

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin
privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea indicatorilor de performanță în legătură cu dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)	<p>Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului european și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE (Directiva 944/2019), prevede:</p> <ul style="list-style-type: none">- la Articolul 59, alin. (1) litera (l): „<i>Autoritățile de reglementare au următoarele atribuții:</i> <i>(l) să monitorizeze și să evalueze performanța operatorilor de transport și de sistem și a operatorilor de distribuție în legătură cu dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei din surse regenerabile pe baza unui set limitat de indicatori și să publice, la fiecare doi ani, un raport național care să includă recomandări;</i>”- în preambul, la poz. (83), „<i>Autoritățile de reglementare ar trebui să se asigure că operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție iau măsurile adecvate pentru ca rețeaua lor să fie mai rezilientă și mai flexibilă. În acest scop, ar trebui să monitorizeze performanța operatorilor respectivi pe baza unor indicatori precum capacitatea operatorilor de transport și de sistem și a operatorilor de distribuție de a exploata linii prin tehnica „dynamic line rating” (determinarea în timp real a puterii maxime care poate circula pe o linie pentru a nu depăși limita termică), dezvoltarea monitorizării la distanță și a controlului în timp real al stațiilor electrice, reducerea pierderilor în rețea și frecvența și durata întreruperilor curentului electric.</i>”
2. Cadrul național de reglementare	<p>Actele în baza cărora se emite actul administrativ: Se propune aprobarea Ordinului privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea indicatorilor de performanță în legătură cu dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile în baza următoarelor prevederi:</p>

	<ul style="list-style-type: none"> - art. 76 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 67 din 17/09/2024; - art. 62 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 68 din 17/09/2024; - art. 5 alin. (1) lit. c) și art. 9 alin (1) lit. h) din Ordonanța 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, cu modificările și completările ulterioare.
<p>3. Scopul reglementării</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Stabilirea unor indicatori prin care ANRE să monitorizeze progresul realizat de operatorii de distribuție a energiei electrice concesionari și de operatorul de transport și de sistem (în continuare <i>operatori de rețea</i>) în dezvoltarea de rețele inteligente în scopul integrării producției de energie electrică din surse regenerabile, a unităților de stocare energie și a serviciilor de flexibilitate și să evalueze anual performanța globală realizată de operatorii de rețea printr-un indicator de performanță compus determinat pe baza indicatorilor monitorizați conform regulilor prevăzute în metodologie. <p>Motivele care au condus la emiterea actului administrativ</p> <ul style="list-style-type: none"> - Metodologiile de stabilire a tarifelor pentru serviciile de transport și distribuție a energiei electrice prevăd: „Valoarea RRR aprobată... se majorează sau se diminuează cu 0,5 puncte procentuale, în funcție de nivelul de performanță realizat de OD/OTS cu privire la dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei produse din surse regenerabile, în raport cu valorile setului de indicatori aprobat de ANRE”. - În conformitate cu prevederile din <i>Directiva 944/2019</i>, ACER și CEER au inițiat acțiunea de consultare, prin chestionar tematic, a statelor membre cu privire la setul de indicatori de performanță care vor fi folosiți pentru monitorizarea procesului de implementare a rețelelor inteligente. Cele două organizații comunitare au elaborat și lansat un document comun: „<i>Electricity transmission and distribution «smart-grid» performance indicators – an ACER-CEER guidance paper</i>” în care sunt formulate recomandări și propuneri de abordare a procesului de identificare și selecție a setului de indicatori de performanță. Conform acestui document: „<i>Autoritățile naționale de reglementare ar trebui să se asigure că operatorii de sisteme de transport și operatorii de sisteme</i>

	<p><i>de distribuție iau măsuri adecvate pentru a-și face rețeaua mai rezistentă și mai flexibilă. În acest scop, aceștia ar trebui să monitorizeze performanța acelor operatori pe baza unor indicatori precum:</i></p> <ol style="list-style-type: none"> <i>1. capacitatea operatorilor de sisteme de transport și de sisteme de distribuție de a opera linii în conformitate cu încărcarea dinamică a liniilor,</i> <i>2. dezvoltarea monitorizării de la distanță și controlului în timp real al substațiilor,</i> <i>3. reducerea pierderile din rețea și</i> <i>4. frecvența și durata întreruperilor de curent.</i> <p><i>... Autoritățile de reglementare ar putea lua în considerare indicatorii de ieșire legați de următoarele dimensiuni de ieșire (care, în multe cazuri, sunt aplicabile atât transportului, cât și distribuției):</i></p> <ol style="list-style-type: none"> <i>1. Integrarea producerii de energie regenerabilă.</i> <i>2. Integrarea electrificării sporite a consumurilor de energie și conexiuni eficiente.</i> <i>3. Continuitatea aprovizionării și rezistența la evenimente extreme.</i> <i>4. Alte obiective de calitate a serviciilor.</i> <i>5. Eficiență energetică.</i> <i>6. Date puse la dispoziția participanților pe piață (inclusiv pentru a permite participarea utilizatorilor rețelei).</i> <i>7. (Pentru transport) integrarea pieței transfrontaliere.</i> <p><i>Autoritățile Naționale de Reglementare sunt responsabile în principal de identificarea indicatorilor de rezultate/ieșire.”</i></p>
<p>4. Schimbări preconizate / măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>În proiectul de ordin se propune:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Stabilirea unui set de indicatori prin care se monitorizează: <ul style="list-style-type: none"> o calitatea serviciului de distribuție, respectiv de transport al energiei electrice; o integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile, a instalațiilor de stocare și a serviciilor de flexibilitate; o nivelul de digitalizare a rețelelor electrice. - Evaluarea anuală a performanței realizată de fiecare operator de rețea se face printr-un indicator de performanță compus, determinat ca medie ponderată a indicatorilor monitorizați. - Monitorizarea indicatorilor și determinarea indicatorului de performanță compus se fac anual, începând cu anul al 3-lea din perioada a V-a de reglementare.

	<ul style="list-style-type: none"> - În primii doi ani ai perioadei a V-a de reglementare indicatorul compus de va determina pe baza indicatorilor de calitate a serviciului și cei care reflectă integrarea producției de energie electrică, a instalațiilor de stocare și a serviciilor de flexibilitate. Indicatorul de performanță compus se determină ca medie ponderată a indicatorilor de performanță individuali, fiecărei categorii de indicatori fiindu-i asociat un coeficient de ponderare. - Pentru primii doi ani ai perioadei a V-a de reglementare se propun coeficienți de ponderare egali, urmând ca ulterior aceștia să poată fi modificați de ANRE în funcție de direcția în care se urmărește intensificarea eforturilor investiționale ale operatorilor. - Pentru indicatorii care reflectă gradul de digitalizare a rețelelor electrice, se propune stabilirea unor ținte care trebuie atinse de operatorii de rețea. Întrucât aceste ținte depind de condițiile specifice care țin de structura rețelelor, gradul de buclare, caracteristicile zonale privitoare la consumul și producerea de energie electrică, gradul de reabilitare/modernizare a rețelelor/elementelor de rețea, se propune realizarea de către operatorii de rețea a unor studii și analize din care să rezulte nevoile de automatizare și digitalizare pentru transformarea rețelelor electrice pe care le administrează în rețele inteligente. Pe baza concluziilor acestor analize și a propunerilor de ținte înaintate de operatorii de rețea, ANRE va stabili, pentru fiecare indicator din categoria care reflectă gradul de digitalizare al rețelelor electrice, țintele care trebuie atinse de fiecare operator de rețea. După stabilirea acestor ținte, indicatorul de performanță compus va integra și indicatorii din această categorie. - Se propun pragurile față de care RRR se majorează sau se diminuează conform prevederilor metodologiilor de stabilire a tarifelor de transport/distribuție. Astfel, pentru o valoare realizată într-un an pentru indicatorul de performanță compus mai mare de 90%, RRR se majorează conform prevederilor metodologice în anul respectiv, iar pentru o valoare a indicatorului de performanță compus mai mică de 70%, RRR se diminuează conform prevederilor metodologice în anul respectiv.
5.Alte informații	Ne este cazul.

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare

<p>1.Impactul macroeconomic a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei; b) impactul asupra operatorilor economici; c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea);</p>	<p>Transformarea rețelelor electrice de transport și distribuție în rețele inteligente crează condiții favorabile pentru apariția unor oportunități de afaceri și pentru valorificarea de către utilizatorii finali a unor beneficii prin:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile; ○ facilitarea integrării noilor actori în sectorul energiei electrice: agregatori, comunități de energie, furnizori de servicii energetice etc.; ○ includerea de servicii de sistem până la nivelul de JT (consum/producție comandabile); ○ noi oportunități de afaceri și noi locuri de muncă atât pentru activități de bază aferente serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice, cât și în domeniul telecomunicațiilor și informaticii; ○ dinamizarea pieței libere de energie electrică prin creșterea numărului de participanți; ○ posibilitatea aplatizării curbei de consum, cu efecte economice pozitive rezultate din planificarea necesarului de capacități de rezervă, scăderea nivelului emisiilor de gaze cu efect de seră, scăderea costurilor cu echilibrarea și scăderea consumurilor proprii tehnologice în rețelele electrice; ○ extinderea micii producții distribuite din surse regenerabile; ○ apariția de noi oportunități de activități în domeniul tehnologiei informației (activități legate de prelucrarea volumelor mari de date obținute din monitorizarea elementelor de rețea și înregistrarea parametrilor tehnici cu rezoluții de timp mari și/sau în timp aproape real, în vederea dezvoltării de aplicații informatice care vor conduce la creșterea eficienței în utilizarea energiei electrice, în administrarea rețelelor electrice, în planificarea investițiilor și a activităților de mentenanță);
<p>2.Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>3. Impact asupra mediului de afaceri</p>	<p>Stimularea unor ramuri economice cum ar fi: sectorul serviciilor energetice, sectorul producerii și comercializării de aparate, dispozitive și echipamente de automatizare și pentru realizarea comunicațiilor de date, crearea condițiilor pentru dezvoltarea unor</p>

	activități noi în domeniul energiei (agregarea, producția distribuită, servicii de flexibilitate energetică etc.), servicii în domeniul informaticii și prelucrării datelor.
4. Implicații sociale	Nu este cazul.
5. Impact asupra mediului	Nu este cazul.
6. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE
Nu este cazul.

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative 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.	Nu este cazul.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Nu este cazul.
3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Nu este cazul.
4. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

1. Informații privind procesul de consultare cu organizații	În vederea respectării principiilor transparenței decizionale, stabilite prin dispozițiile <i>Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică</i> , republicată, ANRE a supus
--	---

neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu	procesului de consultare publică proiectul de Ordin pentru o perioadă de 30 de zile, prin publicarea acesteia pe pagina de internet a ANRE.
2.Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități	Nu este cazul.
3. 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	Nu este cazul.
4. Alte informații	Nu este cazul.

În considerarea celor menționate, precum și a dispozițiilor art. 6 alin. (3) coroborate cu prevederile art. 30 alin. (1) litera c) și alin. (2) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, precum și prevederile art. 54 și ale art. 55 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 Guvernului României nr. 561/2009, vă supunem spre analiză și aprobare *Ordinul privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea indicatorilor de performanță în legătură cu dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile.*