului de iarnă 2018-2019.

La rectificarea bugetară din luna septembrie urmează a fi incluse sumele pentru realizarea procedurilor de expropriere la carierele Pinoasa și Roșuța.

Pentru Cariera Pinoasa procedurile de expropriere se referă la *Deschiderea și punerea în exploatare a Carierei Timișeni Pinoasa la o capacitate de 8.000 mii tone lignit/an.*

Pentru Cariera Roșuța procedurile de expropriere se referă la *deschiderea și punerea în exploatare a Carierei Roșuța la o producție de 3.000 mii tone lignit/an.*

Cu privire la aceste aspecte legate de realizarea efectivă a procedurilor de expropriere menționate și a demersurilor impuse de Ministerul Apelor și Pădurilor și Ministerul Mediului, un prim element de urgență pentru ME îl reprezintă informarea corespunzătoare a Guvernului în raport de situația de blocaj instituțional existentă.

La nivelul CE Oltenia, măsurile organizatorice stringente impun:

- un program de exploatare privind activitatea minieră de 7 zile pe săptămână;
- disponibilizarea celei de a doua navete de la Husnicioara;
- menținerea schemei de funcționare propusă, precum și asigurarea unui nivel de cărbune pentru realizarea testelor de stres.

Demersurile pentru realizarea unui stoc rezervă de stat se referă doar la huilă.

- Unitățile nucleare: funcționarea cu ambele capacități de la Cernavodă;
- Includerea în balanța de energie a diferenței până la puterea maximă disponibilă a CECC Brazi (indicator variabil funcție de temperatura aerului și a apei de răcire);
- Hidroagregatele: lucrările de mentenanță de la grupurile aferente centralei de la Porțile de Fier I, urmare împlinirii celor 6000 ore de funcționare, trebuie analizate în sensul finalizării acestora în avans cu cca 2-4 săptămâni.

Sectorul gazelor naturale

Reprezentantul Transgaz estimează un consum de gaze la nivel de țară pentru perioada de iarnă similar cu cel aferent iernii anterioare.

La data prezentei, producția internă de gaze este de 27,7 mil. mc/zi, consumul este de cca. 15,8 mil.mc/zi, cantitatea de gaze înmagazinate de 11,2 mil. mc/zi.

Stocul de gaze din depozite este de 1.147 mil. mc cu cca. 70 mil. mc mai mic decât stocul de la data 1 iulie 2017.

Reprezentantul Romgaz a menționat faptul că depozitele sunt funcționale la capacitatea de 100%, fiind așteptați clienții cu solicitări de înmagazinare.

Legat de subiectele privind sursele de gaze naturale, de stocul minim de gaze pe care furnizorii trebuie să le înmagazineze, de prelungirea ciclului de înmagazinare, precum și cele legate de producțiile de gaze vor face subiectul unei analize detaliate la nivelul ANRE care deține profilurile zilnice de consum de gaze și informații privind acoperirea cu contracte a necesarului de consum.

Aspectele ce privesc operatorii de distribuție a energiei electrice și a măsurilor pe care e aceștia trebuie să le întreprindă în vederea trecerii în bune condiții a perioadei de iarnă vor face subiectul unei întâlniri viitoare convocate de Ministerul Energiei.

DGPE

Director general, Elena Popescu

Consilier, Angelica Bobe