

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

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

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

<p>1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)</p>	<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 (<i>Directiva 944/2019</i>), 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 electrice 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>”
<p>2. Cadrul național de reglementare</p>	<p>Actele în baza cărora se emite actul administrativ: Se propune aprobarea Ordinului <i>privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea indicatorilor de performanță în legătură cu dezvoltarea unei rețele electrice inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile</i> în baza următoarelor prevederi:</p> <ul style="list-style-type: none">a. 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;

	<p>b. 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;</p> <p>c. 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>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>d. Stabilirea unor indicatori prin care să se 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 electrice inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile, a unităților de stocare energie și a serviciilor de flexibilitate.</p> <p>e. Evaluarea anuală a performanței realizate de operatorii de rețea prin calculul unui indicator de performanță compus determinat pe baza performanței anuale a indicatorilor monitorizați și a unor reguli prevăzute în metodologie.</p> <p>Motivele care au condus la emiterea actului administrativ</p> <p>f. 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”.</p> <p>g. 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 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 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>

	<p>1. capacitatea operatorilor de sisteme de transport și de sisteme de distribuție de a opera linii în conformitate cu încărcarea dinamică a liniilor,</p> <p>2. dezvoltarea monitorizării de la distanță și controlului în timp real al substațiilor,</p> <p>3. reducerea pierderile din rețea și</p> <p>4. frecvența și durata întreruperilor de curent.</p> <p>... 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):</p> <p>1. Integrarea producerii de energie regenerabilă.</p> <p>2. Integrarea electrificării sporite a consumurilor de energie și conexiuni eficiente.</p> <p>3. Continuitatea aprovizionării și rezistența la evenimente extreme.</p> <p>4. Alte obiective de calitate a serviciilor.</p> <p>5. Eficiență energetică.</p> <p>6. Date puse la dispoziția participanților pe piață (inclusiv pentru a permite participarea utilizatorilor rețelei).</p> <p>7. (Pentru transport) integrarea pieței transfrontaliere.</p> <p>Autoritățile Naționale de Reglementare sunt responsabile în principal de identificarea indicatorilor de rezultate/ieșire.”</p>
<p>4. Schimbări preconizate / măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>În proiectul de ordin se propune:</p> <p>a. Stabilirea unui set de indicatori prin care se monitorizează:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ calitatea serviciului de distribuție, respectiv de transport al energiei electrice – indicatorii din categoria A; ○ integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile, a unităților de stocare energie și a serviciilor de flexibilitate – indicatorii din categoria B; ○ nivelul de digitalizare a rețelelor electrice – indicatorii din categoria C. <p>b. 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.</p> <p>c. Monitorizarea indicatorilor și determinarea indicatorului de performanță compus se fac anual, începând cu anul al 3-lea din perioada a V-a de reglementare.</p> <p>d. În perioada a V-a de reglementare indicatorul compus se va determina pe baza indicatorilor de calitate a serviciului (categoria A) și a indicatorilor care reflectă integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile, a unităților de stocare de energie și a serviciilor de flexibilitate (categoria B). Indicatorul de performanță compus se determină ca medie ponderată, fiecărei</p>

	<p>categorii de indicatori fiindu-i asociat un coeficient de ponderare în funcție de importanța acordată, într-o perioadă, fiecărei grupe de indicatori (direcția în care se dorește o intensificare a eforturilor de îmbunătățire a performanței, într-o anumită perioadă).</p> <p>e. 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 starea rețelelor, 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/sau analize din care să rezulte nevoile de automatizare și digitalizare pentru eficientizarea rețelelor electrice pe care le administrează. 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.</p> <p>f. Se propun pragurile față de care se acordă stimulentele sau se aplică penalizarea asupra RRR prevăzute de Metodologiile de tarife. Astfel, pentru o valoare a indicatorului de performanță compus mai mare de 90%, se acordă stimulentele de 0,5% la RRR, iar pentru o valoare a indicatorului de performanță compus mai mică de 70% se aplică penalizarea de 0,5% la RRR.</p>
<p>5.Alte informații</p>	<p>În vederea verificării impactului pe care îl poate avea algoritmul de calcul al indicatorilor de performanță propus prin proiectul de metodologie, s-a efectuat o simulare prin determinarea indicatorilor de performanță pe categorii și a indicatorului compus, pe baza raportărilor transmise de operatorii de rețea conform prevederilor din standardele de performanță pentru serviciile de transport, respectiv de distribuție a energiei electrice (pentru indicatorii din categoria A) și pe baza datelor transmise de OD/OTS pentru calculul indicatorilor din categoria B.</p> <p>Prin scrisoarea ANRE nr. 18213/14.02.2025 s-a solicitat operatorilor de rețea transmiterea de date cu privire la cererile de racordare înregistrate și avizele tehnice de racordare (ATR) emise în perioada 2020-2024 pentru racordarea de unități de producere cu sau fără capacități de stocare a energiei electrice (aparținând producătorilor, respectiv prosumatorilor), respectiv pentru unități de stocare independente.</p> <p>Astfel, pentru indicatorii din categoria B, simularea s-a efectuat pe baza datelor transmise de operatorii de rețea urmare a solicitărilor menționate anterior. Calculul a fost efectuat pentru anul t=2023, conform prevederilor proiectului de Metodologie, cu ipoteza simplificatoare că s-a considerat că ATR emise îndeplinesc condiția ca termenul pentru</p>

racordare din ATR coincide cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare. Astfel, determinarea indicatorilor din categoria B pentru anul t s-a efectuat prin raportarea numărului total de ATR aferente cererilor de racordare valabile depuse în anul t , emise în anul t și în anii ulterioari, la numărul total de cereri de racordare valabile, înregistrate în anul t , pentru producători și unități de stocare. Pentru prosumatori, calculul s-a efectuat prin raportarea numărului de certificate de racordare emise în anul t la numărul de cereri de racordare valabile, înregistrate în același an t .

La determinarea indicatorului de performanță compus pentru fiecare OR, s-au avut în vedere următoarele aspecte, rezultate din aplicarea prevederilor metodologice propuse inițial:

- a. În anii în care nu se înregistrează cereri de racordare, valoarea indicatorului de monitorizare, pentru anii respectivi, este zero.
- b. În cazul în care, pentru unul sau mai mulți dintre indicatorii de performanță monitorizați se înregistrează valori zero pe toată durata intervalului de monitorizare ($an_{t-4} - an_t$), indicatorul/indicatorii de performanță aferenți nu intră în calcul la determinarea indicatorului de performanță compus.
- c. În cazul în care valoarea aferentă anului curent (an_t) a unui indicator monitorizat este egală cu zero, indicatorul de performanță aferent acestui indicator monitorizat nu va fi luat în considerare la calculul valorii indicatorului de performanță compus.
- d. În cazul în care prin aplicarea condițiilor de la b. și c. rezultă indicatori de performanță care nu vor fi luați în considerare în calculul indicatorului de performanță compus, se recalculează coeficienții de ponderare aplicați indicatorilor de performanță care intră în calcul pentru determinarea indicatorului de performanță compus, astfel încât suma coeficienților de ponderare atribuiți indicatorilor monitorizați luați în calculul indicatorului de performanță compus să fie 100%. Recalcularea coeficienților de ponderare se face prin majorarea celor care se mențin în calcul proporțional cu valoarea coeficientului de ponderare respectiv raportată la valoarea totală a coeficienților de ponderare care se mențin în calcul.
- e. În cazul în care maximum valorilor anuale ale unui indicator monitorizat este de cel mult 50%, valoarea realizată a indicatorului de performanță luată în calcul la determinarea indicatorului de performanță compus pentru indicatorul monitorizat respectiv va fi: 70% dacă raportul dintre valoarea aferentă anului curent a indicatorului monitorizat și maximum valorilor anuale ale respectivului indicator este $>70\%$, respectiv valoarea

	<p>rezultată a raportului menționat în cazul în care valoarea acestui raport este $\leq 70\%$.</p> <p>Aspectele menționate anterior s-au concretizat în completări ale Metodologiei, rezultate din aplicarea modelului de calcul.</p> <p>Rezultatele simulării sunt prezentate în anexa la referat.</p> <p>Prin aplicarea modelului de calcul pentru datele transmise de OD și OTS, pentru anul $t=2023$ s-au înregistrat următoarele rezultate ale indicatorului de performanță compus:</p> <ul style="list-style-type: none"> - nu s-a înregistrat pentru nici un operator de rețea pentru perioada analizată cu o valoare a indicatorului global $>90\%$, însă a rezultat o valoare $> 80\%$ pentru OTS și 2 zone de concesiune a serviciului de distribuție; - în intervalul $70\% - 80\%$ s-au situat 5 zone de concesiune a serviciului de distribuție; - s-a înregistrat o valoare $< 70\%$ pentru o zonă de concesiune a serviciului de distribuție. . <p>Este de menționat faptul că, în perspectivă, prin modificările și completările incluse în vederea creșterii clarității și a gradului de detaliere a modului de selectare și prelucrare a datelor primare și prin stabilirea modelului de calcul a indicatorilor, operatorii de rețea vor putea să gestioneze și să optimizeze activitățile astfel încât, în momentul în care reglementarea va intra în vigoare, rezultatele înregistrate să fie îmbunătățite.</p>
--	---

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

<p>1.Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei;</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici;</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea);</p>	<p>Lucrările de investiții efectuate pentru creșterea eficienței și digitalizarea rețelelor electrice de transport și de distribuție creează condiții favorabile pentru apariția unor oportunități de afaceri și pentru valorificarea de către utilizatorii finali a unor beneficii rezultate din:</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 nivelului de JT (consum/producție comandabile) pentru furnizarea de servicii de flexibilitate; ○ noi oportunități de afaceri și noi locuri de muncă atât pentru activități de bază aferente serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice; ○ 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;
--	---

	<ul style="list-style-type: none"> ○ 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);
2.Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Nu este cazul.
3. Impact asupra mediului de afaceri	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 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 neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu	<p>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 procesului de consultare publică proiectul de ordin pentru o perioadă de 30 de zile, prin publicarea acesteia pe pagina de internet a ANRE în perioada 23.10.2024 – 22.11.2024.</p> <p>Observațiile primite din partea părților interesate au fost analizate, s-au formulat rezoluții și, acolo unde au fost propuneri acceptate, s-au operat modificări/completări în conținutul propunerii de reglementare.</p> <p>Pentru verificarea impactului prevederilor reglementării, s-a efectuat o simulare pe baza unui set de date primite de la operatorii de rețea. Pe parcursul simulării au apărut situații specifice pentru a căror tratare au fost testate variante cu impact diferit asupra rezultatelor finale. A rezultat necesitatea unor completări, care au adus modificări ale conținutului propunerii de reglementare față de varianta supusă consultării publice. Ca urmare, s-a demarat o nouă consultare publică, pentru o durată de 10 zile.</p>
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 electrice inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile.*

Rezultate determinate în condițiile ipotezelor de calcul

A. Pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

Denumire indicator		Rețele Electrice Muntenia			Rețele Electrice Banat			Rețele Electrice Dobrogea			Rețele Electrice România				
		Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus		
A. Calitatea serviciului de distribuție energie electrică															
SAIFI [într/an]	Indicele frecvența medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator din zona de concesiune-conform Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice	100%	87,6%		100,0%	80,4%		100,0%	82,6%		100,0%	84,4%			
SAIDI [min/an]	Indicele durată medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator din zona de concesiune-conform Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice	100%			100,0%			96,5%			100,0%				
NrR	Număr de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune înregistrate pe toate nivelurile de tensiune, în rețelele de distribuție a energiei electrice din zona de concesiune -conform Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice	58%			31,3%			40,6%			45,4%				
Mrstd [%]	Media anuală a ratelor zilnice de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS înregistrată în zona de concesiune (datele de măsurare cf. Codului de măsurare)	92%			90,5%			93,3%			92,3%				
B. Integrarea producției distribuite și a serviciilor de flexibilitate utilizate															
NPd [%];	Pondere numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	72%	56,4%	72%	44,2%	69%		57,4%	76%		54,6%	68%			
PPd [%];	Pondere puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	40%			18,9%			58,3%			49,2%		69,1%	31,7%	51,3%
NPros [%];	Pondere numărului de prosumatori nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	100%			100,0%			100,0%			100,0%				
PPros [%];	Pondere puterii totale aprobate pentru evacuare prosumatorilor nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportată la puterea	70%			70,0%			70,0%			70,0%				

Denumire indicator		Rețele Electrice Muntenia			Rețele Electrice Banat			Rețele Electrice Dobrogea			Rețele Electrice România		
		Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus
	totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]												
NStoc [%];	Ponderea numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de noi unități de stocare energie, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	0%			N/A			N/A			0,0%		
PStoc [%];	Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție a unităților de stocare energie, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	N/A			N/A			N/A			N/A		
NFlexi	Numărul de produse de servicii de flexibilitate achiziționate în anul t de OD de la producători, consumatori dispecerizabili, agregatori, alte entități care furnizează servicii de flexibilitate	N/A			N/A			N/A			N/A		

Denumire indicator		DEER zona Muntenia Nord			DEER zona Transilvania Nord			DEER zona Transilvania Sud			Distribuție Energie Electrică România		
		Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus
A. Calitatea serviciului de distribuție energie electrică													
SAIFI [într/an]	Indicele frecvența medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator din zona de concesiune-conform Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice	100,0%			100,0%			100,0%			100,0%		
SAIDI [min/an]	Indicele durată medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator din zona de concesiune-conform Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice	93,5%			91,9%			92,8%			92,8%		
NrR	Număr de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune înregistrate pe toate nivelurile de tensiune, în rețelele de distribuție a energiei electrice din zona de concesiune -conform Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice	46,5%	79,8%		40,9%	79,3%		40,3%	82,6%		48,6%	82,7%	
Mrstd [%]	Media anuală a ratelor zilnice de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS înregistrată în zona de concesiune (datele de măsurare cf. Codului de măsurare)	79,2%			84,5%			97,1%			89,3%		
B. Integritatea producției distribuite și servicii de flexibilitate utilizate													
NPd [%];	Ponderea numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	47,7%	69,4%		52,8%	71,3%		59,4%	84,5%		52,8%	69,9%	

Denumire indicator		DEER zona Muntenia Nord			DEER zona Transilvania Nord			DEER zona Transilvania Sud			Distribuție Energie Electrică România		
		Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus
PPd [%];	Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	32,3%			32,2%			47,6%			42,1%		
NPros [%];	Ponderea numărului de prosumatori nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	100,0%			100,0%			100,0%			100,0%		
PPros [%];	Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prosumatorilor nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	100,0%			100,0%			100,0%			100,0%		
NStoc [%];	Ponderea numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de noi unități de stocare energie, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	66,7%			N/A			100,0%			70,0%		
PStoc [%];	Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție a unităților de stocare energie, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	69,5%			N/A			100,0%			54,3%		
NFlexi	Numărul de produse de servicii de flexibilitate achiziționate în anul t de OD de la producători, consumatori dispecerizabili, agregatori, alte entități care furnizează servicii de flexibilitate	N/A			N/A			N/A			N/A		

Denumire indicator		Distributie Energie Oltenia			Delgaz Grid		
		Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus	Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus
A. Calitatea serviciului de distribuție energie electrică							
SAIFI [într/an]	Indicele frecvența medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator din zona de concesiune-conform Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice	100,0%	80,6%		100,0%	84,0%	
SAIDI [min/an]	Indicele durata medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator din zona de concesiune-conform Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice	100,0%			100,0%		
NrR	Număr de reclamații referitoare la calitatea curbei de tensiune înregistrate pe toate nivelurile de tensiune, în rețelele de distribuție a energiei electrice din zona de concesiune -conform Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice	25,3%			42,2%		
Mrstd [%]	Media anuală a ratelor zilnice de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS înregistrată în zona de concesiune (datele de măsurare cf. Codului de măsurare)	97,3%			93,7%		
B. Integrarea producției distribuite și servicii de flexibilitate utilizate							
NPd [%];	Pondere numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	78,4%	93,9%	87%	52,3%	71%	
PPd [%];	Pondere puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	97,4%			46,5%		
NPros [%];	Pondere numărului de prosumatori nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	100,0%			100,0%		
PPros [%];	Pondere puterii totale aprobate pentru evacuare prosumatorilor nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	100,0%			100,0%		
NStoc [%];	Pondere numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de noi unități de stocare energie, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	N/A			25,0%		
PStoc [%];	Pondere puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție a unităților de stocare energie, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]	N/A			23,2%		
NFlexi	Numărul de produse de servicii de flexibilitate achiziționate în anul t de OD de la producători, consumatori dispecerizabili, agregatori, alte entități care furnizează servicii de flexibilitate	N/A			N/A		

B. Pentru serviciul de transport al energiei electrice

Denumire indicator		Transelectrica S.A.		
		Valoare indicator	Valoare indicator categorie	Valoare indicator compus
A. Calitatea serviciului de transport energie electrică				
INDLIN [ore/an]	Indisponibilitatea medie a LEA, determinată de evenimentele planificate sau neplanificate - conform Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem	50,7%	71,0%	82,7%
INDTRA [ore/an]	Indisponibilitatea medie a transformatoarelor și autotransformatoarelor, determinată de evenimentele planificate sau neplanificate - conform Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem	70,3%		
ENS [MWh]	Energia nelivrată utilizatorilor sau neprodusă în centrale din cauza întreruperilor de lungă durată, apărute din cauze interne ale OTS - conform Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem	44,3%		
N _u [%]	Numărul stațiilor electrice în care tensiunea de linie nu s-a încadrat în limitele normate de variație cel puțin o săptămână, raportat la numărul total al stațiilor electrice monitorizate - conform Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem	92,7%		
N _q [%]	Numărul stațiilor electrice în care cel puțin unul din parametrii normati de calitate a curbei de tensiune a fost depășit pentru cel puțin o săptămână, raportat la numărul total al stațiilor electrice monitorizate - conform Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem	97,0%		
B. Integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile și a unităților de stocare energie				
NPd [%]	Ponderea numărului de ATR emise de OTS pentru racordarea de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OTS [%]	90,6%	94,5%	
PPd [%]	Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise de OTS pentru racordarea de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OTS [%]	87,2%		
NStoc [%]	Ponderea numărului de ATR emise de OTS pentru racordarea de noi unități de stocare energie, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OTS [%]	100,0%		
PStoc [%]	Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise de OTS pentru racordarea de noi unități de stocare energie, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OTS [%]	100,0%		