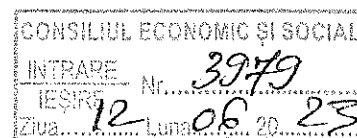


NOTĂ DE FUNDAMENTARE
Secțiunea 1
Titlul proiectului de act normativ



ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ

privind unele măsuri pentru realizarea investițiilor necesare dezvoltării infrastructurii energetice a României finanțate din fonduri alocate în cadrul capitolului REPowerEU, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative

Secțiunea a 2-a
Motivul emiterii actului normativ

<p>2.1. Sursa proiectului de act normativ</p>	<ul style="list-style-type: none">• Planul național de redresare și reziliență al României (PNRR) reprezintă documentul strategic al României care fundamentează prioritățile de reformă și domeniile de investiții pentru aplicarea Mecanismului de redresare și reziliență - MRR la nivel național;• Decizia de punere în aplicare a Consiliului din 3 noiembrie 2021 de aprobare a evaluării planului de redresare și reziliență al României;• Regulamentul (UE) nr.2021/241 al Parlamentului European și al Consiliului din 12 februarie 2021 de instituire a Mecanismului de redresare și reziliență;• Hotărârea Parlamentului nr.42 din 25 noiembrie 2021 pentru acordarea încrederii Guvernului, capitolul VI Planul Național de Redresare și Reziliență.• Comunicarea Comisiei Europene către Parlamentul European, Consiliul European, Consiliu, Comitetul Economic și Social European și Comitetul Regiunilor cu privire la Planul REPowerEU din data de 18.05.2022;• Regulamentul (UE) 2023/435 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 februarie 2023 de modificare a Regulamentului (UE) 2021/241 în ceea ce privește capitolele privind REPowerEU din planurile de redresare și reziliență și de modificare a Regulamentelor (UE) nr. 1303/2013, (UE) nr.2021/1060 și (UE) nr.2021/1755 și a Directivei 2003/87/CE,• Memorandumul cu tema: Întreprinderea măsurilor și realizarea demersurilor legale în vederea realizării investițiilor necesare dezvoltării infrastructurii energetice a României, aprobat în ședința Guvernului din data de 31 august 2022, precum și faptul că piețele internaționale de energie se află într-o dinamică complexă continuă, pe o multitudine de paliere: tehnologic, climatic, geopolitic și economic. <p>Proiectul de act normativ este promovat din inițiativa Ministerului Investițiilor și Proiectelor Europene, Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale și Ministerul Energiei.</p>
<p>2.2. Descrierea situației actuale</p>	<p>Pe baza declarației de la Versailles a șefilor statelor membre europene de la începutul lunii Martie 2022, la data de 18 Mai 2022 Comisia Europeană a prezentat Planul REPowerEU. Obiectivul planului REPowerEU este de a reduce rapid dependența Europei de combustibilii fosili din Rusia prin accelerarea tranziției către energia curată și conjugarea eforturilor în vederea construirii unui sistem energetic mai rezilient și a unei adevărate uniuni energetice. Acțiunile pentru implementarea acestui plan vor fi susținute prin finanțări din Mecanismul de Redresare și Reziliență, în forma unor capitole noi în cadrul Planurilor naționale de redresare și reziliență. La acest moment propunerea de modificare a regulamentului 241/2021 pentru reglementarea modului de realizare a noului capitol REPowerEU se află în procesul de adoptare și în conformitate cu propunerea de regulament în discuție România are alocată suma de aprox.1,4 miliarde euro pentru finanțarea noului capitol REPowerEU.</p>

Pentru a construi argumentația de negociere a noului capitol din cadrul PNRR aferent inițiativei REPowerEU, propunerile de proiecte ale Statului Român trebuie să fie într-un stadiu de pregătire care să permită răspunsurile la cererile de clarificări ale Comisiei Europene, în vederea asigurării fundamentului legal pentru ca potențialii beneficiari ai finanțării europene nerambursabile în cadrul noului capitol REPowerEU al PNRR să poată derula studiile și activitățile necesare pentru a răspunde cererilor de clarificări ale Comisiei Europene, în special în condițiile în care rezultatul procesului de negociere poate conduce la neaprobarea includerii investiției în cadrul noului capitol REPowerEU.

Elementele care se constituie într-o situație de urgență și extraordinară a cărei reglementare nu poate fi amânată sunt următoarele:

-având în vedere situația extraordinară determinată de faptul că neimplementarea în regim de urgență a propunerilor de completare a cadrului legal în domeniul achizițiilor sectoriale, poate conduce la întâzieri în implementarea proiectelor de infrastructură energetică de interesnațional;

-întrucât în contextul actual este necesară adoptarea unor măsuri urgente pentru flexibilizarea sistemului achizițiilor publice, în caz contrar existând riscul diminuării gradului de cheltuire a fondurilor alocate, inclusiv a fondurilor europene, consecința cea mai gravă în acest caz reprezentând-o amânarea/întârzierea implementării unor proiecte de investiții majore cu impact asupra infrastructurii în domeniul energetic, cu impact social și economic la nivel național sau local;

-ținând cont de faptul că prezenta ordonanță de urgență privește un interes public general, deoarece implementarea măsurilor propuse creează premisele finalizării într-un termen mai scurt a proiectelor de infrastructură energetică pentru componenta RePowerEU.

Totodată Legea nr.99/2016, transpune parțial articolul 50 din Directiva 2014/25/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 26 februarie 2014 privind achizițiile efectuate de entitățile care își desfășoară activitatea în sectoarele apei, energiei, transporturilor și serviciilor poștale și de abrogare a Directivei 2004/17/CE, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria L, nr. 94 din 28 martie 2014 privind negociere fără publicare prealabilă a unui anunț, permițând statului modificarea articolului 117 din Legea nr.99/2016, cu modificările și completările ulterioare, raportat la noile realități ale anului 2023.

Beneficiarii potențiali ai proiectelor din anexa la proiectul de OUG sunt Agenția Națională de Îmbunătățiri Funciare și S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. iar cheltuielile pentru pregătirea proiectelor de infrastructură energetică se finanțează conform prevederilor legale de la bugetul de stat (e.g. cazul ANIF) sau din fonduri proprii (e.g. Hidroelectrică). Ținând cont de faptul că eligibilitatea cheltuielilor în cadrul noului capitol REPowerEU pornește de la data de 1 Februarie 2022 cheltuielile cu pregătirea proiectelor din Anexa la proiectul de ordonanță de urgență pot fi incluse în calculația de cost aferente noilor ținte și jaloane ale Capitolului REPowerEU al PNRR.

Creșterea semnificativă a nivelului de adecvanță a Sistemului Energetic Național (SEN), în contextul actual al reducerii dependenței de alte surse de energie externe, în mod particular de gazele naturale din Rusia dar și din alte surse, totodată, planul de decarbonare la nivel European impune dezafectarea centralelor pe cărbune, astfel încât aceste capacități trebuie înlocuite cu surse regenerabile și sigure (toate centralele din lista Hidroelectrică sunt cu acumulare și prezintă un nivel de certitudine relativ ridicat și o flexibilitate ridicată). Creșterea adecvanței pe baza acestor categorii de centrale va duce la asigurarea alimentării cu energie în perioadele în care există deficit din acest punct de vedere în alte tipuri de centrale, ceea ce reprezintă un avantaj major pentru siguranța în funcționare a SEN, neafectarea interconexiunii europene, eliminarea dependenței energetice de surse

externe și atingerea țintelor de acoperire a consumului de energie din surse regenerabile, crescute la nivel european și asumate și prin PNIESC).

Sursele hidro, prin natura echipamentelor și flexibilitatea lor asigură o reacție rapidă la necesitățile SEN, la compensarea variabilității generate de centralele eoliene și solare și a dezechilibrelor inerente; astfel, compensarea variabilității ridicate a producției de energie electrică din surse de producție regenerabilă (eoliană, fotovoltaică) prin performanțele tehnice superioare ale grupurilor hidroenergetice de încărcare/descărcare și pornire/oprire rapidă cât și prin posibilitățile tehnice de reglaj frecvență - putere cu care aceste grupuri trebuie să fie prevăzute în mod obligatoriu.

În vederea pregătirii procesului de negociere a noului capitol din cadrul PNRR aferent inițiativei REPowerEU, Guvernul României a aprobat crearea unui grup de lucru pentru determinarea unui portofoliu de proiecte ce poate asigura accesarea finanțării noului capitol REPowerEU, în cadrul grupului de lucru fiind identificate potențiale proiecte strategice ce compun un mix de investiții în infrastructură de producție a energiei electrice din surse regenerabile (hidro, solar și eolian).

Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene prin Direcția Generală Management Mecanism de Redresare și Reziliență va negocia cu Comisia Europeană modificarea PNRR în colaborare cu MF și sub coordonarea prim-ministrului, conform art.5 pct.3 lit f. din OUG 124/2021.

În acest sens, conform art.1 alin.3 din OUG nr.155/2020: "Guvernul aprobă prin memorandum mandatarea Ministerului Investițiilor și Proiectelor Europene, denumit în continuare MIPE, pentru a desfășura procedurile de negociere cu Comisia Europeană, în vederea aprobării PNRR și a cererii de împrumut prevăzute la art.14 din Regulamentul (UE) 2021/241 al Parlamentului European și al Consiliului...";

Guvernul este autorizat să angajeze în numele și în contul statului obligații de natura datoriei publice guvernamentale numai prin Ministerul Finanțelor, potrivit art.4 al Ordonanței de urgență a Guvernului nr.64/2007 privind datoria publică, cu modificările și completările ulterioare, așadar reglementările prevăzute la art.II din prezentul proiect de OUG respectă competențele legale stabilite de legiuitor atât în sarcina MIPE, cât și în cea a MF, prin acte normative anterioare, proiectul de act normativ integrându-se în ansamblul legislației specifice naționale și europene, cu respectarea Regulamentului (UE) nr. 2023/435 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 februarie 2023 de modificare a Regulamentului (UE) 2021/241 în ceea ce privește capitolele privind REPowerEU din planurile de redresare și reziliență și de modificare a Regulamentelor (UE) nr. 1303/2013, (UE) 2021/1060 și (UE) 2021/1755 și a Directivei 2003/87/CE.

Totodată, în scopul realizării aceluiași proiecte de producere a energiei electrice din surse regenerabile, se impune și implicarea activă a Agenției Domeniilor Statului, în calitatea acesteia de administrator al terenurilor cu destinație agricolă, aflate în proprietatea publică și privată a statului, cu precădere a terenurilor neproductive, cu o slabă calitate pedologică, improprii activității agricole, dar care pot constitui baza pentru dezvoltarea unor exploatații de producere a energiei verzi, de tip solar și/sau eolian.

Având în vedere că Agenția Domeniilor Statului este o entitate juridică responsabilă cu administrarea terenurilor cu destinație agricolă, se va implica alături de alte entități relevante în sectorul energetic, în scopul dezvoltării și exploatații potențialului de investiții în sensul creării de capacități de producere a energiei verzi.

Este real aspectul că neadoptarea unor măsuri în regim de urgență generează urmări cu impact negativ major, inclusiv cu privire la competitivitatea industriei energetice românești, prin nefinanțarea noului capitol REPowerEU și neputând să fim autonomi din punct de vedere energetic, fiind constrânși să depindem de alți furnizori externi,

având în vedere provocările actuale de natură geopolitică, precum și caracterul extraordinar al măsurilor ce se impun a fi adoptate în regim de urgență în vederea creșterii securității energetice prin promovarea investițiilor necesare, iar în contextul actual trebuie asigurată siguranța și securitatea alimentară națională și conservarea proprietății publice a statului român, în acest sens Agenția Domeniilor Statului trebuie să aibă la dispoziție instrumentul legal de a solicita plata redevențelor datorate în natură.

De asemenea, au fost necesare reglementările nivelului contractelor de concesiune prin atribuire directă și licitație cu strigare, în privința obținerii prelungirii duratei acestora, la nivelul definirii activelor ce pot face obiectul atribuirii directe spre concesiunare, precum și la nivelul activelor din patrimoniul institutelor și stațiilor de cercetare ce necesită exploatarea unor terenuri cu destinație agricolă din administrarea A.D.S. și care pot fi atribuite direct spre concesiunare. În situația prelungirii contractelor de concesiune, este necesară actualizarea redevenței la nivelul de piață a redevențelor obținute de Agenția Domeniilor Statului în ultimii 5 ani, motivată atât de valorile modice ale acesteia, stabilite la încheierea contractului, cât și de sustenabilitatea sprijinului permanent acordat fermelor agricole și a tinerilor fermieri, pentru a putea exploata în condiții de maximă eficiență suprafețele de teren aflate în patrimoniul și administrarea A.D.S. și în ceea ce privește producerea și utilizarea energiei din surse regenerabile în interesul acestor exploatații.

În cazul în care s-ar solicita prelungirea contractului în condițiile încheiate inițial, fără actualizarea redevenței, Statul Român ar înregistra pierderi datorate diferenței dintre valoarea actuală a redevențelor din contractele supuse completării și cele stabilite de comun acord în condițiile prezentului act normativ.

Din analiza nivelului scăzut al redevenței rezultate din multe contracte de concesiune, asumate la un moment îndepărtat de cel actual, a reieșit necesitatea actualizării redevenței rezultate din contractele aflate în derulare, în termenii și condițiile prezentei ordonanțe de urgență, care va genera un profit cert și imediat pentru Agenția Domeniilor Statului și implicit bugetului de stat, determinând dezvoltarea proiectelor de investiții asumate prin contractele de concesiune, cu acest prilej, prin reducerea semnificativă a perioadei approximate pentru finalizarea investițiilor, aspecte ce nu ar putea fi implementate decât după ajungerea la termen a contractelor, respectiv, până la 20 de ani. Noile redevențe, actualizate în condițiile financiare aprobate de Comitetul de Privatizare, Concesiunare și Arendare din cadrul A.D.S., relevă o valoare semnificativ mai mare, în unele cazuri rezultând o dublare sau triplare a veniturilor cu care A.D.S. contribuie la bugetul de stat.

Impactul economic și financiar al renegocierii în plus a redevențelor din contractele încheiate anterior de Agenție, este unul clar și net avantajos Statului Român, aducând sume cu mult mai mari decât cele de la momentul actual. Ca exemplu un contract încheiat în anul 2016 cu o perioadă de valabilitate de 20 de ani, pentru suprafața de 1867,84 ha a avut valoare de adjudecare ale redevenței de 582 kg/grau/an/ha, iar la acest moment redevențele medii obținute de Agenție sunt situate la cca 1707 kg/grau/an/ha, la teren arabil. Conform situației anexate „Analiza evoluției redevențelor între anii 2018-2022 la nivelul Agenției Domeniilor Statului”.

Rezultă clar un avantaj net considerabil și imediat pentru Agenție și implicit bani mai mulți la Bugetul de stat.

Trebuie precizat că în contractele încheiate în anii anteriori nu este prevăzută o clauză obligatorie de renegociere/ actualizare a arende, fapt ce face imposibilă stabilirea unei valori reale de piață a redevenței la acest moment și nici în anii rămași din contract.

Terenurile aflate în patrimoniul statului și administrarea ADS de la institutele și

stațiunile de cercetare nu fac obiectul celor aflate în anexele 1-5 din Legea nr.45/2009, indispensabile cercetării. Unele unități publice de învățământ superior, pentru a desfășura activitatea didactică, științifică și metodică în concordanță cu necesitățile de pregătire ale studenților la standarde europene de calitate, în prezent nu dispun de suprafețe de teren, pentru a asigura suportul practico-didactic. Autoritățile județene au solicitat atribuirea unor terenuri din administrarea Agenției Domeniilor Statului pentru desfășurarea unor proiecte de interes județean, regional și național, astfel încât se impune acordarea de către stat a sprijinului constând în punerea la dispoziție a unor terenuri, în vederea realizării acestora.

Prin Legea nr.254/2022 s-a modificat art.92 alin.(2) din Legea nr.18/1991, prin care s-a dat posibilitatea amplasării pe terenurile agricole situate, în extravilan în suprafață maximă de 50 ha, de capacități de producție a energiei solare, energiei eoliene, energiei din biomasă, biolichide și biogaz, unități de stocare a electricității, stații de transformare sau alte sisteme similare, fără a se analiza diferența cu privire la proiectele de interes național și cele private care vor fi finanțate din fonduri externe în concordanță cu Politica de Coeziune în perioada de programare 2021-2027 și cu privire la Planul Național de Redresare și Reziliență.

Odată cu intrarea în vigoare a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, s-a instituit obligația instituțiilor publice de a transforma în funcții publice, până la data de 1 ianuarie 2020, posturile de natură contractuală ce presupun prerogative de putere publică, așa cum sunt acestea stipulate la art.370 alin.(1)-(3) din Codul Administrativ, drept urmare a fost necesară o reorganizare a instituției ce a determinat obligativitatea stabilirii unor funcții contractuale în funcții publice de execuție. Conform dispozițiilor Sentinței Civile nr.1449/2020, pronunțată de Tribunalul București, rămasă definitivă prin Decizia civilă nr.849/2021 pronunțată de Curtea de Apel București în Dosarul nr.34440/3/2019, a dispozițiilor Sentinței Civile nr.6080/2020, pronunțată de Tribunalul București în dosarul 6956/2/2019 rămasă definitivă prin Decizia civilă nr.2543/2021 pronunțată de Curtea de Apel București în Dosarul nr.4748/2/2021, Agenția Domeniilor Statului a fost obligată să transforme, prin efectul legii, posturile ocupate de reclamanți, de natură contractuală în funcție publică, respectiv 133 de posturi.

Neadoptarea proiectului conduce la:

- nerealizarea obiectivelor Comisiei Europene care a lansat, în luna mai 2022, planul de măsuri REPowerEU, având ca scop asigurarea independenței Europei față de importurile de combustibili fosili din Rusia, cu mult înainte de orizontul de timp 2030;
- prețul energiei va fi unul foarte mare și în continuare va exista o dependență energetică față de alte state;
- terenurile neproductive nu vor fi utilizate și nu vor produce venituri la bugetul de stat;
- scăderea veniturilor instituției și implicit imposibilitatea de achiziție a unor terenuri cu destinație agricolă pentru Statul Român;
- pe considerentul salarizării mici, insuficiente, în raport cu munca depusă, față de alte entități publice, se vor pierde specialiști formați în peste 20 de ani în acest domeniu.

În ceea ce privește OUG nr.171/2022 ținem să precizăm că Agenția Domeniilor Statului este instituție publică cu rol esențial în asigurarea rezervei și siguranței alimentare a statului român perfectând în acest sens contracte de exploatare eficientă a terenurilor cu destinație agricolă în schimbul unei redevențe ce constituie venit la bugetul de stat, venit care ar fi grav afectat în situația cedării dreptului de administrare temporară în favoarea UAT-urilor ori asociațiilor de dezvoltare intercomunitară, cu atât mai mult cu cât nu se face nicio distincție în ceea ce privește categoriile de folosință/clasele de calitate ale terenurilor care ar urma să facă obiectul respectivelor protocoale. Asupra terenurilor cu destinație agricolă Agenției Domeniilor Statului are în curs de derulare contracte sinlagmatice care nu pot fi modificate decât cu acordul părților semnatare, în caz contrar statul român urmând a fi sancționat de instanțele de judecată, cu consecința obligării statului român prin Ministerului Agriculturii Dezvoltării Rurale/Agenției Domeniilor Statului la suportarea prejudiciilor cauzate beneficiarilor contractelor de concesiune. În proporție de 90% dintre beneficiarii contractelor

	<p>de concesiune ai Agenției Domeniilor Statului beneficiază atât de subvenții acordate de APIA, cât și de finanțare a proiectelor cu fonduri europene nerambursabile/parțial prin AFIR și M.A.D.R., devenind iminentă posibilitatea blocării acestora cu consecințe drastice din partea UE.</p> <p>Prezenta modificare legislativa vine in sprijinul beneficiarilor contractelor de concesiune incheiate cu Agentia Domeniilor Statului și in interesul și la solicitarea acestora, raportat la împrejurarea ca actul normativ vizeaza terenurile agricole din clasa a IV - a și a V a de calitate, terenurile neproductive și terenurile din categoria de folosinta curti constructii, inclusiv canalele din domeniul public sau privat al statului, așa cum sunt acestea denumite la pct.8.2. din Norma tehnică pentru introducerea cadastrului general din 01.10.2002 a Ministerului Administrației Publice.</p> <p>Agenția Domeniilor Statului are atribuții în procesul de reconstituire a dreptului de proprietate privată asupra terenurilor potrivit legilor de reparație, iar blocarea acestui proces ar conduce la sancționarea statului român de CEDO.</p> <p>OUG nr.171/2022 nu face nicio distincție între dreptul de administrare conferit Agenția Domeniilor Statului pentru terenurile aflate în domeniul public al statului și cel de proprietate exercitat asupra celor aflate în domeniul privat.</p>
2.3. Schimbări preconizate	<p>Prin prezentul act normativ se stabilește cadrul legal pentru:</p> <p>Terenurile cu destinație agricolă, proprietate publică sau privată a statului, se află în administrarea Agenției Domeniilor Statului, instituție publică cu personalitate juridică, aflată în subordinea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, potrivit dispozițiilor Legii nr.268/2001 privind privatizarea societăților ce dețin în administrare terenuri proprietate publică și privată a statului cu destinație agricolă și înființarea Agenției Domeniilor Statului, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Drept urmare se impune modificarea și completarea corespunzătoare a atribuțiilor stabilite prin Legea nr.268/2001 în ceea ce privește concesionarea, prin atribuire directă sau licitație, după caz, a terenurilor agricole din clasa a IV-a și a V-a de calitate, a terenurilor neproductive și a terenurilor categoria de folosință curți-constructii, inclusiv canale, din domeniul public sau privat al statului, către persoane juridice de drept privat la care Statul Român este acționar, în scopul producerii de energie din surse regenerabile - E-SRE precum: hidro, solară, biomasă, geotermală și eoliană necesară inclusiv creșterii productivității agricole, se face în condițiile financiare aprobate de Comitetul de Privatizare Concesionare și Arendare la propunerea Agenției Domeniilor Statului.</p> <p>Agenția Domeniilor Statului se va implica în proiectele finanțate din fonduri europene, în mod direct sau în asociere ori prin funcțiile și atribuțiile delegate de către instituțiile cu rol în atragerea fondurilor europene prin gestionarea și implementarea proiectelor cu finanțare europeană drept urmare se impune modificarea și completarea corespunzătoare a Legii nr.268/2001.</p> <p>De asemenea a fost necesară intervenția asupra legii care să conducă la o cât mai mare stabilitate și eficiență legislativă, în special asupra încheierii și derulării contractelor de concesiune, inclusiv pentru asigurarea siguranței și securității alimentare naționale și conservarea proprietății publice a statului român, cât și pentru obținerea de plusvaloare prin prelucrarea produselor agricole direct de către producătorii români și crearea de noi locuri de muncă.</p> <p>Având în vedere necesitatea asigurării unui învățământ agricol specializat, se impune lărgirea beneficiarilor publici prin includerea unităților de învățământ superior care să beneficieze de sprijin, din partea statului (reprezentat de Agenția Domeniilor Statului), prin concesionarea terenului agricol și neagricol, în vederea înființării și dezvoltării unor baze didactico-pedagogice, unde studenții să poată efectua practică agricolă specializată.</p> <p>Pentru beneficiarii obiectivelor de investiții din proiectul REPowerEU, unitățile administrativ-teritoriale sau instituțiile publice, se impune acordarea de către stat a</p>

sprijinului, în vederea realizării acestora, însă, pentru a nu diminua patrimoniul statului, condiția esențială este de a compensa cu un alt teren ale cărui suprafață și valoare sunt cel puțin egale cu suprafața și valoarea terenului dat în administrare, urmărind ca, în situația în care beneficiarii obiectivelor de investiții nu pot să ofere teren în compensare, aceștia să plătească, anticipat aprobării transmițerii în administrare, contravaloarea bunului aferentă valorii de inventar actualizate, în condițiile legii.

Având în vedere modificarea legislativă cu privire la Legea nr.254/2022 privind modificarea art.92 alin.(2) din Legea nr.18/1991, care nu a făcut diferența cu privire la proiectele de interes național și cele private, introducând o limită de 50 ha pe care să se poată amplasa capacități de producție de energie electrică din surse regenerabile, aceasta creând un blocaj total al dezvoltării unor astfel de proiecte ale statului român, se impune introducerea unei excepții de la limita de 50 ha prevăzută la lit.j) a alin.(2) al art.92 din Legea nr.18/1991, pentru proiectele de interes național ale entităților Statului Român.

Prin modificările aduse actului normativ de organizare și funcționare ale Agenției Domeniilor Statului se urmărește punerea în aplicare a prevederilor Codului administrativ având în vedere îndeplinirea de către personalul instituției a activităților care implică exercitarea prerogativelor de putere publică.

Noua structură înființată la nivel de Direcție va fi formată din 17 funcții publice, prin suplimentarea numărului total de posturi ale Agenției Domeniilor Statului. Direcția nou înființată va fi condusă de 1 director, care va fi o funcție publică de conducere și va fi formată din 2 structuri cu personal de specialitate funcționari publici, sub forma a două servicii conduse fiecare de un șef serviciu - funcție publică de conducere.

Suplimentarea posturilor pentru înființarea noii structuri la nivel de Direcție în cadrul Agenției Domeniilor Statului se va face prin redistribuirea posturilor vacante din structurile aflate în subordinea M.A.D.R. fără modificarea numărului total prevăzut în Anexa 2 Punctul I din H.G. nr.30/2017.

Efectuarea cheltuielilor necesare în vederea demarării pregătirii proiectelor de infrastructură energetică urmează a fi suportate:

- de la bugetul de stat pentru cheltuielile de personal, fără a avea impact economic asupra bugetului M.A.D.R. întrucât posturile redistribuite sunt bugetate la nivel de ordonator principal de credite;

- din veniturile realizate din activitatea finanțată integral din venituri proprii pentru achiziția de noi terenuri cu destinație agricolă și cheltuieli cu Bunuri și servicii.

Se impune modificarea și completarea la articolul XII, alineatul (2) din Ordonanța de Urgență a Guvernului pentru accelerarea implementării proiectelor de infrastructură finanțate din fonduri externe nerambursabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative nr.171/2022, în sensul că OUG nr.171/2022 nu se aplică terenurilor cu destinație agricolă din administrarea Agenției Domeniilor Statului, care conform Legii nr.268/2001 are ca atribuții gestionarea și exploatarea eficientă a patrimoniului de stat, al cărui proprietar mandatat.

(1) Coordonatorii de reformă/investiții precum și beneficiarii proiectelor finanțate din fonduri alocate în cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență angajează cheltuieli pentru implementarea acestora prin încheierea de contracte de achiziție publică pentru unul sau mai multe proiecte cu respectarea prevederilor legale în vigoare privind achizițiile publice;

(2) Valoarea estimată a proiectelor prevăzută la alin.(1) se stabilește în conformitate cu prevederile legale în vigoare pentru fiecare proiect în parte, cumulată pe loturi/sau în totalitate și stă la baza fundamentării tipului de procedură de achiziție publică potrivit prevederilor legale în vigoare;

(3) Proiectele implementate de coordonatorii de reformă/investiții precum și de beneficiarii care au încheiat contracte de finanțare se cuprind în planul de achiziții publice,

	<p>fiecare în parte, cumulativ pe loturi/sau în totalitate, la valoarea estimată;</p> <p>(4) Proiectele menționate la alin.(1) au documentațiile tehnico-economice elaborate și aprobate conform prevederilor legale în vigoare privind investițiile publice.</p> <p>Creșterea flexibilității surselor care asigură echilibrarea aduce avantaje nu numai la nivelul compensării variabilității și dezechilibrului la nivelul SEN, dar și la nivelul entității producătoare: existența celor 3 tipuri de surse de energie regenerabilă (hidro, solar și eolian) în portofoliul unui singur producător poate asigura compensarea internă (de ex. lipsa sursei solare sau eoliene poate fi ușor compensată din rezervele de apă din lacuri, sau în cazul perioadelor secetoase, sursele eoliene și solare compensează comercial lipsa de producție hidro) prin aceasta:</p> <ul style="list-style-type: none"> • se asigură un deziderat operațional major pentru SEN, acela ca producătorii să vină cât mai echilibrați în acoperirea curbei de sarcină, evitându-se variațiile mari; • se obține o eficiență economică considerabilă a entităților producătoare respective; <p>- avantaje tehnice:</p> <ul style="list-style-type: none"> • îmbunătățirea condițiilor de stabilitate statică și dinamică a SEN; • îmbunătățirea condițiilor de reglaj tensiune - putere reactivă precum și calitatea energiei electrice; menținerea mixului de producție de energie electrică la nivelul SEN, prin punerea în funcțiune de centrale electrice noi, având diferite surse primare de energie, având în vedere și gradul avansat de uzură și învechire a centralelor electrice existente (clasice, și nu numai, având în vedere că la nivelul anului 2030 centralele din surse regenerabile instalate la începutul integrării acestora - 2008 - 2010 - 2012 - se apropie de încheierea ciclului de viață, mai ales cele fotovoltaice); • siguranța în funcționare: centralele hidroelectrice având capacitatea de reglaj continuu, sunt centrale extrem de utile și importante în cadrul Planului de apărare a SEN împotriva perturbațiilor majore și în cadrul procesului de restaurare a SEN în urma unui black-out total sau parțial (reprezintă instalațiile de bază în acest context).
2.4. Alte informații	Nu au fost identificate.

Secțiunea a 3-a
Impactul socioeconomic

3.1. Descrierea generală a beneficiilor și costurilor estimate ca urmare a intrării în vigoare a actului normativ	Asigurarea securității energetice va avea ca principal efect, crearea premiselor unei creșteri economice sustenabile la nivel național. Garantarea unor surse predictibile de energie regenerabilă este pentru funcționarea SEN, atât din punct de vedere al parametrilor de funcționare cât și din punct de vedere economic (de ex. îmbunătățirea calității reglajului de frecvență putere de schimb), prin scăderea semnificativă a costurilor cu echilibrarea (cu utilizarea rezervelor) și asigurarea serviciilor tehnologice de sistem în condiții concurențiale.
3.2. Impactul social	Protecția consumatorilor casnici prin asigurarea stabilității și securității energetice.
3.3. Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului	Proiectul de act normativ nu are impact în acest domeniu.
3.4. Impactul macroeconomic	
3.4.1. Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici	
3.4.2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat	Proiectul de act normativ nu are impact în acest domeniu.
3.5. Impactul asupra mediului de afaceri	
3.6. Impactul asupra mediului înconjurător	Proiectul de act normativ nu are impact în acest domeniu.
3.7. Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva inovării și digitalizării	Proiectul de act normativ nu are impact în acest domeniu.
3.8. Evaluarea costurilor și	Proiectul de act normativ nu are impact în acest domeniu

beneficiilor din perspectiva dezvoltării durabile	
3.9. Alte informații	Nu au fost identificate.

Secțiunea a-4 a

Impactul financiar asupra bugetului general consolidat atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani), inclusiv informații cu privire la cheltuieli și venituri din activitatea finanțată integral din venituri proprii

Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe cinci ani
		- mii lei -				
1	2	3	4	5	6	7
	2023	2024	2025	2026	2027	
4.1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:	60.000	200.000	200.000	200.000	200.000	172.000
a) buget de stat, din acesta:						
(i) impozit pe profit						
(ii) impozit pe venit						
b) bugete locale						
(i) impozit pe profit						
c) bugetul asigurărilor de stat:						
(i) contribuții de asigurări						
d) alte tipuri de venituri	60.000	200.000	200.000	200.000	200.000	172.000
4.2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:	60.000	200.000	200.000	200.000	200.000	172.000
a) buget de stat, din acesta:	60.000	200.000	200.000	200.000	200.000	172.000
(i) cheltuieli de personal						
(ii) bunuri și servicii	195	280	289	297	306	273
(iii) cheltuieli de capital	59.805	199.720	199.711	199.703	199.694	171.727
b) bugete locale:						
(i) cheltuieli de personal						
(ii) bunuri și servicii						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:						
(i) cheltuieli de personal						
(ii) bunuri și servicii						
4.3. Impact financiar, plus/minus, din care:						
a) buget de stat						
b) bugete locale						
4.4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare						
4.5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare						
4.6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare						
4.7. Prezentarea, în cazul proiectelor de acte normative a căror adoptare atrage majorarea cheltuielilor bugetare, a următoarelor documente: a) fișa financiară prevăzută la art. 15 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, însoțită de ipotezele și metodologia de calcul utilizată; b) declarație conform căreia majorarea de cheltuială respectivă este compatibilă cu obiectivele și prioritățile strategice specificate în strategia fiscal-bugetară, cu						

legea bugetară anuală și cu plafoanele de cheltuieli prezentate în strategia fiscal-bugetară.	
4.8. Alte informații	<p>Cheltuielile cu operațiunile necesare desfășurării activității structurii de specialitate ce va gestiona proiectele cu finanțare din fonduri europene vor fi deduse din Activitatea finanțată integral din venituri proprii, respectiv din încasările din concesionarea terenurilor agricole din clasa a V-a de calitate, a terenurilor neproductive și a terenurilor categoria de folosință curți-construcții, inclusiv canale, din administrarea Agenției Domeniilor Statului către persoane juridice de drept public sau privat, în scopul producerii de energie din surse regenerabile.</p> <p>Sumele din Activitatea finanțată din venituri proprii rămase după deducerea cheltuielilor vor fi utilizate în scopul achiziționării de noi terenuri cu destinație agricolă, care vor fi concesionate, generând venituri la bugetul de stat.</p> <p>Această activitate generează două tipuri de venituri, respectiv:</p> <ol style="list-style-type: none"> din activitatea de concesionare a terenurilor neagricole în scopul producerii de energie din surse regenerabile care constituie Venituri proprii. Din aceste sume se deduc următoarele cheltuieli: <ul style="list-style-type: none"> Cheltuieli bunuri și servicii (întreținere și funcționare) <p>Diferența:</p> <ul style="list-style-type: none"> Cheltuieli de capital se utilizează pentru achiziție de terenuri agricole, care contribuie la majorarea patrimoniului statului român. <ol style="list-style-type: none"> din activitatea de concesionare a terenurilor agricole achiziționate din Activitatea finanțată din venituri proprii, venituri care se virează 100 % la Bugetul de Stat. <p>Sumele previzionate ca impact financiar pot suferi modificări în funcție de contextul economic, cât și de viitoarele acte normative.</p>

Secțiunea a 5-a

Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

5.1. Măsurile normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Odată cu intrarea în vigoare a prezentului act normativ, se va modifica Anexa nr.2 la Hotărârea Guvernului nr.30/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, precum și pentru modificarea art. 6 alin. (6) din Hotărârea Guvernului nr.1.186/2014 privind organizarea și funcționarea Autorității pentru Administrarea Sistemului Național Antigrindină și de creștere a Precipitațiilor, cu modificările și completările ulterioare.
5.2. Impactul asupra legislației în domeniul achizițiilor publice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.3. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația UE (în cazul proiectelor ce transpun sau asigură aplicarea unor prevederi de drept UE)	Proiectul de act normativ nu are impact în acest domeniu.
5.3.1. Măsurile normative necesare transpunerii directivelor UE	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.3.2. Măsurile normative necesare aplicării actelor legislative UE	Proiectul de act normativ nu are impact în acest domeniu.
5.4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente asumate	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

5.6. Alte informații	Nu au fost identificate.
----------------------	--------------------------

Secțiunea a 6-a

Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

6.1. Informații privind neaplicarea procedurii de participare la elaborarea actelor normative	Menționăm că au fost întreprinse demersurile legale prevăzute de art. 7 din Regulamentul privind procedurile, la nivelul Guvernului, pentru elaborarea, avizarea și prezentarea proiectelor de documente de politici publice, a proiectelor de acte normative, precum și a altor documente, în vederea adoptării/aprobării, aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 561/2009.
6.2. 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.
6.3. Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale	Proiectul de act normativ va fi supus consultării structurilor asociative ale autorităților publice locale, conform HG nr. 635/2022. (Asociația Municipiilor din România).
6.4. Informații privind puncte de vedere/opinii emise de organisme consultative constituite prin acte normative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
6.5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Proiectul de act normativ va fi supus avizării Consiliului Legislativ, Consiliului Economic și Social.
6.6. Alte informații	Nu au fost identificate.

Secțiunea a 7-a

Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea actului normativ

7.1. Informarea societății civile cu privire la elaborarea actului normativ	Prezentul proiect de act normativ respectă prevederile art.7 alin.(13) din Legea nr.52-2003 Proiectelor privind transparenta decizională în administrația publică, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și a fost publicat pe pagina de internet a Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale la data de 07.02.2023.
7.2. 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.

Secțiunea a 8-a

Măsurile privind implementarea, monitorizarea și evaluarea proiectului de act normativ

8.1. Măsurile privind implementarea, monitorizarea și evaluarea proiectului de act normativ existente	Nu este cazul.
8.2. Alte informații	Nu au fost identificate.

Față de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de Ordonanță de urgență a Guvernului privind unele măsuri pentru realizarea investițiilor necesare dezvoltării infrastructurii energetice a României finanțate din fonduri alocate în cadrul capitolului REPowerEU, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, pe care îl supunem spre adoptare.

~~MINISTRUL AGRICULTURII ȘI DEZVOLTĂRII RURALE,~~
~~ȘTEFAN BĂLĂȘ~~
ȘTEFAN BĂLĂȘ

~~MINISTRUL INVESTIȚIILOR ȘI PROIECTELOR EUROPENE,~~
~~MARCEL IOAN BOLOȘ~~
MARCEL IOAN BOLOȘ

~~MINISTRUL ENERGIEI~~
~~VIRGIL DANIEL POPESCU~~
VIRGIL DANIEL POPESCU

AVIZĂM FAVORABIL:
VICEPRIM-MINISTRU,
MINISTRUL TRANSPORTURILOR ȘI INFRASTRUCTURII
SORIN MIHAI GRINDEANU

MINISTRUL MUNCII ȘI SOLIDARITĂȚII SOCIALE
MARIUS -CONSTANTIN BUDĂI

MINISTRUL MEDIULUI, APELOR ȘI PĂDURILOR
BARNA TÁNCZOS

MINISTRUL EDUCAȚIEI,
LIGIA DECA

MINISTRUL DEZVOLTĂRII, LUCRĂRILOR PUBLICE ȘI ADMINISTRAȚIEI,
CSEKE ATTILA

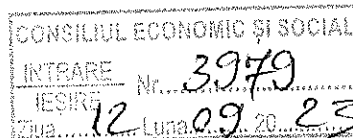
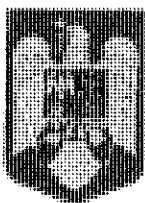
PREȘEDINTELE AGENȚIEI NAȚIONALE A FUNCȚIONARILOR PUBLICI,
VASILE-FELIX COZMA

PREȘEDINTELE AGENȚIEI NAȚIONALE
PENTRU ACHIZIȚII PUBLICE

Iuliana FECLISTOV

MINISTRUL FINANȚELOR,
ADRIAN CĂCIU

MINISTRUL JUSTIȚIEI,
MARIAN-CĂTĂLIN PREDOIU



ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ

privind unele măsuri pentru realizarea investițiilor necesare dezvoltării infrastructurii energetice a României finanțate din fonduri alocate în cadrul capitolului REPowerEU, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative

În contextul crizei energetice generate, la nivelul Uniunii Europene, de războiul ruso-ucrainean, Comisia Europeană a lansat, în luna mai 2022, planul de măsuri REPowerEU, având ca scop asigurarea independenței Europei față de importurile de combustibili fosili din Rusia, cu mult înainte de orizontul de timp 2030,

Planul REPowerEU a fost creat având ca premise noile realități de pe piața energiei, astfel cum au fost influențate din punct de vedere geopolitic de conflictul armat din Ucraina, realități care reclamă măsuri concrete de accelerare a tranziției către o energie curată și de creștere a independenței energetice a Europei,

Deoarece România dispune de resurse considerabile de energie regenerabilă, respectiv energie hidro, eoliană, solară, geotermală, biomasă, etc. iar acestea sunt distribuite pe întreg teritoriul țării, existând potențialul de a fi exploatate la scară mai largă atât prin maturizarea noilor generații de echipamente și instalații aferente, cât și prin crearea cadrului legal și instituțional necesar promovării acestora în mixul energetic național,

Dat fiind contextul geopolitic actual, precum și orientările generale ale politicii energetice naționale pe termen lung, s-a conturat, pe de o parte, necesitatea valorificării potențialului semnificativ de exploatare în scopuri energetice a terenurilor neproductive pentru agricultură, aflate în administrarea Agenției Domeniilor Statului,

Luând în considerare adoptarea Regulamentului (UE) 2023/435 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 februarie 2023 de modificare a Regulamentului (UE) 2021/241 în ceea ce privește capitolele privind REPowerEU din planurile de redresare și reziliență și de modificare a Regulamentelor (UE) nr. 1303/2013, (UE) nr.2021/1060 și (UE) nr.2021/1755 și a Directivei 2003/87/CE,

Având în vedere că Agenția Domeniilor Statului, ca entitate juridică responsabilă cu administrarea, concesionarea și arendarea terenurilor cu destinație agricolă aflate în domeniul public și privat al statului, potrivit Legii nr.268/2001 privind privatizarea societăților ce dețin în administrare terenuri proprietate publică și privată a statului cu destinație agricolă și înființarea Agenției Domeniilor Statului, cu modificările și completările ulterioare, se va implica alături de alte entități relevante în sectorul energetic, în scopul dezvoltării și exploatării potențialului de investiții, în sensul creării de capacități de producere a energiei verzi iar pentru aceasta este necesară reglementarea cadrului legal pentru a asigura folosința acestor terenuri cu destinație non-agricolă pentru implementarea acestor proiecte de interes strategic național,

Ținând seama de faptul că neadoptarea unor măsuri în regim de urgență generează urmări cu impact negativ major, inclusiv cu privire la competitivitatea industriei energetice românești, având în vedere provocările actuale de natură geopolitică, precum și caracterul extraordinar al măsurilor ce se impun a fi adoptate în regim de urgență în vederea creșterii securității energetice prin promovarea investițiilor necesare,

Având în vedere faptul că personalul din cadrul autorităților/instituțiilor publice, pentru proiectele cu finanțare din fonduri RePowerEU, va desfășura activități în implementarea și derularea proiectelor care contribuie la dezvoltarea de noi capacități de producere a energiei în aplicarea inițiativei RePowerEU, finanțate din fonduri externe rambursabile și nerambursabile iar în acest context se impune alinierea sistemului de remunerare a personalului implicat, conform prevederilor din reglementările actuale,

Deoarece pentru a asigura negocierea proiectelor care urmează a fi cuprinse în capitolul RePowerEU sunt necesare anumite documentații tehnico-economice pentru a face dovada maturității acestor proiecte iar pentru aceasta este nevoie de alocarea de fonduri din bugetul de stat dar și din bugetele entităților care sunt implicate în gestionarea acestor proiecte,

În vederea creării premiselor legale necesare implementării cu celeritate a investițiilor, prin proiectele de interes național, constând în dezvoltarea de amenajări hidroenergetice, parcuri fotovoltaice și parcuri eoline, prin utilizarea optimă a resurselor naturale cu potențial valorificabil în sectorul energetic, se impune modificarea Legii nr.18/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, în sensul derogării în cazul proiectelor implementate de entități ale Statului Român,

Având în vedere faptul că aspectele anterior menționate vizează interesul public și strategic, sunt o prioritate a Programului de Guvernare și constituie o situație de urgență și extraordinară, se impune adoptarea de măsuri imediate pe calea ordonanței de urgență.

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

Guvernul României adoptă prezenta ordonanță de urgență:

Art.I. (1) Se declară de interes strategic național cu impact asupra adecvantei sistemului energetic național proiectele de investiții în infrastructura energetică pe bază de resurse regenerabile pentru producerea de energie eoliană, solară, hidroelectrică, cu impact asupra siguranței energetice naționale, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență.

(2) Se mandatează Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene prin Direcția Generală Management Mecanism de Redresare și Reziliență să inițieze/să coordoneze/să deruleze negocierile cu structurile de specialitate ale Comisiei Europene pentru a introduce la finanțare din fonduri externe rambursabile/nerambursabile în cadrul capitolului REPowerEU, prin decizia de modificare a Planului național de redresare și reziliență al României sau cu finanțare din Fondul de Modernizare sau alte surse legal constituite proiectele de investiții prevăzute în anexa la prezenta ordonanță de urgență;

(3) Se mandatează Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene prin Direcția Generală Management Mecanism de Redresare și Reziliență să solicite Comisiei Europene în termenul legal fonduri alocate sub formă de împrumut pentru finanțarea investițiilor și reformelor cuprinse în cadrul capitolului RePowerEU. Sumele solicitate sub formă de împrumut se aprobă prin Memorandum de Guvernul României;

(4) Contractarea împrumutului/împrumuturilor, care ar putea rezulta din modificarea Planului Național de Redresare și Reziliență potrivit prevederilor alin (2), se face cu respectarea legislației în vigoare privind datoria publică;

(5) Se mandatează Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene prin Direcția Generală Management Mecanism de Redresare și Reziliență să inițieze/să coordoneze/să deruleze negocierile cu structurile de specialitate din cadrul Comisiei Europene pentru modificarea Planului Național de Redresare și Reziliență al României aprobat prin Decizia aprobat prin Decizia de punere în aplicare a Consiliului din 3 noiembrie 2021 de aprobare a evaluării planului de redresare și reziliență al României, în ceea ce privește:

a) reducerea valorii fondurilor europene nerambursabile alocate prin Mecanismul de Redresare și Reziliență al României pentru Planul național de redresare și reziliență ca urmare a creșterii economice din anul 2021 față de anul 2020 conform prevederilor art.11 alin (2) din Regulamentul (UE) nr.2021/241 al Parlamentului European și al Consiliului din 12 februarie 2021 de instituire a Mecanismului de redresare și reziliență;

b) ajustarea costurilor pentru proiectele de investiții în infrastructură din cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență ca urmare a creșterii prețurilor la materialele de construcții, manoperă și alte elemente de costuri care fac parte din costurile investițiilor;

c) modificarea jaloanelor și țăintelor aferente Planului Național de Redresare și Reziliență afectate de circumstanțe obiective în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr.2021/241 al Parlamentului European și al Consiliului din 12 februarie 2021 de instituire a Mecanismului de redresare și reziliență;

(6) Rezultatele negocierilor prevăzute la alin.(2) și alin. (5) din prezenta ordonanță de urgență se vor aproba prin memorandum de Guvernul României.

Art.II.(1) Începând cu data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, în vederea pregătirii proiectelor de infrastructură energetică prevăzute la art.I., se alocă din bugetul propriu al beneficiarului sau din fonduri alocate din bugetul de stat, după caz, cu respectarea regulilor de ajutor de stat și cu aprobarea organelor de conducere sau a ordonatorului principal de credite, respectiv a autorităților deliberative ale unităților administrativ-teritoriale, următoarele categorii de cheltuieli:

a) pentru realizarea de studii de specialitate/documentații necesare pregătirii proiectelor;

b) pentru realizarea rapoartelor/studiilor de specialitate pentru analiza impactului asupra mediului, inclusiv pentru respectarea principiului de a nu prejudicia semnificativ mediul, precum și alte categorii de cheltuieli necesare pentru studiul impactului asupra mediului;

c) pentru analiza impactului privind implicațiile ajutorului de stat asupra proiectelor;

d) pentru realizarea analizei privind indicatorii de performanță financiară a proiectelor;

e) cheltuieli cu elaborarea documentațiilor tehnico/economice prevăzute de lege: studii de fezabilitate/proiecte tehnice de execuție/documentații tehnice pentru autorizații de construcție precum și studiile de specialitate necesare elaborării acestora;

f) alte categorii de cheltuieli pentru pregătirea acestor proiecte de către titularii proiectelor.

(2) Cheltuielile prevăzute la alin(1) se angajează potrivit prevederilor legale în vigoare privind achizițiile publice, în funcție de valoarea estimată și natura categoriilor de cheltuieli necesare pentru pregătirea proiectelor strategice de infrastructură energetică.

(3) Valorile estimate se stabilesc pentru fiecare categorie de cheltuieli prevăzută la alin.(1) precum și la nivelul unui proiect.

(4) Prin excepție de la aplicarea dispozițiilor art.104 din Legea nr.98/2016 respectiv art.117 din Legea nr.99/2016, după caz, autoritatea/entitatea contractantă are dreptul de a aplica procedura de negociere fără invitație prealabilă la o procedură concurențială

de ofertare pentru atribuirea contractelor publice/sectoriale, având ca obiect cheltuielile enumerate la alin.(1).

(5) Cheltuielile cu pregătirea proiectelor prevăzute la alin (1) sunt considerate cheltuieli eligibile și se includ în bugetul proiectelor de infrastructură energetică care fac obiectul capitolului RePowerEU sau în situația în care acestea nu sunt aprobate prin decizia de modificare a Planului Național de Redresare și Reziliență rămân cheltuieli definitive efectuate din bugetul propriu sau, după caz, din fondurile alocate de la bugetul de stat.

(6) Se mandatează reprezentanții legali ai societăților beneficiare de la nivelul administratorului/operatorului infrastructurii hidroenergetice, administratorului terenurilor care fac obiectul proiectelor din anexa sau de la nivelul administratorului/operatorului infrastructurii de irigații să aprobe/să contracteze/să finanțeze categoriile de cheltuieli prevăzute la alin.(1);

(7) Modificările privind denumirile inițiale ale documentațiilor tehnico economice nu afectează drepturile și obligațiile născute până la data modificării și orice referire la aceste titluri de investiții se considera a fi făcute la oricare din denumirile avute de proiect.

Acordurile, avizele, autorizațiile eliberate pentru proiectele de investiții prevăzute în anexa la prezenta ordonanță de urgență, cu excepția acordurilor de mediu, se consideră valabile în măsura în care în acestea nu au fost prevăzute termene de valabilitate și în măsura în care nu au fost introduse modificări substanțiale care să facă necesară emiterea sau revizuirea acordurilor, avizelor și autorizațiilor existente.

Art.III.Legea nr.268/2001 privind privatizarea societăților comerciale ce dețin în administrare terenuri proprietate publică și privată a statului cu destinație agricolă și înființarea Agenției Domeniilor Statului, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.299 din 7 iunie 2001, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 2, alineatul (1) va avea următorul cuprins:

"(1) Prevederile prezentei legi se aplică și societăților rezultate în urma divizării sau fuziunii societăților care dețin în exploatare terenuri cu destinație agricolă și societăților naționale la care statul român, prin Agenția Domeniilor Statului este acționar unic sau majoritar, precum și institutelor și stațiunilor de cercetare și producție agricolă, unităților de învățământ agricol și silvic la care Agenția Domeniilor Statului deține în administrare terenuri cu destinație agricolă".

2. La articolul 4, alineatul (1), după litera h) se introduc trei noi litere, lit.i)-k) cu următorul cuprins:

„ i) concesionarea, prin atribuire directă sau licitație, după caz, a terenurilor agricole din clasa a-IV-a și a V-a de calitate, a terenurilor neproductive și a terenurilor categoria de folosință curți-construcții, inclusiv canale, din domeniul public și privat al Statului Român către persoane juridice de drept privat în scopul producerii de energie din surse regenerabile - E-SRE precum: hidro, solară, biomasă, geotermală și eoliană necesară inclusiv creșterii productivității agricole, se face în condițiile financiare aprobate de Comitetul de Privatizare Concesionare și Arendare la propunerea Agenției Domeniilor Statului.

j) administrarea eficientă a patrimoniului prin:

- elaborarea unei strategii de gestionare a patrimoniului în contextul oportunităților de finanțare din fonduri europene;

- implicarea Agenției Domeniilor Statului în proiecte finanțate din fonduri europene, în mod direct sau prin funcțiile și atribuțiile delegate de către instituțiile cu rol în atragerea fondurilor europene prin gestionarea și implementarea proiectelor cu finanțare europeană;

- îmbunătățirea capacității administrative și crearea instrumentelor instituționale adecvate. ”

k) monitorizarea respectării destinației terenurilor din proiectele de interes național/regional/județean/local finanțate din fonduri europene, prin stabilirea atribuțiilor pentru personalul nominalizat și prin măsuri delegate din cadrul acestor proiecte.”

3. La articolul 4, după alineatul 2 se introduce un nou alineat, alin (3) cu următorul cuprins:

”(3) În cadrul Agenției Domeniilor Statului se înființează o structură de specialitate, organizată la nivel de direcție, cu suplimentarea numărului total de posturi, ce va gestiona și proiectele cu finanțare din fonduri externe nerambursabile și rambursabile, inclusiv proiecte aferente mecanismului de redresare și reziliență.

4. După articolul 4 se introduce un nou articolul, art. 4¹ cu următorul cuprins:

“ Prin derogare de la prevederile art.312 alin (1) din Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare, pentru proiectele de interes strategic și cele de siguranță națională, din domeniul energetic, proiectele de investiții în infrastructura energetică declarate de interes strategic național, concesionarea directă a terenurilor din domeniul public și privat al Statului Român, se face către persoane juridice de drept privat la care Statul Român este acționar, în condiții financiare aprobate de Comitetul de Privatizare Concesionare și Arendare la propunerea Agenției Domeniilor Statului. Contractele aflate în derulare se modifică de drept, prin diminuarea corespunzătoare a suprafețelor de teren ce fac obiectul acestora, prin act adițional, încheiat în condițiile legii.

5. La articolul 5, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(1) Agenția Domeniilor Statului, este condusă de un director general, funcționar public, ajutat de un director general adjunct, funcționar public.

6. La articolul 5, alineatele (3) și (4) se abrogă.

7. La articolul 5, după alineatul (7) se introduce un nou alineat, alin (8), cu următorul cuprins:

”(8) Personalul Agenției Domeniilor Statului este constituit din funcționari publici și personal contractual.

8. La articolul 6, după alineatul (7) se introduc nouă noi alineate, alin.(8) - (16), cu următorul cuprins:

”(8) Sumele provenite din valorificarea prin concesiune a terenurilor prevăzute la art.4, lit.i) sau din cele prevăzute la art. 21⁸, precum și redevențele rezultate din exploatarea terenurilor cu destinație de producere a energiei verzi se constituie ca venituri proprii aferente activității finanțate integral din venituri proprii înființate pe lângă Agenția Domeniilor Statului, înființată în conformitate cu prevederile art.67 din Legea privind finanțele publice nr.500/2002, cu modificările și completările ulterioare, având ca obiect achiziționarea de noi terenuri cu destinație agricolă.

9) Sumele prevăzute la alin.8) se colectează într-un cont de venituri deschis pe seama Agenției Domeniilor Statului la unitatea trezoreriei statului prin care această instituție efectuează operațiunile de încasări și plăți.

(10) Se autorizează Ministerul Finanțelor să introducă, pe tot parcursul anului bugetar, la propunerea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale modificările în volumul veniturilor proprii și în volumul și structura creditelor de angajament și al creditelor bugetare aferente cheltuielilor activității finanțate integral din venituri proprii aprobate prin legile bugetare anuale, până la concurența maximă a veniturilor încasate în contul deschis la trezoreria statului.

(11) Se autorizează Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale să detalieze influențele aprobate potrivit alin.10) în bugetul propriu și al Agenției Domeniilor Statului și să le comunice Ministerului Finanțelor, în termen de 5 zile lucrătoare.

(12) Creditele de angajament și creditele bugetare prevăzute la alin.10) aprobate în bugetul ordonatorului principal de credite și al Agenției Domeniilor Statului vor fi utilizate exclusiv în scopul achiziționării de noi terenuri cu destinație agricolă, a

operațiunilor necesare realizării unor astfel de activități și pentru finanțarea cheltuielilor curente ale Agenției Domeniilor Statului.

(13) Terenurile cu destinație agricolă achiziționate se înscriu în domeniul public al statului și administrarea Agenției Domeniilor Statului și nu pot face obiectul reconstituirii dreptului de proprietate.

(14) Sumele provenite din exploatarea terenurilor cu destinație de producere a energiei verzi nu pot face obiectul niciunei executări silite.

(15) Redevențele rezultate din exploatarea terenurilor cu destinație de producere a energiei verzi, cât și sumele provenite din activități rezultate din accesarea de proiecte europene vor fi încasate și virate în proporție de 100% de către Agenția Domeniilor Statului în contul destinat Fondului național pentru achiziția terenurilor, în conformitate cu prevederile alin.(8).

(16) Redevențele rezultate din exploatarea terenurilor cu destinație agricolă din administrarea Agenției Domeniilor Statului, vor fi încasate și virate în proporție de 100% de către Agenția Domeniilor Statului și se constituie venit la bugetul de stat.

9. La art. 18 alin.(1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1) Inițiativa concesiunii o poate avea concedentul sau orice investitor interesat, conform Ordonanței de urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

10. La articolul 20, după alineatul (3) se introduc cinci noi alineate, alin.(3¹), alin.3²), alin.(3³), alin.(3⁴) și alin.(3⁵), cu următorul cuprins:

”(3¹) Beneficiarii contractelor de concesiune încheiate cu Agenția Domeniilor Statului, care au ca obiect și terenurile descrise la art.4 lit.(i), pot solicita, prin act adițional, prelungirea duratei contractelor de concesiune, aflate în desfășurare, cu o perioadă de până la 30 de ani, fără a depăși perioada cumulată de maxim 49 de ani, asumată inițial de părți, prin actul de bază și cea prelungită, cu îndeplinirea următoarelor condiții cumulative:

a) contractul de concesiune mai are o durată de execuție rămasă de cel puțin 7 ani de la data încheierii acestuia. Durata prelungirii contractelor de concesiune nu poate depăși perioada prevăzută la art.20 alin.(3¹);

b) realizarea de investiții în capacități de producere a energiei verzi, în termen de maximum 5 ani de la semnarea actului adițional, astfel încât să asigure o independență energetică proprie de minim 60% din consumul anual raportat la media ultimilor 3 ani de activitate/consum;

c) realizarea obligațiilor prevăzute în contractul de concesiune privind investițiile până la data formulării solicitării de prelungire a contractului de concesiune, constatate prin proces verbal, înainte de semnarea actului adițional;

d) sub condiția actualizării redevenței conform valorii stabilite prin norme interne ale Agenției Domeniilor Statului, la momentul solicitării, aprobate de Comitetul de Privatizare Concesionare și Arendare, luând în calcul nivelul de piață al redevențelor obținute de Agenția Domeniilor Statului în ultimii 5 ani;

e) dezvoltarea în termen de maximum 5 ani de la semnarea actului adițional a unui lanț de producție complet, procesare primară, valorificarea în cultura plantelor și zootehnie, legumicultură, pomicultură, viticultură cu o valoare de cel puțin 40% din cifra de afaceri;

f) să prezinte un plan de afaceri asumat și argumentat tehnic/economic ce va fi analizat de o comisie de specialiști ai Agenției Domeniilor Statului, numită de conducerea instituției;

g) nu se află în procedura de insolvență, dizolvare, lichidare, reorganizare, faliment.

h) nu are datorii restante la plățile datorate în baza contractului și datorii restante la bugetul de stat sau/și local;

i) nu există litigii înregistrate pe rolul instanțelor judecătorești având ca obiect contractul de concesiune

j) renegocierea majorării nivelului redevenței prevăzute în actul adițional se face la o perioadă de 5 ani, la inițiativa Agenției Domeniilor Statului.

(3²) Modificările menționate la alineatul (3¹) se vor face prin act adițional, la solicitarea beneficiarilor contractelor aflate în desfășurare.

(3³) Concesionarul are dreptul de a edifica construcții (conduce/instalații de irigații/depozite cereale, ferme zootehnice/legumicole sau/și instalații de procesare) pe terenul ce face obiectul contractului de concesiune, cu respectarea prevederilor legale în domeniul construcțiilor și cu acordul prealabil al Agenției Domeniilor Statului, dar numai în interesul exploatației agricole.

(3⁴) Neîndeplinirea obligațiilor prevăzute la pct.(3¹) lit.b), e) și f), conduce la rezilierea de drept a contractului. Verificările asupra îndeplinirii acestora se fac anual și se constată prin proces verbal de constatare, urmând a se comunica concedentului pentru a dispune măsuri în consecință.

(3⁵) În cazul în care contractul va înceta sau va fi reziliat, suprafețele de teren care au făcut obiectul acestuia vor fi oferite spre concesiune prin metoda licitației publice cu strigare.

11. La articolul (21¹), după alineatul (4) se introduc două noi alineate, alin. (5) și (6), cu următorul cuprins:

"(5) Activele funcționale ce implică necesitatea exploataării unui teren cu destinație agricolă pentru care se poate acorda concesiune prin atribuire directă sunt:

a) plantații de orice fel - vii, livezi, pepiniere viticole, pomicele, plantații de hamei și duzi, sere, solarii, răsadnițe, altele asemenea plantații;

b) capacități de producție din zootehnie (grajduri sau alte spații permanente de creștere a animalelor și păsărilor, ce corespund normelor sanitare veterinare de cazare și creștere);

c) platforme betonate și spații de depozitare care servesc nevoilor producției agricole, fabrici de nutrețuri combinate dezafectate sau active ce implică necesitatea exploataării unui teren cu destinație agricolă, precum sedii de societăți agricole, sedii de ferme agricole, cantine, dormitoare, ateliere mecanice - pentru care se poate concesiiona doar teren cu destinație agricolă din incintă, aferent activului.

(6) Terenurile cu destinație agricolă din administrarea Agenției Domeniilor Statului vor fi atribuite direct spre concesiune și investitorilor care au dobândit active, dintre cele prevăzute la alin.(5), din patrimoniul unităților prevăzute la Anexa nr.2 a Legii nr.268/2001, care implică necesitatea exploataării unui teren cu destinație agricolă.

12. Articolul 21² se modifică și va avea următorul cuprins:

"Art.21² (1) Concesiunea prin atribuire directă se face pe perioada existenței mijlocului fix sau a activului, dar nu mai mult de 49 de ani.

(2) Beneficiarii contractelor de concesiune prin atribuire directă încheiate cu Agenția Domeniilor Statului, care au ca obiect terenurile descrise la art.4 lit.(i), pot solicita prelungirea duratei contractelor de concesiune prin atribuire directă, aflate în desfășurare, cu o perioadă de până la 30 de ani, fără a depăși perioada cumulată de maxim 49 de ani, asumată inițial de părți, prin actul de bază și cea prelungită, cu îndeplinirea condițiilor prevăzute la articolul 20 alin.(3¹), alin.(3²), alin.(3³), alin.(3⁴) și alin.(3⁵).

(3) Modificările menționate la alineatul (2) se vor face prin act adițional, la solicitarea beneficiarilor contractelor aflate în desfășurare.

13. După articolul 21⁶ se introduc două noi articole, art.21⁷ și art.21⁸, cu următorul cuprins:

"Art. 21⁷. Prin derogare de la prevederile art.312 alin.(1) din Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare, unitățile de învățământ superior de stat, altele decât cele prevăzute în anexele 1-4 care fac parte integrantă din prezenta lege, care au secții/facultăți cu profil agricol pot primi în concesiune, prin metoda atribuirii directe, cu

titlu oneros, suprafețe de teren cu destinație agricolă, din domeniul public sau privat al Statului Român, libere de contract, pentru dezvoltarea unor baze didactice de profil dar nu mai mult de 100 de ha.

Art.21^B(1)În scopul facilitării accesului la fondurile externe nerambursabile în mod descentralizat și al implementării proiectelor indiferent de natura acestora derulate din fonduri externe nerambursabile de către unitățile administrativ-teritoriale/instituțiile publice sau după caz, de către asociații de dezvoltare intercomunitară, terenurile agricole clasa a IV -a și a V-a de calitate, terenurile neproductive și terenurile categoria de folosință curți-construcții, inclusiv canale, din domeniul public al statului și administrarea Agenției Domeniilor Statului pot fi trecute în baza prevederilor art. 361 din Codul Administrativ, în domeniul privat al Statului.

(2) Beneficiarii autorități publice locale/instituții publice sau asociațiile de dezvoltare intercomunitară pot primi pe bază de contract de suprafață, prin atribuire în mod direct, cu titlu oneros, terenurile menționate la alin.(1), în condițiile financiare stabilite de Comitetul de Privatizare Concesionare și Arendarea Agenției Domeniilor Statului.

(3) Bunurile rezultate în urma implementării proiectelor cu finanțare din fonduri externe nerambursabile rămân în proprietatea beneficiarilor autorități publice locale/instituții publice sau asociațiile de dezvoltare intercomunitară pe toată durata existenței bunurilor pentru care au fost încheiate contracte de suprafață.”

14. Terenurile menționate la art.4 alineat (1), litera i) nu pot face obiectul retrocedării, cu excepția celor care constituie vechiul amplasament sau amplasament care a fost stabilit și identificat prin hotărâri judecătorești definitive până la data adoptării prezentului act normativ.

Art.IV. Prin derogare de la prevederile art.92 alineatul (2) litera j) din Legea fondului funciar nr.18/1991, republicată, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.1 din 05.01.1998, cu modificările și completările ulterioare, limita de 50 ha nu se aplică pentru terenurile agricole situate în extravilan, având clasele de calitate a IV-a și a V-a, pe care se amplasează obiectivele de investiții de interes național specifice producerii de energie electrică din surse regenerabile, prevăzute la poziția nr.1 din anexa la prezenta ordonanță de urgență.

Art.V. Ordonanța de urgență a Guvernului nr.171/2022 pentru accelerarea implementării proiectelor de infrastructură finanțate din fonduri externe nerambursabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.1193 din 12 decembrie 2022 se modifică și completează după cum urmează:

1. La articolul XII, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

“(2)În scopul facilitării accesului la fondurile externe nerambursabile în mod descentralizat și al implementării proiectelor privind infrastructura de interes public local, derulate din aceste fonduri de către unitățile administrativ-teritoriale sau, după caz, de către asociații de dezvoltare intercomunitară, prin derogare de la prevederile art. 299 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, ale art.867 din Legea nr.287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările și completările ulterioare, de la dispozițiile art.2 alin.(2) și anexei nr.2 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr.107/2002 privind înființarea Administrației Naționale "Apele Române", aprobată cu modificări prin Legea nr.404/2003, cu modificările și completările ulterioare, de la prevederile art.25 alin (5) din Legea apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, de la art.11 alin

(1) din Legea nr.46/2008 - Codul silvic, republicată, cu modificările și completările ulterioare, de la art.3 lit.f) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.34/2013 privind organizarea, administrarea și exploatarea pajiștilor permanente și pentru modificarea și completarea Legii fondului funciar nr.18/1991, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.86/2014, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul cărora sau prin care s-a instituit un administrator de drept asupra unor terenuri proprietate publică sau privată a statului, precum și de la orice alte dispoziții legale speciale, care instituie un astfel de administrator de drept pe perioada și în scopul implementării proiectelor de infrastructură de interes public local anterior menționate se delegă unităților administrativ-teritoriale/asociațiilor de dezvoltare intercomunitară un drept de administrare temporară asupra terenurilor proprietate publică sau privată a statului pe care se implementează proiectul. Durata dreptului de administrare temporară este egală cu durata implementării și, după caz, cu durata de monitorizare a proiectului, iar dreptul de administrare temporară se constituie pe baza unui protocol de delegare încheiat între administratorul de drept și unitățile administrativ-teritoriale sau, după caz, asociațiile de dezvoltare intercomunitară, la solicitarea acestora. Dreptul de administrare temporară încetează în toate cazurile la data finalizării implementării, după caz, la data finalizării monitorizării proiectelor de infrastructură de interes public local.

La articolul XII după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alin (2¹) cu următorul cuprins.

"Alin.(2¹) Prin derogare de la prevederile art.312, alin. (1) din Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare, în scopul facilitării accesului la fondurile externe nerambursabile în mod descentralizat și al implementării proiectelor indiferent de natura acestora derulate din fonduri externe nerambursabile de către unitățile administrativ-teritoriale/instituțiile publice sau după caz, de către asociații de dezvoltare intercomunitară, în cazul terenurilor proprietate publică a statului, trecute în baza prevederilor art. 361 din Codul Administrativ, în domeniul privat al Statului, prevăzute la art.2 din Legea nr.268/2001 privind privatizarea societăților ce dețin în administrare terenuri proprietate publică și privată a statului cu destinație agricolă și înființarea Agenției Domeniilor Statului, cu modificările și completările ulterioare și la art.3 lit.a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.34/2013 privind organizarea, administrarea și exploatarea pajiștilor permanente și pentru modificarea și completarea Legii fondului funciar nr.18/1991, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.86/2014, cu modificările și completările ulterioare, se pot acorda autorităților publice locale/instituțiilor publice sau după caz asociațiilor de dezvoltare intercomunitară, la solicitarea acestora, în mod direct, un drept de suprafață cu titlu oneros asupra terenurilor proprietate privată a statului aflate în Administrarea Domeniilor Statului, cu destinație agricolă, respectiv a terenurilor agricole din clasa a-IV-a și a V-a de calitate, a terenurilor neproductive și a terenurilor categoria de folosință curți-construcții, inclusiv canale. Condițiile financiare pentru acordarea dreptului de suprafață cu titlu oneros se aprobă de Comitetul de Privatizare Concesionare și Arendare la propunerea Agenției Domeniilor Statului".

Art.VI.(1) Coordonatorii de reformă/investiții precum și beneficiarii proiectelor finanțate din fonduri alocate în cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență angajează cheltuieli pentru implementarea acestora prin încheierea de contracte de achiziție publică pentru unul sau mai multe proiecte cu respectarea prevederilor Legii nr.98/2016, respectiv Legii nr.99/2016;

(2) Valoarea estimată a proiectelor prevăzută la alin (1) se stabilește în conformitate cu prevederile legale în vigoare pentru fiecare proiect în parte, cumulată pe loturi/sau în totalitate și stă la baza fundamentării tipului de procedură de achiziție publică potrivit prevederilor legale în vigoare;

- (3) Proiectele implementate de coordonatorii de reformă/investiții precum și de beneficiarii care au încheiate contracte de finanțare se cuprind în planul de achiziții publice, fiecare în parte, cumulată pe loturi/sau în totalitate, la valoarea estimată;
- (4) Proiectele menționate la alin.(1) au documentațiile tehnico-economice elaborate și aprobate conform prevederilor legale în vigoare privind investițiile publice.

Art.VII (1) Unitățile administrativ teritoriale/instituțiile publice sau după caz asociațiile de dezvoltare comunitară, în vederea accesării de fonduri externe nerambursabile pentru proiecte de infrastructură indiferent de natura acestora pot aloca fonduri din bugetele legal aprobate pentru cheltuielile de natura celor prevăzute la art.II, alin.(1) chiar dacă dreptul de suprafață asupra amplasamentelor de teren de natura celor prevăzute la art.XII, alin. (2¹) din OUG nr.171/2022 pentru accelerarea implementării proiectelor de infrastructură finanțate din fonduri externe nerambursabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, nu este clarificat cu condiția ca dreptul de suprafață să fie reglementat până la încheierea contractelor de finanțare;

(2) În situația în care beneficiarii prevăzuți la alin.(1) nu încheie contractele de finanțare pentru proiectele de infrastructură indiferent de natura acestora care fac obiectul cererilor de finanțare cheltuielile de natura celor prevăzute la art.II, alin.(1) rămân cheltuieli definitive ale bugetelor din care au fost angajate;

(3) Prevederile art.II, alin.(4) se aplică în mod corespunzător și pentru categoriile de cheltuieli prevăzute la alin.(1);

Art. VIII Investitorii care au dobândit active dintre cele prevăzute la alin.(5) al articolului 21¹ din Legea nr.268/2001 privind privatizarea societăților ce dețin în administrare terenuri proprietate publică și privată a statului cu destinație agricolă și înființarea Agenției Domeniilor Statului, cu modificările și completările ulterioare, au obligația încheierii contractului de concesiune prin atribuire directă cu Agenția Domeniilor Statului în maxim 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului act normativ.

PRIM-MINISTRU,
NICOLAE-IONEL CIUCĂ

Nr.	Proiectele de investiții în infrastructură energetică pe bază de resurse regenerabile pentru producerea de energie eoliană, solară, hidroelectrică, declarate de interes național
1	Proiect privind accelerarea dezvoltării producției de energie electrică din surse regenerabile prin investiții în parcul voltaic din zona Sadova - Dăbuleni, Dolj - UAT Sadova;
2	Proiect privind decarbonizarea sectorului agricol prin creșterea eficienței energetice a infrastructurii canalelor principale și a echipamentelor aferente și producerea de energie verde regenerabilă la complexul hidroameliorativ Izvoare Cujmir, județul Mehedinți;
3	Proiect privind decarbonizarea sectorului agricol prin creșterea eficienței energetice a infrastructurii canalelor principale și a echipamentelor aferente și producerea de energie verde regenerabilă la complexul hidroameliorativ Sadova - Corabia, Județul Dolj;
4	Proiect privind decarbonizarea sectorului agricol prin creșterea eficienței energetice a infrastructurii canalelor principale și a echipamentelor aferente și producerea de energie verde regenerabilă la complexul hidroameliorativ Giurgiu - Răsmirești, județul Giurgiu;
5	Proiect privind decarbonizarea sectorului agricol prin creșterea eficienței energetice a infrastructurii canalelor principale și a echipamentelor aferente și producerea de energie verde regenerabilă la complexul hidroameliorativ Gălățui - Călărași, județul Călărași;
6	Proiect privind decarbonizarea sectorului agricol prin creșterea eficienței energetice a infrastructurii canalelor principale și a echipamentelor aferente și producerea de energie verde regenerabilă la complexul hidroameliorativ Carasu - Mihail Kogălniceanu, județul Constanța;
7	Proiect privind decarbonizarea sectorului agricol prin creșterea eficienței energetice a infrastructurii canalelor principale și a echipamentelor aferente și producerea de energie verde regenerabilă la complexul hidroameliorativ Ialomița - Călmățui;
8	Proiect privind decarbonizarea sectorului agricol prin creșterea eficienței energetice a infrastructurii canalelor principale și a echipamentelor aferente și producerea de energie verde regenerabilă la complexul hidroameliorativ Câmpia Buzăului, județul Buzău;
9	Proiect privind decarbonizarea sectorului agricol prin creșterea eficienței energetice a infrastructurii canalelor principale și a echipamentelor aferente și producerea de energie verde regenerabilă la complexul hidroameliorativ Câmpia Covurlui, județul Galați;
10	Proiect pilot în energie verde și managementul eficient al apei pentru Laboratorul experimental de Cercetări Agro-Pescărești Brateș din cadrul Institutului de Cercetare Dezvoltare Ecologie Acvatică, Pescuit și Acvacultura Galați.
11	Proiect privind creșterea ponderii producției de energie electrică din surse regenerabile prin finalizarea lucrărilor și asigurarea monitorizării permanente a impactului asupra mediului la amenajarea hidroenergetică a râului Jiu pe sectorul Livezeni - Bumbesti;
12	Proiect privind creșterea ponderii producției de energie electrică din surse regenerabile prin finalizarea lucrărilor și asigurarea monitorizării permanente a impactului asupra mediului la amenajarea hidroenergetică a râului Olt defileu pe sectorul Cornetu-Avrig;
13	Proiect privind creșterea ponderii producției de energie electrică din surse regenerabile prin finalizarea lucrărilor și asigurarea monitorizării permanente a impactului asupra mediului la amenajarea hidroenergetică Pașcani pe râul Siret;

14	Proiect privind creșterea ponderii producției de energie electrică din surse regenerabile prin finalizarea lucrărilor și asigurarea monitorizării permanente a impactului asupra mediului la amenajarea hidroenergetică Rastolita;
15	Proiect privind creșterea ponderii producției de energie electrică din surse regenerabile prin finalizarea lucrărilor și asigurarea monitorizării permanente a impactului asupra mediului la amenajarea hidroenergetică Surduc Sîriu;
16	Proiect privind creșterea ponderii producției de energie electrică din surse regenerabile prin finalizarea lucrărilor și asigurarea monitorizării permanente a impactului asupra mediului la amenajarea hidroenergetică a râului Siret pe sectorul Cosmești - Movileni;
17	Proiect privind creșterea ponderii producției de energie electrică din surse regenerabile prin finalizarea lucrărilor și asigurarea monitorizării permanente a impactului asupra mediului la amenajarea hidroenergetică Complex Hidrotehnic și Energetic Cerna Motru Tismana. Etapa a II-a;
18	Proiect privind creșterea ponderii producției de energie electrică din surse regenerabile prin realizarea lucrărilor și asigurarea monitorizării permanente a impactului asupra mediului la amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni - Dunăre. Complexul Hidroenergetic Islaz;
19	Proiect privind creșterea ponderii producției de energie electrică din surse regenerabile prin finalizarea lucrărilor și asigurarea monitorizării permanente a impactului asupra mediului la amenajarea hidroenergetică Cerna - Belareca.