



Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
"Transelectrica" S.A.

Nr. 27923/28.06.2022

SE APROBĂ,
Președinte DIRECTORAT
Gabriel ANDRONACHE



Membru DIRECTORAT
Ștefăniță MUNTEANU

Membru DIRECTORAT
Cătălin-Conștantin NADOLU

Membru DIRECTORAT
Bogdan TENĂSCU

Membru DIRECTORAT
Florin-Cristian TĂTARU

PROCEDURA OPERAȚIONALĂ

Stabilirea întăririlor de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public, a valorii puterii maxime care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, a componentei Ti a tarifului de racordare și a condițiilor de constituire a garanțiilor financiare.

COD: TEL – 03.33

Ediția : I

Revizie : 3

Aviz CTES nr. 123/2022

Nr. Crt.	Elemente privind responsabili	Prenume și Nume	Funcția	Data	Semnătura
	1	2	3	4	5
1.3	Avizat	Cătălin SAVA	Director UMICA	14.06.22	
		Ion SMEEIANU	p.Director DMI - Inspector Sef DMI	10.06.22	
		Mihai Cosmin MONAC	Director UMA	08.06.2022	
1.2	Verificat	Daniel BALACI	Director DEMDRET	07.06.22	
1.1	Elaborat	Daniela BOLBORICI	Manager DDRET	07.06.2022	

Drept de proprietate

Prezenta procedură este proprietatea **Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice « Transelectrica » - S.A.** Multiplicarea și utilizarea parțială sau totală a acestui document este permisă numai cu acordul scris al conducerii « **Transelectrica** » - S.A.



Procedura operațională

Stabilirea întăririlor de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public, a valorii puterii maxime care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, a componentei T_i a tarifului de racordare și a condițiilor de constituire a garanțiilor financiare

Cod: TEL - 03.33

Pag. 2 / 12

Ediția I, rev.3

Revizia 0123456789

2. Cuprins

Numărul componentei în cadrul procedurii	Denumirea componentei din cadrul procedurii	Pagina
1.	Pagina de Gardă	1
2.	Cuprins	2
3.	Situația edițiilor și a reviziilor	3
4.	Scopul	4
5.	Domeniul de aplicare	4
6.	Documente de referință	4
7.	Definiții și abrevieri	6
8.	Mod de lucru	7
9.	Responsabilități	9
10.	Anexe, înregistrări, arhivări	10
11.	Lista de difuzare	12

3. SITUAȚIA EDIȚIILOR ȘI A REVIZIILOR

Documentul elaborat: Procedura operațională

Stabilirea întăririlor de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public, a valorii puterii maxime care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, a componentei Ti a tarifului de racordare și a condițiilor de constituire a garanțiilor financiare.

COD: TEL – 03.33

Nr. Rev.	Ediția sau, după caz, revizia în cadrul ediției revizuită	Componenta revizuită	Modalitat ea reviziei	Data de la care se aplică preveder ile ediției sau reviziei ediției
0	1	2	3	4
1.	Ediția I, Revizia 0	Elaborare inițială	-	Ianuarie 2021
2.	Ediția I, Revizia 1	Revizie în urma apariției Ordinului ANRE nr. 16 din 10.03.2021 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013		Iunie 2021
3.	Ediția I, Revizia 2	Revizie în urma solicitării ANRE înregistrată la CNTEE Transelectrica SA nr 17411/12.04.2022		Mai 2022
4.	Ediția I, Revizia 3	Revizie pentru completarea pct 8.4 cu condiții de eliberare/reconstituire a garanției financiare în cazul în care se reduce numărul de întăririi necesare în plus față de Planul de Dezvoltare la aprobarea unie noi ediții a acestuia		Mai 2022



4. Scop

4.1. Scopul acestei proceduri este de a defini regulile de stabilire:

- a întăririlor de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public,
- a valorii puterii maxime care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire,
- a componentei T_i a tarifului de racordare precum și
- a condițiilor de constituire a garanțiilor financiare.

Această procedură a fost elaborată în urma apariției Ordinului ANRE nr. 16 din 10.03.2021 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013.

5. Domeniul de aplicare

5.1. Procedura se aplică în Transelectrica S.A. la realizarea studiilor de soluție pentru racordarea utilizatorilor și la emiterea Avizelor Tehnice de Racordare. În cazul în care studiile de soluție sunt realizate de un operator economic atestat de ANRE, Transelectrica S.A transmite această procedură elaboratorului respectiv. Procedura se aplică pentru utilizatorii pentru care urmează a se emite avizul CTES la studiul de soluție (nu se aplică retroactiv).

5.2. Conform art. ART. 66 din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public aprobat prin ordinul ANRE nr.59/2013 cu modificările și completările ulterioare:

"Art.66

(1) Operatorii de rețea organizează activitatea privind racordarea utilizatorilor la rețea pe baza procedurilor proprii, potrivit prezentului regulament, astfel încât aceasta să se desfășoare operativ, fără întârzieri sau blocaje în procesarea cererilor, cu minimum de deplasări din partea solicitanților, în acord cu reglementările ANRE. Procedurile se publică pe pagina de internet proprie a operatorilor de rețea.

(1[^]1) Operatorul de transport și de sistem stabilește și publică proceduri transparente și eficiente privind racordarea nediscriminatorie la sistemul de transport a unor noi instalații de producere și a unor noi instalații de stocare a energiei, în acord cu reglementările ANRE. Procedurile respective sunt supuse aprobării ANRE.

(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) conțin inclusiv prevederi care stabilesc costurile de realizare a lucrărilor de întărire a rețelei electrice din amonte de punctul de racordare și/sau condițiile de constituire, încetare și executare a garanțiilor financiare prevăzute la art. 31."

6. Documente de referință

- 6.1. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- 6.2. Ordinul ANRE nr.59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare;



Procedura operațională

Stabilirea întăririlor de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, a valorii puterii maxime care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, a componentei T_i a tarifului de racordare și a condițiilor de constituire a garanțiilor financiare.

Cod: TEL - 03.33

Pag. 5 / 12

Ediția I, rev.3

Revizia 0123456789

- 6.3. Ordinul ANRE nr.102 /2015 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;
- 6.4. Ordinul ANRE nr.11/21.02.2014 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele de interes public modificat și completat cu Ordinul ANRE nr.87/24.09.2014 și ordinul ANRE nr. 113/27.06.2018;
- 6.5. Ordinul ANRE nr.141/03.12.2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;
- 6.6. Ordinul ANRE nr. 74/2014 pentru aprobarea conținutului cadru al avizelor tehnice de racordare;
- 6.7. Codul Tehnic al RET– Revizia I, aprobat prin Ordin ANRE nr. 20/2004, modificat și completat prin Ordin ANRE nr. 35/2004;
- 6.8. Licența nr. 161/22.12.2000 pentru transportul de energie electrică și furnizarea serviciului de sistem, acordată Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., modificată prin Decizii ale Președintelui ANRE;
- 6.9. PE 026 –Normativ pentru proiectarea Sistemului Energetic Național;
- 6.10. Regulamentul de Organizare și Funcționare al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. în vigoare;
- 6.11. Structura organizatorică și funcțională în vigoare a Transelectrica S.A.
- 6.12. Ordin ANRE nr. 204/14.11.2019 pentru aprobarea Procedurii privind fundamentarea și criteriile de aprobare a planurilor de investiții ale operatorului de transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție a energiei electrice
- 6.13. Procedura operațională: Elaborarea Planului de dezvoltare RET pe 10 ani – cod TEL 03.08
- 6.14. Planul Național Integrat Energie și Schimbări Climatice;
- 6.15. Strategia energetică a României 2020 – 2030, cu perspectiva anului 2050 (proiect de Ordonanță de urgență a Guvernului);
- 6.16. Codul Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție Revizia I, Ordinul. ANRE nr. 128 /2008;
- 6.17. Ordinul ANRE nr.74/2013 - privind aprobarea Procedurii privind punerea sub tensiune pentru perioada de probe și certificarea conformității tehnice a centralelor electrice eoliene și fotovoltaice;
- 6.18. Ordinul ANRE nr.12/2016 pentru aprobarea Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice;
- 6.19. Ordinul ANRE nr. 61/31.03.2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecherizabile, a consumatorilor dispecherizabili și a instalațiilor de stocare dispecherizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;
- 6.20. Ordinul ANRE nr. 85/2014 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea și funcționarea comisiilor pentru soluționarea disputelor/divergențelor privind accesul la rețelele/sistemele din domeniul energiei;
- 6.21. Procedura operațională privind organizarea și funcționarea comisiilor pentru soluționarea disputelor / divergențelor privind accesul la rețelele electrice de interes public – COD : TEL – 01.15;
- 6.22. Procedură Operațională Avizarea documentațiilor în cadrul CTA și CTES al CNTEE „Transelectrica” S.A – COD:TEL-00.04 Editia: I;



- 6.23. ISO 9000 Sisteme de management al calității. Principii fundamentale și vocabular – ediția în vigoare;
- 6.24. ISO 9001 Sisteme de management al calității. Cerințe – ediția în vigoare;
- 6.25. Manualul sistemului integrat calitate, mediu, sănătate și securitate în muncă al TRANSELECTRICA S.A., cod TEL-MSI-ISO;

Toată legislația invocată în cuprinsul prezentei proceduri va fi luată în considerare în forma existentă la momentul aplicării, ținând cont de toate modificările, completările, abrogările parțiale sau totale ulterioare adoptării și înlocuirile cu alte acte normative, lista nefiind exhaustivă.

7. Definiții și abrevieri – conform PO TEL – 03.01

7.1 Definiții

Se aplică definițiile din documentele de referință

7.2. Abrevieri

ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
ATR	Aviz Tehnic de Racordare
CTES	Consiliul Tehnico-Economic și Științific al CNTEE "Transelectrica" S.A.
Componenta T_i a tarifului de racordare	Componentă a tarifului de racordare stabilită ca și contribuție a utilizatorului la realizarea întăririlor de rețea conform Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele de interes public aprobată prin ordinul ANRE nr.11/21.02.2014, modificată și completată cu ordinul ANRE nr.87/24.09.2014 și ordinul ANRE nr.113/27.06.2018;
DEN	Dispecerul Energetic Național
EARET	Entitatea organizatorică responsabilă cu accesul la RET
ED	Entitatea organizatorică responsabilă cu dezvoltarea RET
OMEPA	Operatorul pentru măsurarea energiei electrice tranzitate pe piața angro
PD-RET	Planul de dezvoltare a RET pe 10 ani
PIF	Punere în funcțiune
Procedura	Procedura operațională: Stabilirea întăririlor de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public, calculul componentei T_i a tarifului de racordare și condițiile de constituire a garanțiilor financiare
Regulament de Racordare	Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordinul ANRE nr.59/2013 cu modificările și completările ulterioare
RED	Rețea Electrică de Distribuție
RET	Rețea Electrică de Transport
ROF	Regulament de organizare și funcționare

SEN	Sistemul Electroenergetic Național
Studiu de soluție	Studiu de soluție pentru racordarea unui utilizator la rețeaua electrică de interes public
UTT	Unități Teritoriale de Transport
Transelectrica/ Compania	Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.

8. Mod de lucru

Întăririle de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public, valoarea puterii maxime care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire și componenta T_i a tarifului de racordare se stabilesc în cadrul studiului de soluție.

Studiul de soluție se avizează în CTES.

Studiul de soluție se realizează conform Regulamentului privind Stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețele electrice de interes public, aprobat prin ord. ANRE nr. 102/2015, cu modificările și completările ulterioare.

8.1. Stabilirea întăririlor de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public și a puterii aprobate fără întăriri

În cadrul studiului de soluție, calculele de regimuri permanente cu N și N-1 elemente în funcțiune se realizează pentru orizontul de timp pentru care se solicită PIF a locului de consum și/sau de producere analizat, luând în considerare toate contractele de racordare, ATR-urile valabile și studiile de soluție avizate pentru locurile de consum și/sau de producere, indiferent de termenul preconizat de PIF a acestora.

Dacă pentru orizontul de timp analizat (etapa de PIF solicitată) rezultă necesitatea unor întăriri față de rețeaua aflată în exploatare, se recomandă analizarea mai multor orizonturi de timp pentru a determina momentul optim de PIF a locului de consum și/sau de producere, corelat cu realizarea întăririlor de rețea necesare. În general, în cazul în care sunt necesare întăriri de rețea, rezultă că locul de consum și/sau de producere poate fi PIF pe termen mediu.

În cazul în care se estimează că PIF pentru cel puțin una din întăririle de rețea rezultate ca fiind necesare la termen mediu se va face la termen lung, atunci setul de întăriri necesare pentru racordare se va stabili conform rezultatelor analizelor de dimensionare pentru termen lung.

Pentru realizarea studiilor de soluție de racordare a utilizatorilor, termenii de referință care conțin regulile aplicate la construirea scenariilor, regimurilor medii de bază și a regimurilor de dimensionare utilizate se stabilesc de EP pornind de la PE 026 –Normativ pentru proiectarea Sistemului Energetic Național și se avizează în CTES.

La momentul începerii studiului de soluție, Transelectrica pune la dispoziția elaboratorului situația actualizată a contractelor de racordare și ATR-urilor valabile, situația studiilor de soluție avizate pentru locurile de consum și/sau de producere pentru care nu s-a emis încă ATR.

Pe baza regimurilor de dimensionare construite pentru racordarea locului de consum și/sau de producere analizat luând în considerare toate contractele de racordare, ATR-urile valabile și studiile de soluție avizate, pot rezulta următoarele categorii de lucrări de întărire a rețelei electrice

existente la momentul realizării studiului de soluție:

- a) lucrări de întărire necesare exclusiv pentru utilizatorul analizat;
- b) lucrări de întărire necesare pentru racordarea mai multor utilizatori din zona respectivă.

Întăririle de rețea de transport rezultate ca fiind necesare se pot afla în Planul de Dezvoltare a RET în vigoare sau pot fi proiecte suplimentare.

În ATR se vor preciza toate întăririle de rețea necesare rezultate din studiul de soluție.

În cadrul studiului de soluție se va preciza puterea care poate fi aprobată fără întăririi de rețea astfel:

- puterea care poate fi aprobată fără întăririle de rețea care au fost detectate în plus față de Planul de Dezvoltare a RET. Aceasta valoare se va trece în ATR în tabelul de la pct.2 Puterea aprobată.
- puterea care poate fi aprobată fără toate întăririle rezultate. Aceasta valoare se va trece în ATR informativ, pentru corelarea termenului de PIF al locului de consum și/sau de producere analizat cu întăririle din Planul de Dezvoltare a RET.

Termenul de PIF al locului de consum și/sau de producere analizat se va corela cu termenele de PIF ale întăririlor necesare, astfel încât acesta să fie după realizarea tuturor întăririlor de rețea necesare.

8.2. Calculul componentei Ti a tarifului de racordare

Calculul componentei Ti a tarifului de racordare se va face luând în considerare doar întăririle de rețea necesare în plus față de cele prevăzute în Planul de Dezvoltare a RET în vigoare.

Aceste întăririi se vor introduce în Planul de Investiții al Transelectrica într-un capitol distinct și se vor realiza doar dacă finanțarea acestora va fi asigurată prin contribuția tuturor utilizatorilor care necesită aceste întăririi.

Plata tarifului Ti se va face etapizat, în funcție de necesitatea finanțării pentru proiectarea și respectiv execuția unei întăririi suplimentare față de Planul de Dezvoltare a RET în vigoare.

8.3. Condițiile de constituire a garanției financiare

Garanția financiară menționată la art .31 din Regulamentul de Racordare se va constitui în cazul în care sunt necesare întăririi de rețea în plus față de Planul de Dezvoltare a RET în vigoare.

Conform art. ART. 69 din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public aprobat prin ordinul ANRE nr.59/2013 cu modificările și completările ulterioare:

"Art. 69. – Valoarea procentului prevăzut la art. 31 alin. (2) se stabilește de operatorul de rețea în funcție de necesarul de lucrări de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare. Valoarea maximă a procentului este de 20 %."

Prin prezenta procedură se stabilesc următoarele procente din valoarea tarifului de racordare:

- 5% în cazul în care este necesară o singură întărire de rețea în plus față de Planul de Dezvoltare a RET în vigoare și care constă în reconducerea unei linii electrice de transport (220kV sau 400kV),
- 5% în cazul în care este necesară o singură întărire de rețea în plus față de Planul de Dezvoltare a RET în vigoare și care constă în amplificarea unei stații electrice de transport cu o unitate de transformare,



- 10 % în cazul în care este necesară o singură întărire de rețea în pus față de Planul de Dezvoltare a RET în vigoare și care constă în realizarea unei linii electrice noi de transport (220kV sau 400kV),
- 15% în cazul în care sunt necesare mai multe întăriri de rețea în pus față de Planul de Dezvoltare a RET în vigoare.

8.4 Actualizarea ATR pentru modificarea componentei Ti și a termenului de PIF și condiții de eliberare/reconstituire a garanției financiare

În cazul în care Planul de Dezvoltare a RET se modifică și sunt introduse întăriri de rețea suplimentare, modificarea componentei Ti pentru utilizatorii care aveau prevăzute aceste întăriri în ATR se poate face la încheierea Contractului de Racordare sau prin act aditional la Contractul de Racordare pe baza unei note tehnice de recalculare a componentei Ti prezentată de utilizator și avizată în CTES.

În acest caz, garanția financiară constituită de utilizator se eliberează sau valoarea acesteia se actualizează în mod corelat cu întăririle de rețea care nu sunt cuprinse în Planul de Dezvoltare, în termen de 30 de zile de la transmiterea către utilizator a avizului CTES pentru nota tehnică.

În cazul în care există utilizatori pentru care contractul de racordare și/sau ATR-ul își încetează valabilitatea și nu mai apare necesitatea unor întăriri de rețea, utilizatorii cu ATR valabil pot solicita refacerea calculelor de regimuri și actualizarea ATR pentru modificarea componentei Ti și a termenului de PIF corelat cu întăririle necesare rămase.

Refacerea calculelor de regimuri se va face în cadrul unui studiu (memoriu tehnic). Utilizatorul va încheia un contract pentru elaborarea acestui studiu direct cu un proiectant atestat de ANRE.

În acest caz garanția financiară constituită de utilizator se eliberează sau valoarea acesteia se actualizează în mod corelat cu întăririle de rețea care nu sunt cuprinse în Planul de Dezvoltare, în termen de 30 de zile de la actualizarea ATR.

În cazul în care Planul de Dezvoltare a RET se modifică în sensul decalării (amânării) datei PIF pentru anumite întăriri de rețea prevăzute în ATR, data de PIF a locului de consum și/sau de producere se decalează în corelare cu prevederile Planului de Dezvoltare a RET și se semnează un act aditional la contractul de racordare.

9. Responsabilități

9.1. Entitatea organizatorică responsabilă cu dezvoltarea RET – ED

9.1.1. Întocmește documentul "Termeni de referință pentru studiile de soluție de racordare a utilizatorilor care conține" regulile aplicate la construirea scenariilor, regimurilor medii de bază și a regimurilor de dimensionare utilizate în studiile de soluție de racordare a utilizatorilor, pornind de la PE 026 –Normativ pentru proiectarea Sistemului Energetic Național.

9.1.2. Răspunde de avizarea în CTES a documentului "Termeni de referință pentru studiile de soluție de racordare a utilizatorilor".

9.1.3. Actualizează Procedura când este necesar și răspunde de avizarea acesteia în CTES.



Procedura operațională

Stabilirea întăririlor de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public, a valorii puterii maxime care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, a componentei T_i a tarifului de racordare și a condițiilor de constituire a garanțiilor financiare.

Cod: TEL - 03.33

Pag. 10 / 12

Ediția I, rev.3

Revizia 0123456789

9.1.4. Verifică conținutul studiilor de soluție și răspunde de avizarea în CTES a acestora.

9.2. Entitatea organizatorică responsabilă cu accesul la RET –EARET

9.2.1. Redactează ATR luând în considerare studiul de soluție și avizul CTES emis pentru acesta

9.2.2. Verifică constituirea/eliberarea/actualizarea valorii garanției financiare, dacă este cazul. Are în responsabilitate toate celelalte activități legate de accesul la RET conform ROF în vigoare.

10. ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVĂRI

10.1. ANEXA 1: Scrisoarea ANRE nr.70840/12.04.2022

Handwritten signature and initials



AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Direcția generală, licențe, tarife, monitorizarea investițiilor

Handwritten signatures and dates: 13.04.2022



C. N T E. TRANSELECTRICA SA	
INTRARE Nr.	17577
IEȘIRE	
Ziua 12 Luna 04 Anul 2022	

Nr. ANRE 10840 / 12.04.2022

Handwritten signature

Domnul **Gabriel ANDRONACHE**, Președinte Directorat
C. N. de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.

office@transelectrica.ro

Ref. punerea în aplicare a prevederilor Procedurii privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 137/2021

Având în vedere adresa dvs. nr. 6861/05.04.2022, înregistrată la ANRE cu nr. 66559/05.04.2022, cu privire la termenii de referință care se iau în considerare la stabilirea soluțiilor de racordare posibile, incluzând și întăririle de rețea necesare în amonte de punctul de racordare, prin prisma aplicării Ordinul președintelui ANRE nr. 137/2021, vă comunicăm că, în opinia ANRE, ar trebui să se ia în considerare numai centralele electrice care au studii de soluție avizate, pentru celelalte studii neavizate necunoscându-se încă soluția acceptată, nu se poate realiza o analiză tehnică temeinic documentată.

Cu stimă,
Mircea MAN
Vicepreședinte

Handwritten signature of Mircea MAN



Handwritten signatures and dates: 19.04.2022



10.2. ÎNREGISTRĂRI

Pentru aplicarea Procedurii vor fi emise următoarele documente:

10.2.1. Aviz CTES pentru Procedura

10.2.2. Aviz CTES pentru documentul Termeni de referință pentru studiile de soluție de racordare a utilizatorilor care conține "

10.2.3. Avize CTES ale studiilor de soluție

10.2.4. Avize Tehnice de Racordare

10.3. ARHIVĂRI

Arhivarea Procedurilor elaborate de EO și a celorlalte informații documentate se face conform prevederilor TEL 03.24 "Activitatea de arhivă în CNTEE Transelectrica SA"

11. LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat: **Procedură Operațională**

Denumire: **Stabilirea întăririlor de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public, a valorii puterii maxime care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, a componentei Ti a tarifului de racordare și a condițiilor de constituire a garanțiilor financiare.**

Cod TEL:

Nr. Crt.	Scopul difuzării	Exemplar nr.	Compartiment	Funcția	Numele și prenumele	Data primirii	Semnătura
0	1	2	3	4	5	6	7
3.1.	Aplicare	Format Electronic	Toate entitățile organizatorice ale C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A.	Toți angajații	-	zz.ll.aa Data postării pe site	N/A
3.2.	Informare	N/A					
3.3.	Evidență	Original	DMI-Dep.MI, Funcția – IMC (Inspector Managementul Calității)				
3.4.	Arhivare	E1 (copie martor)	DEMDRET- DDRET				
3.5.	Alte scopuri	-					



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

UNITATEA MANAGEMENT ACTIVE

DIRECȚIA EXPLOATARE, MENTENANȚĂ ȘI DEZVOLTARE RET

Nr. 22420/26.05.2022

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
Transelectrica SA - Punct de lucru Str. Obor, nr. 2-4, C.P. 030786, București
România, Număr înregistrare Oficial Registrul Comerțului J40/8060/2000.
Cod Unic de înregistrare 13328043 Telefon +4021 303 56 11, Fax +4021 303 56 10
Capital subscris și vărsat: 733 031 420 Lei
www.transelectrica.ro

AVIZ CTES NR.¹²³...../2022

Nume documentație: **"PO TEL 03.33: Stabilirea întăririlor de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public, a valorii puterii maxime care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, a componentei Ti a tarifului de racordare și a condițiilor de constituire a garanțiilor financiare, revizia 3"**

1. Date generale

- Fază documentație: Procedura PO TEL 03.33 revizia 3
- Raport de inițiere avizare (RIA): nr. 22375/12.05.2022
- Data ședinței: 19.05.2022
- Elaborator: CNTEE Transelectrica SA – DEMDRET – DDRET
- Data postării documentației și locul unde a fost postată: 12.05.2022 în LOTUS – 2021 Documente CTES.

2. Puncte de vedere CTA /CTES înregistrate:

- | | |
|--|---------------------------------------|
| • UnO – DEN | Nr. 22420/18.05.2022, fără observații |
| • DM OMEPA | Nr. 22420/18.05.2022, fără observații |
| • UMA - DTEETN | Nr. 22420/17.05.2022, cu observații |
| • DTIC | Nr. 22420/18.05.2022, fără observații |
| • Direcția Piețe de Energie | Nr. 22420/18.05.2022, fără observații |
| • Direcția Comercială | Nr. 22420/16.05.2022, fără observații |
| • UEFA - DSFTM | Nr. 22420/18.05.2022, fără observații |
| • DGCRIR | Nr. 22420/16.05.2022, fără observații |
| • Direcția Juridică și Contencios | Nr. 22420/16.05.2022, fără observații |
| • Direcția Resurse Umane | Nr. 22420/13.05.2022, fără observații |
| • DMI | Nr. 22420/18.05.2022, fără observații |
| • Departamentul Informații Clasificate | Nr. 22420/18.05.2022, fără observații |
| • Departamentul Infrastructuri Critice | Nr. 22420/18.05.2022, fără observații |
| • UTT Craiova | Nr. 4661/19.05.2022, fără observații |
| • UTT Constanța | Nr. 5566/13.05.2022, fără observații |
| • UTT Bacău | Nr. 22420/18.05.2022, fără observații |
| • UTT București | Nr. 22420/16.05.2022, fără observații |
| • UTT Cluj | Nr. 4590/19.05.2022, fără observații |
| • UTT Pitești | Nr. 4826/18.05.2022, fără observații |
| • UTT Sibiu | Nr. 22420/16.05.2022, fără observații |
| • UTT Timișoara | Nr. 7348/16.05.2022, fără observații |

Formular cod TEL 00.04.01, Ed I, rev. 1

Observațiile primite de la DTEETN vor fi luate în considerare la următoarele revizii ale documentației, corelat cu modificările reglementărilor și a metodologiilor.

3. CONSTATĂRI ȘI CONCLUZII

3.1. Documentația este conformă în raport cu:

Documente de referință interne relevante avizate cu Aviz CTES

- Notă Conceptuală : N/A
- Temă de proiectare (TP): N/A
- Studiul de fezabilitate (SF): N/A
- Proiect tehnic (PT): N/A
- Caiet de sarcini (CS): N/A
- Cerințele de reglementare/conformare stabilite în cadrul documentelor de referință: N/A

3.2. Soluțiile/variantele propuse de elaborator:

Scopul acestei proceduri este de a defini regulile de stabilire a întăririlor de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public, a valorii puterii maxime care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, a componentei Ti a tarifului de racordare precum și condițiile de constituire a garanțiilor financiare.

Această revizie cuprinde completarea pct 8.4 cu condiții de eliberare/reconstituire a garanției financiare în cazul în care se reduce numărul de întăriri necesare în plus față de Planul de Dezvoltare la aprobarea unei noi ediții a acestuia.

În cazul în care Planul de Dezvoltare a RET se modifică și sunt introduse întăriri de rețea suplimentare, modificarea componentei Ti pentru utilizatorii care aveau prevăzute aceste întăriri în ATR se poate face la încheierea Contractului de Racordare sau prin act additional la Contractul de Racordare pe baza unei note tehnice de recalculare a componentei Ti prezentată de utilizator.

În cazul în care există utilizatori care renunță la proiecte care au contract de racordare sau ATR și nu mai apare necesitatea unor întăriri de rețea, utilizatorii cu ATR valabil pot solicita refacerea calculelor de regimuri și actualizarea ATR pentru modificarea componentei Ti și a termenului de PIF corelat cu întăririle necesare rămase.

Refacerea calculelor de regimuri se va face în cadrul unui studiu (memoriu tehnic). Utilizatorul va încheia un contract pentru elaborarea acestui studiu direct cu un proiectant atestat de ANRE.

În cazurile prezentate mai sus, garanția financiară constituită de utilizator se eliberează și se constituie o nouă garanție financiară corelat cu întăririle de rețea rămase care nu sunt cuprinse în Planul de Dezvoltare.

3.3. Soluțiile/variantele alese în cadrul CTES

3.4. Descrierea și fundamentarea soluțiilor/variantelor alese în cadrul CTES

Nu este cazul.




3.5. Recomandări pentru etapele următoare și modul de valorificare a documentației în baza analizei documentației, a punctelor de vedere prezentate, a discuțiilor purtate și a opiniilor exprimate:

Nu este cazul.

**CONSILIUL TEHNICO-ECONOMIC și ȘTIINȚIFIC (CTES) al
C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A.
AVIZEAZĂ FAVORABIL**

Nume documentație: " **PO TEL 03.33: Stabilirea întăririlor de rețea necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public, a valorii puterii maxime care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, a componentei Ti a tarifului de racordare și a condițiilor de constituire a garanțiilor financiare, revizia 3**"

Semnături:

- | | | |
|--------------------------------|-------------------|---|
| • Conducător ședință CTES: | Daniela BOLBORICI |  |
| • Responsabil de documentație: | Oana ZACHIA |  |
| • Secretar de ședință: | Carmen POPOVICI |  |

4. Membrii CTES: Roberto Sava – UTT Constanța

- Invitați interni /externi:
 - Anca Antemir, Andra Pațachia, Melania Constantin – DEM DRET
 - Costel Constantin – UNO-DEN
 - Claudia Candale - DTEETN
 - Daniel Morar – UTT Sibiu
 - Gabriel Păduraru – UTT Bacău
 - Mihai Moldovan – UTT Cluj
 - Octavia Lungu – UTT Craiova