

EXPUNERE DE MOTIVE

Secțiunea 1

Titlul proiectului de act normativ

***Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului
privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică***

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii proiectului de act normativ

1. Descrierea situației actuale

Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. ("CEH" sau "Societatea") este unul dintre operatorii economici din domeniul utilităților din portofoliul Ministerului Energiei și unul dintre producătorii de energie electrică care, cu o capacitate instalată de 1.225 MW, asigură o cotă de cca. 5 % din totalul producției naționale de energie electrică, fiind cel mai mare producător de energie electrică din partea de nord-vest a României.

Societatea a fost înființată în baza Hotărârii Guvernului nr.1023/2011, prin fuziunea Societății Electrocentrale Deva S.A. cu Societatea Electrocentrale Paroșeni S.A., iar în august 2013, CEH a fuzionat cu Societatea Națională a Huilei S.A., fiind o societate integrată energie-minerit, cu obiectul principal de activitate, producția de energie electrică și termică pe bază de huiă din Valea Jiului.

În afară de producția de energie electrică, Sucursalele Electrocentrale Deva și Electrocentrale Paroșeni sunt unici producători care livrează energia termică în sistem centralizat în localitățile Deva, Petroșani, Vulcan și Lupeni. Totodată, Sucursala Electrocentrale Deva este și operator al serviciului public de alimentare cu energie termică pentru Municipiul Deva, în timp ce Sucursala Electrocentrale Paroșeni asigură agentul termic pentru localitățile Petroșani, Vulcan și Lupeni, din Valea Jiului.

Ministerul Energiei are o preocupare continuă în a identifica și propune, împreună cu Operatorul de Transport și Sistem (OTS) – C.N.T.E.E. Transelectrica SA, măsurile necesare pentru funcționarea Sistemului Electroenergetic Național (SEN) în condiții de siguranță și adecvanță.

Necesitatea asigurării securității aprovizionării cu energie electrică produsă prin utilizarea cărbunelui energetic din Valea Jiului și din alte surse din țară, precum și a creșterii nivelului de adecvanță a Sistemului Electroenergetic Național (SEN) au rezultat din studiul realizat de operatorul de transport și sistem CNTEE Transelectrica SA, studiu intitulat "Planificarea operațională a funcționării SEN în iarna 2016-2017".

În cadrul acestui studiu au fost analizate regimurile de funcționare ale SEN în condițiile în care nu ar exista producție în Termocentrala

Mintia și Termocentrala Paroșeni. Analizele efectuate au indicat că, în condițiile în care centralele electrice ale CEH nu funcționează, există posibilitatea de apariție a unor circulații foarte mari de putere și chiar suprasarcini pe axul 220 kV Urechești – Târgu Jiu Nord – Paroșeni – Baru Mare – Hășdat. Nefuncționarea grupurilor aparținând CEH ar conduce la creșterea transferului de putere dinspre zona de sud a țării către zona centrală și mai departe către nordul și vestul SEN. Practic, prin funcționarea centralelor aparținând CEH consumul de energie electrică din stațiile limitrofe este alimentat preponderent din producția de energie din zona respectivă, spre deosebire de situația în care aceste centrale nu funcționează, situație în care, pentru alimentarea consumului, este necesar transferul de putere din alte zone ale SEN.

În România, sursele de producție de energie electrică sunt repartizate dezechilibrat între jumătatea din sud și cea din zona de nord a țării. Astfel, în jumătatea de nord a țării sunt instalate capacități care acoperă doar 20 % din producția de energie electrică a SEN. Nefuncționarea grupurilor generatoare din cadrul centralei termoelectrice Mintia și centralei termoelectrice Paroșeni conduce la creșterea transferului de putere dinspre zona de sud spre zona centrală și mai departe către nordul și vestul SEN pe axa de 220 KV Târgu Jiu Nord-Paroșeni-Baru Mare-Hășdat-Pestis-Mintia. Funcționarea respectivei axe de transport la limita capacității influențează în mod negativ capacitatea transfrontalieră dinspre România spre Ungaria și, în această situație, participarea României la piața cuplată pentru capacitățile transfrontaliere, organizată între România, Ungaria, Republica Cehă și Slovacia, în sensul în care valorile capacităților de transfer ale României în direcția export vor scădea. Astfel, orice defect pe axa respectivă conduce la o scădere și mai accentuată a capacității actuale de schimb transfrontalier.

Tot în conformitate cu rezultatele studiului menționat anterior, s-a concluzionat că în cazul opririi celor două termocentrale (Mintia și Paroșeni), se identifică următoarele influențe negative asupra funcționării SEN:

- reducerea capacității de transfer transfrontalieră a energiei;
- reducerea nivelului de adecvanță a Sistemului Electroenergetic Național - SEN, mai ales în perioadele de iarnă și în perioada de secetă accentuată, din punctul de vedere al acoperirii consumului intern;
- riscul apariției unor blocaje/amânări în realizarea programului de investiții și modernizare a rețelei electrice de transport (realizare ax 400kV Banat).

Ca și concluzie finală în acest studiu, operatorul de transport și sistem (OTS) a recomandat menținerea grupului de la CET Paroșeni și cel puțin a unui grup în CTE Mintia până la finalizarea (termen estimativ: 2023-2024), a lucrărilor de trecere a axului „Banat” (axul de 220 kV Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Săcălaz – Arad) de la

tensiunea de 220 kV la tensiunea de 400 kV, crescând astfel capacitatea de transport a axului respectiv și capacitatea de interconexiune internațională.

Având în vedere rolul important pe care CEH îl avea la nivelul SEN, la elaborarea Planului Național de Tranziție (PNT) în anul 2014 (*plan care cuprinde 38 de instalații mari de ardere considerate ca vor avea nevoie de investiții pentru conformarea cu noua Directivă 2010/75/UE privind emisiile industriale*) a fost inclusă și termocentrala Mintia cu o perioadă de tranziție, sub incidența prevederilor capitolului III al Directivei 2010/75/UE privind emisiile industriale, pentru perioada 01.01.2016 ÷ 30.06.2020).

Instalația Mare de Ardere („IMA”) nr. 3, care include grupurile energetice nr. 5 și 6 de la termocentrala Mintia, este cuprinsă în acest plan la poziția nr. 17 având termen de conformare la condițiile de mediu impuse de directivă până la data de **30.06.2020**. Aceasta confirmă necesitatea menținerii în funcție sau în rezervă a grupurilor din cadrul termocentralei Mintia cel puțin până la încheierea perioadei de tranziție și realizarea lucrărilor de conformare sau punerea în funcție a unor noi capacități de producție cu performanțe superioare celor existente.

De asemenea, prin Ordinul Ministerului Dezvoltării Regionale, Administrației Publice Și Fondurilor Europene nr. 220/2018 privind aprobarea Planului național de tranziție pentru instalații de ardere aflate sub incidența prevederilor cap. III din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, sunt incluse în anexa nr. 1 – Lista instalațiilor de ardere incluse în Planul Național de Tranziție, IMA nr. 2 și IMA nr.3 de la CEH – SE Deva (fiecare cu o putere termică nominală de 1056 MW). Creșterea capacităților de producție a energiei electrice din surse regenerabile din ultimii ani, coroborată cu viitoarele reglementări europene în domeniu, (la nivelul Parlamentului European a fost adoptată o propunere privind creșterea ponderii energiei regenerabile în consumul brut final de energie de minimum de 35%, la nivelul anului 2030, față de procentul de 20% stabilit la nivelul anului 2020), impune luarea unor măsuri care să garanteze siguranța aprovizionării cu energie electrică, așa cum, de altfel, se subliniază și la punctul (5) din fundamentarea Directivei 2005/89/CE, privind măsurile menite să garanteze siguranța aprovizionării cu energie electrică și investițiile în infrastructuri conform căruia: *“La promovarea energiei electrice produse din surse regenerabilă, este necesar să se asigure disponibilitatea capacității de rezervă asociate în cazul în care acest lucru este necesar din punct de vedere tehnic pentru menținerea fiabilității și siguranței rețelei.”*

În ipoteza retragerii din exploatare a unor capacități de producție energie electrică, care utilizează combustibili clasici, înainte de realizarea unor capacități de înlocuire, aceasta va afecta în mod evident, în sens negativ, siguranța alimentării SEN și chiar securitatea

energetică a țării. Nivelul pierderilor în rețea este influențat de distanța dintre centrele de producție și cele de consum, deci de modul în care se distribuie acoperirea sarcinii pe grupurile existente în sistem și de volumul și destinația schimburilor de energie internaționale. Din acest punct de vedere, în zona de centru și N-V a țării, CEH este singurul mare producător de energie electrică.

Până în prezent, având în vedere faptul că menținerea în funcțiune a grupurilor de la Mintia și Paroșeni s-a dovedit utilă pentru asigurarea securității SEN, (pentru o funcționare sigură și asigurarea calității energiei electrice), au fost adoptate următoarele reglementări care au permis ca aceste centrale să furnizeze în regim reglementat Servicii Tehnologice de Sistem (STS):

1. Hotărârea Guvernului nr. 138/2013 *privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică*, cu modificările și completările ulterioare, a prevăzut, până la data de 31 decembrie 2017:

- acordarea accesului garantat la rețelele electrice pentru energia electrică produsă de CTE Mintia aparținând CEH care să asigure funcționarea cu cel puțin 200 MW putere minimă orară neta;
- obligația de a furniza servicii tehnologice de sistem către operatorul de transport și sistem la o valoare a puterii electrice de cel puțin 500 MW, în condițiile reglementărilor emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

2. Hotărârea Guvernului nr. 760/2017 *privind aprobarea programului de iarnă în domeniul energetic privind măsurile pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului Electroenergetic Național în ceea ce privește combustibilii pentru perioada sezonului rece și volumul de apă din lacurile de acumulare, denumit Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului Electroenergetic Național în perioada 15 noiembrie 2017 - 15 martie 2018, precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național* a prevăzut că, în perioada 3 ianuarie - 15 martie 2018, Societatea Complexul Energetic Hunedoara - S.A. va furniza servicii tehnologice de sistem în putere de 500 MW, conform anexei nr. 1B, respectiv bandă de reglaj secundar, rezervă terțiară rapidă și rezervă terțiară lentă.

Complementar, la problemele privind asigurarea securității în alimentare pe care ar putea să le ridice nefuncționarea unităților din cadrul CEH, estimăm că în viitorul apropiat este foarte probabil să apară și problema indisponibilității altor grupuri de producere energie electrică, având în vedere intrarea în vigoare, la 31 iulie 2017, a *Deciziei de aplicare nr. 1442/2017 a Comisiei Europene de stabilire a*

concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE privind emisiile industriale a Parlamentului European și a Consiliului.

Din informațiile comunicate de Complexul Energetic Oltenia (CEO), unul dintre principalii producători de energie electrică din România, a rezultat că, în vederea aplicării prevederilor acestei decizii a Comisiei Europene la unitățile pe cărbune ale complexului, va fi necesară oprirea instalațiilor de producere pe perioade de minim 6 luni/cazan energetic (în vederea instalării de noi arzătoare de praf pe instalațiile de ardere). Aceste opriri, care vor conduce la indisponibilitatea cel puțin a câte unui grup de producere (de capacitate mare, de 330 MW) timp de 6 luni, indică necesitatea păstrării în funcțiune a unităților din cadrul CEH, din motive de asigurare a adecvanței și securității energetice.

Estimarea CEO în sensul că, înlocuirea arzătoarelor s-ar putea prelungi până în anul 2024, conduce către concluzia ca, în perioada în care cazanele vor deveni indisponibile, cu atât mai mult se susține necesitatea păstrării în funcțiune a grupurilor din cadrul centralei termoelectrice Mintia și centralei termoelectrice Paroșeni.

Față de aspectele de natură tehnică menționate care arată că, centralele din cadrul Societății Complexul Energetic Hunedoara - S.A. sunt necesare pentru funcționarea Sistemului Electroenergetic Național (SEN) în condiții de siguranță și adecvanță este necesar a fi prezentate și alte categorii de riscuri existente în raport de funcționarea centralei termoelectrice Mintia și centralei termoelectrice Paroșeni, elemente care conduc la necesitatea adoptării unor decizii urgente și neîntârziate în ceea ce privește asigurarea unor servicii tehnologice de sistem.

Societatea Complexul Energetic Hunedoara - S.A. are o situație economică dificilă. Activul net contabil este negativ (- 2.071.327.883 lei), opinia auditorului financiar extern fiind aceea că *“există o incertitudine care ar putea să pună în mod semnificativ la îndoială capacitatea Societății de a-si continua activitatea”*.

a) Alte riscuri cu care se confruntă societatea:

- **Riscul de operare** - datorită lipsei lichidităților financiare cu implicații majore în special asupra activității în zona minieră; risc crescut de incidente în subteran, de avarii la grupurile energetice. Singurele venituri certe au provenit de la operatorul de transport pentru serviciile tehnologice de sistem (banda de reglaj secundar, rezervă terțiară rapidă și rezervă terțiară lentă).

În lipsa fondurilor necesare pentru reparații, reabilitări și modernizări în activitatea minieră, în condițiile în care s-a redus

numărul de personal, a dus ca prețul huilei livrat celor două sucursale energetice din producția internă a minelor din Valea Jiului aparținând CEH să crească în 2017, ajungând la cca. 130 lei/Gcal. Totodată producția de ulei a minelor aparținând Societății Naționale de Închideri de Mine Valea Jiului S.A. ("SNIM"), Uricani, Petrila și Paroșeni, a încetat la data de 01.12.2017, conform programului de închidere mine de cărbune necompetitive aprobat de Comisia Europeană în data de 22.02.2012.

- **Riscul comercial** - Furnizorii tradiționali de materiale de strictă necesitate solicită plata în avans; impactul este semnificativ, în special asupra securității activității miniere; există o serie de incertitudini legate de lipsa fondurilor pentru derularea unor programe de investiții obligatorii; societatea nu are un rating financiar, nu mai poate atrage finanțări și datorită faptului că nu mai are bunuri libere de sarcini pe care să le poată constitui drept garanții. Întreg patrimoniul societății se află sub sechestrul ANAF sau gajat în favoarea MFP.
- **Riscul de insolvență/faliment** - este cel mai mare risc cu care se confruntă societatea. Orice măsuri de restructurare/ reorganizare s-ar implementa la nivelul societății, odată cu o eventuala intrare în insolvență, riscă să fie stopate.

Având în vedere situația CEH, așa cum este prezentată mai sus, dar și necesitatea asigurării aprovizionării cu energie electrică în zona de nord-vest a României, autoritățile române au început discuții cu Comisia Europeană încă din anul 2016, în vederea încredințării prestării unui serviciu de interes economic general (SIEG) unei întreprinderi constituite pe baza unor active viabile din cadrul CEH, de la Termocentrala Paroșeni de la Termocentrala Mintia.

Mai mult decât atât, în data de 12.03.2018, Comisia Europeană a anunțat deschiderea unei investigații formale privind ajutorul individual de stat de salvare acordat în favoarea CEH în anul 2015.

Cu toate acestea, Comisia Europeană a fost de acord să continue negocierile cu partea română în vederea acordării unui ajutor de stat de tip *Serviciu de Interes Economic General* (SIEG), constituind în acest sens un caz distinct, SA.43785-20188/NN.

Acest serviciu de interes economic general va fi realizat de activele viabile din cadrul Complexului Energetic Hunedoara, respectiv grupul de 150 MW de la Termocentrala Paroșeni și grupul nr. 3 de 235 MW de la Termocentrala Mintia și va putea fi atribuit până la finele anului 2024 când se va finaliza investiția CNTEE Transelectrica SA de închidere a inelului de 400 kv și de realizare de noi linii de interconexiune în vederea creșterii nivelului de siguranță în funcționarea CHE Porțile de Fier și a creșterii capacității de transfer între România, Serbia și Ungaria. Activele ce vor contribui la asigurarea acestui SIEG

vor beneficia de investiții pentru modernizare.

Având în vedere cele expuse, pentru asigurarea funcționării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță și adecvănță, este necesară adoptarea, de urgență, a unor de măsuri tranzitorii, în sensul:

- (i) obligației termocentralelor Mintia și Paroșeni de a furniza servicii tehnologice de sistem (RTL) către OTS la o valoare a puterii electrice de cel puțin 400 MW, în condițiile reglementărilor emise de ANRE, până la data în care normele referitoare la SIEG vor fi fost autorizate, iar actele normative necesare naționale vor fi adoptate dar nu mai târziu de 30.06.2020 (data la care încetează aplicabilitatea Planului Național de Tranziție),

Ministerul Energiei s-a adresat, în prealabil inițierii proiectului de act normativ, operatorului de transport și sistem CNTEE Transelectrica SA, și prin adresa nr. 12501/20.03.2018 ne-a fost comunicat punctul de vedere a acestuia.

Operatorul de transport și sistem CNTEE Transelectrica SA arată că măsurile propuse de către Ministerul Energiei *“sintetizează în mod relevant problematica privind contextul energetic actual și de perspectivă din România, pe care Transelectrica, în calitate de operator de Transport și de Sistem a prezentat-o autorităților cu diferite ocazii.”* și prezintă detalii și elemente tehnice care să susțină măsurile propuse.

De asemenea, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a transmis prin adresa nr. 24.248/28.03.2018 un punct de vedere prin care a evidențiat, în principal, următoarele:

“(…) în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, ANRE nu are atribuții privind avizarea unor proiecte de acte normative promovate de Guvern.

(…) ANRE ia act de poziția Operatorului de transport și sistem (OTS) care consideră necesară furnizarea unor servicii de sistem din rațiuni de asigurare a siguranței SEN. Ca urmare a adoptării acestui act normativ cu privire la obligația Societății Complexul Energetic Hunedoara - S.A. de a furniza servicii tehnologice de sistem către OTS, ANRE va include în secțiunea serviciilor tehnologice de sistem reglementate cantitățile solicitate de către OTS în limita valorii puterii electrice de 400 MW, astfel încât să fie asigurată siguranța în funcționare a SEN. OTS va avea obligația de a verifica îndeplinirea condițiilor pentru furnizarea efectivă a serviciilor tehnologice de sistem de către Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. și de a

nu permite cesionarea acestora către un alt producător.”.

În ceea ce privește durata de aplicare a actului normativ, în punctul de vedere comunicat ANRE arată că “este necesar să se aibă în vedere termenele de intrare în vigoare a codurilor tehnice europene de acces la rețea, care vor intra progresiv în vigoare începând cu anul 2019, și care vin cu reguli noi obligatorii în ceea ce privește atât achiziția serviciilor de sistem cât și condițiile tehnice pe care trebuie să le îndeplinească grupurile energetice îndreptățite să furnizeze astfel de servicii.”

Având în vedere pozițiile exprimate atât de către Operatorul de transport și sistem cât și de către ANRE, în calitate de autoritate de reglementare în domeniu, măsurile propuse spre aprobare sunt provizorii, respectiv până la data intrării în vigoare a metodologiilor aferente *Regulamentului nr. 2195/23.11.2017 al Comisiei Europene de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică*, care modifică principiile, modul de ofertare și utilizare a serviciilor tehnologice de sistem, și care, potrivit operatorului de transport și sistem se va face cel mai devreme în luna decembrie 2019 sau cel mai târziu în luna iunie 2020.

Măsurile propuse se pot circumscrie și prevederilor art. 5 alin. (3) din *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare, potrivit cărora *Guvernul României poate acorda, pentru rațiuni legate de siguranța alimentării cu energie electrică, acces garantat la rețelele electrice pentru energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează combustibili din producția internă, dar numai pentru cantități anuale corespunzătoare unei energii primare de maximum 15 % din cantitatea totală de combustibil echivalent, necesară pentru a produce energia electrică aferentă consumului brut final al țării.*

Din perspectiva normelor în materie de concurență a fost solicitată și opinia Consiliului Concurenței. Prin adresa nr. 3806/03.04.2018 s-a comunicat punctul de vedere al autorității în materie de concurență, prin au fost evidențiate, în principal, următoarele aspecte:

“Ca urmare a unei prime analize a prevederilor Proiectului, apreciem că măsura ce se intenționează a fi implementată, prin care Complexul Energetic Hunedoara SA (CEH) va furniza servicii tehnologice de sistem către Operatorul de Transport și Sistem (OTS) la o valoare a puterii electrice de cel puțin 400 MW, în perioada 1 aprilie 2018 – 30 iunie 2020, poate implica acordarea de ajutor de stat.

În acest context, dorim să reamintim că, în data de 12.03.2018, prin *Decizia nr. C(2018) 1442 final – Ajutor de restructurare pentru Complexul Energetic Hunedoara*, Comisia Europeană a inițiat procedura de investigație privind posibile ajutoare de stat de care a beneficiat CEH, exprimându-și îndoiele cu privire la faptul că acestea

ar putea fi considerate compatibile cu piața internă.”

Se amintesc totodată și elemente referitoare la ajutorul de stat de tip SIEG pentru funcționarea Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță și adecvanță, prin funcționarea grupurilor din cadrul termocentralelor Mintia și Paroșeni, până în 2024.

Se arată că:” Având în vedere că, pe de o parte, Proiectul se referă la servicii tehnologice de sistem pe care CEH trebuie să le furnizeze pentru asigurarea funcționării SEN în condiții de siguranță și adecvanță și, pe de altă parte, așa cum am arătat anterior, în analiza Comisiei Europene se află intenția autorităților române de a acorda societății un ajutor de stat de tip SIEG având același obiectiv, considerăm oportun ca în cadrul dialogului structural deschis pe cazurile sensibile de ajutor de stat (din care face parte și CEH), forul european să fie informat cu privire la intenția de promovare a actului normativ în discuție.”.

Raportat la măsurile prevăzute în proiectul de Ordonanță de urgență, Societatea Complexul Energetic Hunedoara - S.A., prin adresa nr. 120.467/03.04.2018 a exprimat acordul cu privire la măsurile prevăzute proiectul de act normativ.

Elementele care vizează interesul general public și constituie o situație extraordinară, a cărei reglementare nu poate fi amânată, sunt următoarele:

-Ținând cont de condițiile deosebite în care s-au realizat producția de energie electrică în perioada de iarnă 2015-2016 și 2016-2017, perioadă în care un aport esențial l-au avut producătorii de energie pe bază de combustibil fosil – cărbune;

-Luând în considerare că necesitatea asigurării securității aprovizionării cu energie electrică produsă prin utilizarea cărbunelui superior din Valea Jiului și din alte surse din țară a rezultat din studiile de specialitate efectuate de către operatorul de transport și sistem Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A.,

- Întrucât potrivit studiilor de specialitate s-a concluzionat că în cazul opririi celor două centrale termoelectrice Mintia și Paroșeni din cadrul Societății Complexul Energetic Hunedoara - S.A. sunt identificate influențe negative asupra funcționării Sistemului Electroenergetic Național, în principal referitoare la (i) reducerea capacității de transfer transfrontalieră a energiei; (ii) reducerea nivelului de adecvanță a Sistemului Electroenergetic National, mai ales în perioadele de iarnă și în perioada de secetă accentuată, din punctul de vedere al acoperirii consumului intern; (iii) riscul apariției unor blocaje sau amânări în realizarea programului de investiții și modernizare a rețelei electrice de transport (realizare axului de 400 kV “Banat”),

- Luând în considerare că operatorul de transport și sistem a recomandat menținerea grupului de la centrala termoelectrică Paroșeni și cel puțin a unui grup în centrala termoelectrică Mintia până la finalizarea a lucrărilor de trecere a axului „Banat” (axul de 220 kV

Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Săcălaz – Arad) de la tensiunea de 220 kV la tensiunea de 400 kV, crescând astfel capacitatea de transport a axului respectiv și capacitatea de interconexiune internațională,

- Având în vedere că în ipoteza retragerii din exploatare a capacităților Societății Complexului Energetic Hunedoara S.A. aceasta va afecta în mod evident, în sens negativ, siguranța alimentării Sistemului Electroenergetic National și chiar securitatea energetică a țării, în condițiile în care în zona de centru și N-V a țării, această societate este singurul mare producător de energie electrică,

- Întrucât riscurile în funcționarea Sistemului Electroenergetic National determinate de elementele tehnice prezentate se asociază în mod obligatoriu cu riscurile legate de funcționarea celor două centrale termoelectrice Mintia și Paroșeni din cadrul Societății Complexul Energetic Hunedoara - S.A, respectiv (i) riscul de operare, (ii) riscul comercial, (iii) riscul de insolvență sau faliment, precum și (iv) riscul legat de deschiderea de către Comisia Europeană a unei investigații formale privind ajutorul individual de salvare acordat Societății Complexul Energetic Hunedoara - S.A în anul 2015;

- Riscul de operare se datorează lipsei lichidităților financiare la Societatea Complexul Energetic Hunedoara - S.A. și implicații majore în special asupra activității în zona minieră - risc crescut de incidente în subteran, dar și avarii la grupurile energetice. Acest risc este o consecință a faptului că, singurele venituri certe ale companiei au provenit de la operatorul de transport pentru serviciile tehnologice de sistem (banda de reglaj secundar, rezervă terțiară rapidă și rezervă terțiară lentă).

În lipsa fondurilor necesare pentru reparații, reabilitări și modernizări în activitatea minieră, în condițiile în care s-a redus numărul de personal, a dus ca prețul huilei livrat celor două sucursale energetice din producția internă a minelor din Valea Jiului aparținând Societății Complexul Energetic Hunedoara - S.A să crească în 2017, ajungând la cca. 130 lei/Gcal. Totodată producția de huilă a minelor aparținând Societății Naționale de Închideri de Mine Valea Jiului S.A., Uricani, Petrila și Paroșeni, a încetat la data de 01.12.2017, conform programului de închidere mine de cărbune necompetitive aprobat de Comisia Europeană în data de 22.02.2012,

- Riscul comercial este o consecință a faptului că, furnizorii tradiționali de materiale de strictă necesitate solicită plata în avans; impactul este semnificativ, în special asupra securității activității miniere, generând în principal dificultăți în aprovizionare; sunt o serie de incertitudini legate de lipsa fondurilor pentru derularea unor programe de investiții obligatorii întrucât Societatea Complexul Energetic Hunedoara - S.A nu are un rating financiar, nu mai poate atrage finanțări și datorită faptului că nu mai are bunuri libere de sarcini pe care să le poată constitui drept garanții, întrucât întreg patrimoniul societății se află sub

	<p>sechestrul Agenția Națională de Administrare Fiscală sau gajat în favoarea Ministerului Finanțelor Publice,</p> <ul style="list-style-type: none"> - Riscul de insolvență sau faliment este cel mai mare risc cu care se confruntă Societatea Complexul Energetic Hunedoara - S.A.; orice măsuri de restructurare/ reorganizare s-ar implementa la nivelul societății, odată cu o eventuala intrare în insolvență, pot fi stopate, - Luând în considerare riscurile enunțate din care rezultă că pentru asigurarea funcționării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță și adecvanță este necesară adoptarea neîntârziată de măsuri preventive care să permită utilizarea în continuare a capacităților energetice de la centralele termoelectrice Mintia și Paroșeni; - Întrucât consecințele negative care pot apărea în situația neadoptării măsurilor propuse pot afecta siguranța alimentării Sistemului Electroenergetic Național și chiar securitatea energetică a țării, ceea ce justifică existența unei situații extraordinare a cărei reglementare nu poate fi amânată.
<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>Proiectul de act normativ propune aprobarea următoarelor măsuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> - obligația Societății Complexul Energetic Hunedoara - S.A. de a furniza servicii tehnologice de sistem către Operatorul de transport și sistem la o valoare a puterii electrice de cel puțin 400 MW, în condițiile reglementărilor emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea menținerii nivelului de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național. <p>Operatorul de transport și sistem - Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. va stabili capacitatea lunară corespunzătoare serviciilor tehnologice de sistem reprezentând rezervă terțiară lentă.</p> <p>Se reglementează și măsuri excepționale în sensul că, în cazul unor situații accidentale sau neprevăzute în funcționarea grupurilor energetice din cadrul centralelor termoelectrice Mintia și Paroșeni care determină indisponibilitatea tehnică și financiară cu privire la realizarea serviciilor tehnologice de sistem, producătorul are obligația să anunțe Operatorul de transport și sistem conform prevederilor actelor normative în vigoare, iar acesta va achiziționa serviciile de sistem</p>

	respective în regim concurențial. Durata propusă pentru aplicarea măsurilor menționate este de la 15.04.2018 până la 30.06.2020.
3. Alte informații	Nu este cazul

Secțiunea a 3-a
Impactul socio-economic al proiectului de act normativ

1. Impactul macroeconomic	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
1¹ Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Impactul asupra mediului de afaceri	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2¹ Impactul asupra sarcinilor administrative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2² Impactul asupra întreprinderilor mici și mijlocii	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Impactul social	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Impactul asupra mediului	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte informații	

Secțiunea a 4-a
Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (5 ani)

mii lei						
Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe 5 ani
1	2	3	4	5	6	7
	2018	2019	2020	2021	2022	-
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	Nu e cazul					
Secțiunea a 5-a Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare						
1. Proiecte de acte normative suplimentare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
2. Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în materie	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
1¹. Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația în domeniul achizițiilor publice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
3. Decizii ale Curții	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					

Europene de Justiție si alte documente	
4. Evaluarea conformității:	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	-
<p><i>Secțiunea a 6-a</i></p> <p><i>Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ</i></p>	
1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	Proiectul de 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 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 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	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

constituirea consiliilor interministeriale permanente	
5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Tarii c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Proiectul de act normativ a fost avizat favorabil de Consiliul Legislativ prin avizul nr.302/2018. Adresa Consiliului Concurenței nr.3802/03.04.2018.
6. Alte informații	-
Secțiunea a 7-a 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	Proiectul act normativ este un act cu caracter individual, fiind exceptat de la aplicarea Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată.
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	- nu este cazul.
3. Alte informații	- nu este cazul.
Secțiunea a 8-a 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.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect

Față de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, pe care îl supunem Parlamentului spre adoptare.

PRIM – MINISTRU

VIORICA DĂNCILĂ

