

## Referat de aprobare

### Secțiunea 1 – Titlul proiectului de reglementare

**Ordin pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 74/2014 pentru aprobarea Conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare**

### Secțiunea 2 – Motivul emiterii reglementării

#### 1. *Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)*

Nu este cazul.

#### 2. *Cadrul național de reglementare*

Ordinul pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 74/2014 pentru aprobarea *Conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare* (denumit în continuare *Conținut-cadru al avizelor tehnice de racordare*) se emite având în vedere prevederile următoarelor acte normative:

- *Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici*, aprobată prin Ordinul ANRE 17/2021 (denumită în continuare *Procedură*);

- *Standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem* aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2016;

- *Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice* aprobat prin Ordinul ANRE nr. 11/2016, cu modificările și completările ulterioare.

#### 3. *Scopul reglementării*

Scopul reglementării se referă la următoarele aspecte:

- armonizarea cu noile prevederi legislative transpuse în *Procedură*, privind obligația operatorului de distribuție de a finanța lucrările de proiectare și execuție a instalațiilor de racordare pentru clienții casnici, respectiv pentru clienții finali noncasnici deținători ai locurilor de consum care se racordează prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri;

- eliminarea obligației instituite în sarcina operatorilor de rețea de a transmite la ANRE rapoarte privind contestațiile utilizatorilor referitoare la emiterea avizelor tehnice de racordare.

Având în vedere faptul că prin monitorizarea indicatorilor de performanță generali de calitate comercială, în conformitate cu prevederile *Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem* aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2016 și cele ale *Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice* aprobat prin Ordinul ANRE nr. 11/2016, sunt monitorizați de către ANRE și indicatorii referitori la emiterea avizelor tehnice de racordare, obligația de raportare a unor informații similare conform dispozițiilor *Conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare*, nu mai este necesară. Având în vedere faptul că *Standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem* aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2016 și *Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice* aprobat prin Ordinul ANRE nr. 11/2016, cu modificările și completările ulterioare, prevăd monitorizarea indicatorilor de performanță generali de calitate comercială, inclusiv indicatorii referitori la emiterea avizelor tehnice de racordare, obligația de raportare a unor informații

similare conform dispozițiilor *Conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare*, nu mai este necesară.

Totodată, se are în vedere faptul că prevederile standardelor menționate anterior impun ca în cazul depășirii termenelor maxime prevăzute în reglementările în vigoare, privind emiterea de către operatorii de rețea a avizelor tehnice de racordare, operatorii plătesc utilizatorilor compensații, în timp ce raportarea contestațiilor utilizatorilor referitoare la emiterea avizelor tehnice de racordare conform dispozițiilor *Conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare* nu este însoțită de măsuri corective sau care să stimuleze creșterea performanței acestei activități prestate de operatori.

#### **4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare**

Documentul de discuție are în vedere eliminarea alineatului (4) al articolului 2 din *Conținutul-cadru al avizelor tehnice de racordare* care se referă la transmiterea la ANRE de către operatorii de rețea, semestrial, până pe data de 15 a lunii următoare încheierii semestrului, a unui raport privind contestațiile soluționate sau în curs de soluționare, inclusiv a copiilor după avizele tehnice de racordare contestate.

Totodată, a fost introdusă prevederea conform căreia conținutul-cadru al avizelor tehnice de racordare să poată fi completat cu prevederi specifice racordării la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum/de consum și de producere aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici, impuse de aplicarea *Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici*, aprobate prin Ordinul ANRE 17/2021.

În acest sens s-a avut în vedere evidențierea componentelor tarifului de racordare în conținutul-cadru al avizelor tehnice de racordare deoarece potrivit prevederilor *Procedurii*, aceste componente sunt suportate după cum urmează:

- componenta tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare este suportată de către operatorul de distribuție concesionar;
- componenta tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații este suportată de către utilizator.

#### **5. Alte informații**

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

#### **1. Impactul macroeconomic al reglementării**

##### **a) Impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei**

Nu este cazul.

##### **b) Impactul asupra operatorilor economici**

Prevederile proiectului de act normativ vin în sprijinul operatorilor simplificând activitatea de raportare a acestora privind emiterea avizelor tehnice de racordare și clarificând aspectele referitoare la costurile pentru racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de

consum/de consum și de producere aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici.

***c) Impactul asupra consumatorilor clienților finali***

Prevederile proiectului de act normativ vin în sprijinul utilizatorilor, clienți finali de energie electrică, deoarece evidențiază costurile care revin în sarcina acestora pentru racordare.

***2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat***

Nu este cazul.

***3. Impact asupra mediului de afaceri***

Nu este cazul.

***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 reglementare asupra legislației în vigoare**

***1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de reglementare***

Nu este cazul

***2. Conformitatea proiectului de reglementare 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

ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de ordin însoțite de o motivație corespunzătoare în termen de 30 de zile de la data publicării, și anume până la data de 14.06.2021, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail [srpee@anre.ro](mailto:srpee@anre.ro).