



Distribuție Energie
Electrică România

**INSTRUCȚIUNE privind stabilirea
costurilor aferente lucrărilor de
întărire generale de care beneficiază
mai mulți utilizatori pentru racordarea
locurilor de producere/locurilor de
consum și de producere**

Cod: DEER-I1-PO-MRC-2.1

Ed. 0 Rev.0

Pag. 1/9

AVIZAT,

DIRECTOR DIRECȚIA SERVICII CLIEŢI

INSTRUCȚIUNE privind stabilirea costurilor aferente lucrărilor de întărire generale de care beneficiază mai mulți utilizatori pentru racordarea locurilor de producere/locurilor de consum și de producere

Data aprobării.....

Data intrării în vigoare.....

Elaborat:	Verificat:	Vizat:
DAR	Manager DAR	Director DSC
Prezentul document completează procedura: DEER-PO-MRC-2.1 – Asigurarea accesului la rețea		
Prezentul document înlocuiește: -		

Scop: Scopul prezentei instrucțiuni este de stabilire a modului în care se calculează, încasează și restituie unui prim utilizator contravaloarea cheltuielilor de realizare a lucrărilor de întărire generale, de care beneficiază mai mulți utilizatori pentru racordarea locurilor de producere/de consum și de producere.

În înțelesul prezentei proceduri sintagma "compensatie" reprezintă valoarea cheltuielilor de realizare a lucrărilor de întărire generale pe care o suportă primul utilizator, respectiv următorii cofinanțatori, utilizatori care se racordează la RED în etape diferite și care folosesc în comun instalațiile/echipamentele ce au rezultat în urma acestor lucrări de întărire, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori.

Domeniu de aplicare:

Instrucțiunea se aplică:

- utilizatorilor pentru racordarea locurilor de producere/consum și de producere, pentru care operatorul de distribuție a emis ATR în care sunt prevăzute lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare (ORD ANRE nr. 59/2013), și anume lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/consum și de producere;
- operatorului de rețea, respectiv DEER și OTS în procesul de racordare a producătorilor de energie electrică;
- compartimentelor din cadrul DEER/SR implicate în procesul de racordare a utilizatorilor la RED.

e.o. implicate/ destinatari:

REVIZII

Ed. / Rev.	Cod	Istoric ediții	Capitol modificat / Conținutul pe scurt al modificării	Elaborator	Aprobator	Data aprobării
0	DEER-I1- PO-MRC-2.1	-	Modificare legislativa		Comitetul de Management	

Note:

1. Acest document conține informații și date care sunt proprietatea Distribuție Energie Electrică România
2. Prezentul document este destinat utilizării exclusive pentru propriile cerințe.
3. Utilizarea integrală sau parțială a acestui document în orice scop sau activitate sau reproducerea parțială/integrală în orice publicație și prin orice procedeu (electronic, mecanic, fotocopiere, microfilmare etc.) este interzisă fără acordul scris al PROPRIETARULUI.



1. Descrierea activității

1.1 Generalități

Instrucțiunea stabilește modul de calcul al cotei de participare a producătorilor de energie electrică și a prosumatorilor la realizarea lucrărilor de întărire generale prevăzute în ATR, necesare pentru funcționarea în condiții de siguranță a SEN pentru evacuarea puterii aprobate prin ATR.

Prezenta instrucțiune a fost elaborată în baza următoarelor considerații generale:

- punerea în aplicare a prevederilor art. 43, alin. (3) lit. e) și alin. (5[^]1) – (5[^]5) din ORD ANRE nr. 59/2013 privind restituirea către utilizatorul care a pus primul sub tensiune locul de producere/consum și de producere, a costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) din ORD ANRE nr. 59/2013, în situația în care primul utilizator a achitat integral respectivele lucrări de întărire;
- operatorul de distribuție nu are posibilitatea de a finanța costurile aferente lucrărilor de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) din ORD ANRE nr. 59/2013 într-o perioadă de timp care ar permite realizarea lucrărilor respective până la data solicitată de utilizator pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare (nu le are prinse în planul de investiții/dezvoltare), în conformitate cu prevederile ORD ANRE nr. 59/2013;
- facilitarea racordării la rețeaua electrică a utilizatorilor, având în vedere obligația DEER, în calitate de operator de rețea, de a oferi o soluție de racordare la rețea tuturor solicitanților și dreptul acestora de a beneficia de racordarea instalațiilor de utilizare la rețelele electrice;
- obligația OD de a realiza lucrările de întărire la termenul comunicat și asumat prin avizul tehnic de racordare;
- evitarea unui eventual blocaj în racordarea la rețea a producătorilor de energie electrică și a prosumatorilor în zona concesionată de către DEER, ca urmare a numeroaselor solicitări care ar putea conduce la depășirea capacității maxime a RED/RET (contracte de racordare încheiate și avize tehnice de racordare emise).

1.2 Reglementări privind lucrările de întărire

ATR emis de OD va conține, la condițiile tehnico - economice de racordare la rețea, pe lângă descrierea soluției de racordare, care include lucrările pentru realizarea instalației de racordare, cu precizarea punctului de racordare, punctului de delimitare, punctului de măsurare și descrierea lucrărilor ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice în amonte de punctul de racordare, necesare pentru racordarea respectivă (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 28 alin. (1)), inclusiv a lucrărilor de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) din ORD ANRE nr. 59/2013, și anume lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/consum și de producere.

În ATR ce va fi emis noului utilizator pentru locul de producere/consum și de producere, vor fi precizate:

- a) valoarea costurilor pentru realizarea lucrărilor de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) din ORD ANRE nr. 59/2013;
- b) posibilitatea utilizatorului de a opta pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. b) din ORD ANRE nr. 59/2013;
- c) dreptul utilizatorului de a primi contravaloarea cheltuielilor realizate conform lit. b) din partea celorlalți utilizatori beneficiari ai lucrărilor respective.

În situația emiterii unui ATR pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de producere sau de consum și de producere nou sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW la locul de producere sau de consum și de producere respectiv, OD solicită în condițiile ORD ANRE nr. 59/2013, prin ATR, ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa, dacă sunt necesare lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 31 alin. (1)).

 Distribuție Energie Electrică România	INSTRUCȚIUNE privind stabilirea costurilor aferente lucrărilor de întărire generale de care beneficiază mai mulți utilizatori pentru racordarea locurilor de producere/locurilor de consum și de producere	Cod: DEER-I1-PO-MRC-2.1
		Ed. 0 Rev.0
		Pag. 3/9

Dacă OD nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire prevăzute la art. 41 lit. a) din ORD ANRE nr. 59/2013 până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, OD va comunica acest lucru solicitantului în oferta de racordare pe care o face prin ATR, informându-l cu privire la motivele întârzierii și termenele posibile de realizare a lucrărilor respective. ATR va conține, în cadrul tabelului cu evoluția puterii aprobate, puterea maximă care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 43 alin. (1)). În acest caz (prevăzut la art. 43 alin. (1) din ORD ANRE nr. 59/2013), titularul ATR poate opta pentru una din următoarele variante, în conformitate cu prevederile art. 43 alin. (3) din ORD ANRE nr. 59/2013:

- renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 43 alin. (3) lit. a));
- amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la data indicată de OD ca termen pentru asigurarea în amonte de punctul de racordare a condițiilor care să permită racordarea (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 43 alin. (3), lit. b));
- dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată prin avizul tehnic de racordare (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 43 alin. (3), lit. c));
- achitarea costurilor care revin OD pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în situația în care motivul întârzierii se datorează faptului că în programul de investiții al OD nu este prevăzută cota sa de participare la finanțare, cu recuperarea ulterioară a acestora de la OD (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 43 alin. (3), lit. d));
- achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) din ORD ANRE nr. 59/2013, în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 43 (3), e).

2. Documente ce stau la baza stabilirii costurilor aferente lucrărilor de întărire generale de care beneficiază mai mulți utilizatori pentru racordarea locurilor de producere/locurilor de consum și de producere

Documente:

- ATR emis de către DEER pentru un loc de producere/de consum și de producere prin care au fost stabilite lucrări de întărire pentru realizarea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/consum și de producere și pentru care operatorul de distribuție nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire prevăzute la art. 41 lit. a) din ORD ANRE nr. 59/2013, până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare.
- Document referitor la depunerea garanției financiare în favoarea DEER, numai pentru situația unui loc de producere/de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare/consum mai mare de 1MW.
- Solicitarea utilizatorului de a încheia contractul de racordare la rețelele electrice pentru care au fost stabilite lucrări de întărire generale, ale căror costuri au fost suportate de un prim utilizator sau care urmează să fie suportate în calitate de prim utilizator.
- Acordul utilizatorului pentru achitarea, cu recuperarea ulterioară de la ceilalți utilizatori care beneficiază de aceleași lucrări de întărire, a costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru lucrările de întărire generale, caz în care locul de producere/de consum și de producere al utilizatorului este pus sub tensiune înaintea locurilor de producere/de consum și de producere ale celorlalți utilizatori.

OR este obligat să restituie utilizatorului contravaloarea cheltuielilor efectuate de acesta în condițiile prevăzute la art. 43 alin. (3) lit. e) și art. 43 alin. (5¹) – (5⁵) din ORD ANRE nr. 59/2013, modalitatea de restituire fiind prevăzută în contractul de racordare încheiat între operator și utilizator. În contractul de racordare se prevede valoarea corespunzătoare lucrărilor de întărire generale pe care utilizatorul are obligația să o restituie primului utilizator care a realizat lucrările de întărire generale, respectiv utilizatorilor ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii. Sumele se încasează de către operator și se predau utilizatorilor menționați anterior în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la încasarea acestora de la utilizator, dar nu mai târziu de data punerii sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe.

 Distribuție Energie Electrică România	INSTRUCȚIUNE privind stabilirea costurilor aferente lucrărilor de întărire generale de care beneficiază mai mulți utilizatori pentru racordarea locurilor de producere/locurilor de consum și de producere		Cod: DEER-I1-PO-MRC-2.1
	Ed. 0	Rev.0	
	Pag. 4/9		

Aceste prevederi se aplică și în cazul utilizatorilor care beneficiază de aceleași lucrări de întărire, din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. b) din ORD ANRE nr. 59/2013, realizate de un prim utilizator, pentru care componenta tarifului de racordare ce reprezintă cota de participare la lucrările de întărire respective, necesare evacuării puterii aprobate pentru locul de producere/consum și de producere, are valoarea stabilită pe bază de deviz conform prevederilor metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordin ANRE.

3. Mod de operare:

3.1 Utilizatorul nr. 1 solicită racordarea la rețea

➤ Emiterea avizelor tehnice de racordare care cuprind lucrări de întărire

Se emite ATR, în aplicația informatică dedicată, pe baza documentației complete.

ATR va cuprinde lucrările de întărire prevăzute la art. 42 alin (1) lit. b) din ORD ANRE nr. 59/2013, cu mențiunea că operatorul de distribuție nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire prevăzute la art. art. 41 lit. a) din Ordinul 59/2013, până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare.

În situația emiterii unui ATR pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de consum și/sau de producere nou sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW la locul de consum și/sau de producere respectiv, DEER solicită, prin ATR, ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa, dacă sunt necesare lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării (Ordinul ANRE 59/2013, art. 31 alin. (1)).

Valoarea și forma garanției financiare se înscriu în ATR și în Contractul de Racordare.

După emiterea ATR și după achitarea tarifului de emiterie, ATR se transmite solicitantului.

În conformitate cu prevederile art. 43 alin. (3) din ORD ANRE nr. 59/2013, titularul ATR poate opta pentru una din următoarele variante:

- renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 43 alin. (3) lit. a)), situație în care se clasează dosarul;
- amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la data indicată de OD ca termen pentru asigurarea în amonte de punctul de racordare a condițiilor care să permită racordarea (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 43 alin. (3) lit. b)), situație în care se încheie contractul de racordare în baza cererii însoțite de documentele precizate la art. 36 din ORD ANRE nr. 59/2013;
- dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată prin ATR (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 43 alin. (3) lit. c)), situație în care se încheie contractul de racordare în baza cererii însoțite de documentele precizate la art. 36 din ORD ANRE nr. 59/2013;
- achitarea costurilor care revin OD pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în situația în care motivul întârzierii se datorează faptului că în programul de investiții al OD nu este prevăzută cota sa de participare la finanțare, cu recuperarea ulterioară a acestora de la OD (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 43 alin. (3), lit. d)), situație în care se încheie contractul de racordare în baza cererii însoțite de documentele precizate la art. 36 din ORD ANRE nr. 59/2013;
- achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, (ORD ANRE nr. 59/2013, art. 43 alin. (3) lit. e)).

➤ Constituirea garanției financiare

Garanția financiară se constituie, în favoarea DEER, astfel (Ordinul nr. 59/2013, art. 31 alin. (4)):

În situația unui loc de producere, utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară, înscrisă în ATR,

 Distribuție Energie Electrică România	INSTRUCȚIUNE privind stabilirea costurilor aferente lucrărilor de întărire generale de care beneficiază mai mulți utilizatori pentru racordarea locurilor de producere/locurilor de consum și de producere	Cod: DEER-I1-PO-MRC-2.1
		Ed. 0 Rev.0
		Pag. 5/9

anterior încheierii contractului de racordare, în cel mult 3 luni de la data emiterii ATR.

Garanțiile astfel constituite rămân la dispoziția DEER până la momentul în care intervine o cauză de încetare/executare în condițiile prezentei instrucțiuni.

Dacă în termen de 3 luni de la emiterea ATR, pentru locurile de producere sau pentru locurile de consum și de producere cu o putere aprobată totală pentru evacuare mai mare de 1 MW, utilizatorul nu face dovada constituirii garanției financiare prevăzute în ATR, acesta își încetează valabilitatea (ORD ANRE nr. 59/2013/2013, art.33 alin. (1) lit. a)).

Utilizatorul solicită încheierea contractului de racordare și transmite în scris, acordul privind achitarea, cu recuperarea ulterioară de la ceilalți utilizatori care beneficiază de aceleași lucrări de întărire generale, a costurilor care le revin acestora pentru lucrările de întărire respective.

➤ **Încheierea contractului de racordare**

Încheierea contractului de racordare se va realiza în conformitate cu prevederile contractului-cadru de racordare la rețele electrice de interes public, aprobat prin Ordin ANRE, în vigoare.

În contractele de racordare sunt prevăzute:

- a) valoarea costurilor pentru realizarea lucrărilor de întărire generale de care beneficiază mai mulți utilizatori;
- b) valoarea corespunzătoare lucrărilor de întărire generale pe care utilizatorul are obligația să o restituie în conformitate cu prevederile ORD ANRE nr. 59/2013, primului utilizator care a realizat lucrările de întărire generale, respectiv utilizatorilor ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii;
- c) drepturile și obligațiile părților contractante cu privire la achitarea și recuperarea cotelor de participare la suportarea costurilor lucrărilor de întărire generale.

După semnarea contractului de racordare în care sunt menționate toate condițiile privind realizarea și recuperarea costurilor achitate în calitate de prim utilizator, utilizatorul achită costurile ce îi revin prin obligațiile contractuale. În contractul de racordare care se va încheia cu un nou utilizator se precizează drepturile și obligațiile părților contractuale cu privire la încasarea și restituirea sumelor respective.

3.2 Utilizatorul nr. 2 solicita racordarea la rețea:

Racordarea la RED a unui loc de producere/de consum și de producere pentru care au fost realizate lucrări de întărire prevăzute la art. 42 alin (1) lit b) din ORD ANRE nr. 59/2013/2013 de către un prim utilizator.

DEER verifică în baza de date dacă costurile realizării instalației comune de întărire au fost suportate de către:

- primul utilizator (se plătește compensație de către următorul utilizator în limita capacității instalațiilor realizate în urma lucrărilor de întărire;
- operatorul de distribuție (nu se plătește compensație).

În cazul în care costul lucrărilor de întărire a fost suportat de un prim utilizator:

- DEER întocmeste Fișa de calcul a compensației primului utilizator, înregistrează și urmărește în baza de date valoarea totală ce trebuie achitată primului utilizator.
- DEER emite și transmite ATR împreună cu Fișa de calcul corespunzătoare tarifului de racordare către utilizator. ATR emis respectă formatul cadru aprobat prin reglementările ANRE în vigoare.
- Valoarea compensației ce urmează să fie returnată primului utilizator nu este inclusă în tariful de racordare și este menționată în contractul de racordare încheiat între operator și utilizator.
- DEER înregistrează în registrul unic de evidență valoarea compensațiilor calculate următorilor utilizatori.
- După primirea de la solicitant a contractului de racordare semnat, DEER emite factura pentru achitarea tarifului de racordare și a compensației datorate primului utilizator, respectiv utilizatorilor



care prin plata compensațiilor au devenit cofinanțatori.

- Factura emisă este transmisă solicitantului care trebuie să o achite la termenele prevăzute în contractul de racordare.
- DEER rulează zilnic în baza de date raportul contractelor de racordare pentru care s-au achitat tariful de racordare și compensații.
- DEER recalculează valorile compensațiilor pentru următorii utilizatori cofinanțatori pentru care au fost emise ATR în care sunt prevăzute soluții de racordare care presupun utilizarea în comun a lucrărilor de întărire generale pentru care s-au achitat compensații.
- În maximum 3 zile lucrătoare de la data achitării compensației de către noul utilizator se întocmește, conform competențelor, Referat de stornare factură în care se face referință la factura prin care s-a încasat compensație de la următorul utilizator. Referatul aprobat se transmite la contabilitate, în vederea stornării facturii.
- În conformitate cu prevederile contractului de racordare, DEER trebuie să achite către primul utilizator compensația încasată de la următorul prim utilizator în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la încasarea acestora de la utilizator, dar nu mai târziu de data punerii sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe.
- Se transmite primului utilizator adresă de restituire compensație.

1. Documente de referință:

- **Ordinul ANRE nr. 59/2013**– "Regulament privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public", cu modificările și completările ulterioare;
- **Ordinul ANRE nr. 17/2022** - 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;
- **Ordinul ANRE nr. 81/2022** - 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;
- **Legea nr. 123/2012** – "Legea energiei electrice și a gazelor naturale", cu modificările și completările ulterioare;
- **Ordinul ANRE nr. 180/2015** privind metodologia de stabilire a compensațiilor bănești între utilizatorii racordați în etape diferite, prin instalație comună, la rețele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare;
- **Ordinul ANRE nr. 105/2022** – "Contract cadru de racordare la rețelele electrice de distribuție";
- **Ordinul ANRE nr. 114/2014** privind aprobarea tarifelor de emitere a avizelor de amplasament și a avizelor tehnice de racordare practicate de operatorii de distribuție, cu modificările și completările ulterioare;
- **Ordinul ANRE nr. 74/2014** - "Conținut cadru al ATR", cu modificările și completările ulterioare;
- **Ordinul ANRE nr. 82/2022** - 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;
- **Ordinul ANRE nr. 46/2021** – "Standard de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice", cu modificările și completările ulterioare;
- **Ordinul ANRE nr. 141/2014** pentru aprobarea tarifelor și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de medie și joasă tensiune, cu modificările ulterioare;
- **Ordinul ANRE nr. 11/2014** pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare;
- **Regulament (UE) nr. 679 din 27 aprilie 2016** privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE (Regulamentul general privind protecția datelor).

 Distribuție Energie Electrică România	INSTRUCȚIUNE privind stabilirea costurilor aferente lucrărilor de întărire generale de care beneficiază mai mulți utilizatori pentru racordarea locurilor de producere/locurilor de consum și de producere	Cod: DEER-I1-PO-MRC-2.1
		Ed. 0 Rev.0
		Pag. 7/9

2. ABREVIERI ȘI DEFINIȚII

ATR – Aviz tehnic de racordare
DEER – DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMANIA
RED - Rețea electrică de distribuție
RET - Rețea electrică de transport
OTS - Operator de transport și de sistem
OD - Operator de distribuție
OR - Operator de rețea
SEN - Sistem Electroenergetic Național
SR – Sucursală din cadrul DEER

Termenii utilizați în prezenta instrucțiune au semnificația definită în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și în Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare.

3. ÎNREGISTRĂRI ȘI ANEXE

Nr. crt.	Denumire	Cod	Locul de păstrare	Durata de păstrare (ani)	Durata de arhivare (ani)	Înregistrare
1.	Aviz tehnic de racordare	Ord. ANRE 74/2014, cu modificările și completările ulterioare	DAR SRC SAR	1	30	Ord. ANRE 74/2014, cu modificările și completările ulterioare
2.	Fisa de calcul compensație	-	DAR SAR	1	30	-
3.	Registru evidență a ATR cu lucrări de întărire	DEER-I1-PO-MRC-2.1-F01	DAR SAR COR MT/JT	1	30	 Anexa 2 ATR cu lucrari de intarire.xls
4.	Contract – cadru de racordare la rețelele electrice interes public	Ord. ANRE nr. 105/2022, cu modificările și completările ulterioare	DAR SAR COR MT/JT	1	30	-
5.	Cerere încheiere contract de racordare	Ord. ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare	DAR SAR COR MT/JT	1	30	 CERERE ÎNCHEIERE CONTRACT DE RACC
6.	Acord utilizator privind finanțarea costurilor lucrărilor de întărire	-	DAR SAR	1	30	-
7.	Referat de stornare factura	-	DAR SAR Financiar	1	10	-
8.	Adresa de restituire către prim-utilizator/cofinanțatori	-	DMI SMI Financiar	1	30	-

 Distribuție Energie Electrică România	INSTRUCȚIUNE privind stabilirea costurilor aferente lucrărilor de întărire generale de care beneficiază mai mulți utilizatori pentru racordarea locurilor de producere/locurilor de consum și de producere		Cod: DEER-I1-PO-MRC-2.1
	Ed. 0	Rev.0	
	Pag. 8/9		

ANEXA nr 1

Model de calcul al compensațiilor pentru utilizatorii racordați în etape ulterioare care utilizează în comun lucrările de întărire rețea

$T_i = 5\,000\,000$ lei

Etapa 1 – Se calculează tariful specific considerând valoarea integrală a lucrării de întărire alocată sumei puterilor aprobate pentru evacuare pentru utilizatorii care beneficiază de întăririle respective.

De fiecare dată când un nou utilizator beneficiază de lucrările de întărire respective, se recalculează tariful specific în funcție de modificarea sumei puterilor aprobate pentru evacuare prin adăugarea puterii aprobate noului utilizator.

T_i - Tariful inițial plătit de primul utilizator pentru lucrările de întărire rețea comune utilizatorilor

S_k - puterea aprobată pentru evacuare utilizatorului k

n - numărul de utilizatori racordați

T_{sp_k} – Tariful specific care se determină cu formula:

$$T_{sp_k} = T_i / \sum_{k=1}^n S_k$$

Etapa 2 – Se calculează tariful inițial plătit de fiecare nou utilizator k către primii utilizatori j , proporțional cu puterea aprobată pentru evacuare, pentru fiecare utilizator.

$T_{i_{jk}}$ - Tariful inițial plătit de următorul utilizator k către primii utilizatori j

$$T_{i_{jk}} = T_{sp_k} \times S_j$$

Etapa 3 – Se determină valorile compensațiilor pe care trebuie să le achite fiecare utilizator k către primii utilizatori j .

Compensația se calculează de fiecare dată când un nou utilizator se adaugă schemei de împărțire/alocare a costului lucrării de întărire și reprezintă diferența dintre tariful inițial plătit de un utilizator înainte de încheierea contractului de racordare pentru noul utilizator și tariful recalculat după adăugarea noului utilizator în schema de alocare.

C_{jk} – valoare compensație plătită de următorul utilizator k către primii utilizatori racordați

$$C_{jk} = T_{i_{j(k-1)}} - T_{i_{jk}}$$

Tarifele inițiale și compensațiile calculate cu formulele de mai sus vor fi recalculat în momentul încheierii unui contract de racordare pentru un utilizator care are aceleași lucrări de întărire.



Distribuție Energie
Electrică România

**INSTRUCȚIUNE privind stabilirea
costurilor aferente lucrărilor de
întărire generale de care beneficiază
mai mulți utilizatori pentru racordarea
locurilor de producere/locurilor de
consum și de producere**

Cod: DEER-I1-PO-MRC-2.1

Ed. 0

Rev.0

Pag. 9/9

Exemplu de calcul:

Ti (lei)	5.000.000	
S1 (MW)	5	
S2 (MW)	10	
S3 (MW)	3	
Utilizator 1 (prim utilizator)	$Tsp1=Ti/S1$	1.000.000
	$Ti11=Tsp1 \times S1$	5,000,000
Utilizator 2	$Tsp2=Ti/(S1+S2)$	333,333
Ti12	$Ti12=Tsp2 \times S1$	1,666,667
Ti22	$Ti22=Tsp2 \times S2$	3,333,333
C12	$C12=Ti11-Ti12$	3,333,333
Utilizator 3	$Tsp3=Ti/(S1+S2+S3)$	277,778
Ti13	$Ti13=Tsp3 \times S1$	1,388,889
Ti23	$Ti23=Tsp3 \times S2$	2,777,778
Ti33	$Ti33=Tsp3 \times S3$	833,333
Compensatie		
C13	$C13=Ti12-Ti13$	277,778
C23	$C23=Ti22-Ti23$	555,556